

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

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП**  
**«Про застереження ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»**  
**щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють**  
**функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу**  
**електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550 та постанови НКРЕКП від 05 вересня 2023 року № 1636 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 14 серпень 2023 року № 401 та від 06 вересня 2023 року № 427, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) (далі – ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», Товариство) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 26 вересня 2023 року № 403 (далі – Акт № 403).

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» листами від 03.10.2023 № 07.1-6047, 16.10.2023 № 07.1-6359 та 19.10.2023 № 06- 6439 з додатками до нього надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 403, які опрацьовано НКРЕКП.

Так, Актом № 403 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата зокрема повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та документах, що додавалися до неї, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін</p>

Перевіркою встановлено, що ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» порушило строки надання повідомлення про зміну даних, а саме Товариством відкрито **21.01.2021** в АТ КБ «ПРИВАТБАНК» поточний рахунок, про що повідомлено НКРЕКП листом від **11.03.2021** №1/35-1913.

Водночас, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 16.10.2023 № 151/31СЛ-23 Сектор НКРЕКП у Волинській області повідомив, що **поточний рахунок, який зазначений в Заяві про отримання ліцензії** з розподілу електричної енергії, № UA \_\_\_\_\_ відкритий Товариством у Філії - Волинське обласне управління « \_\_\_\_\_ », МФО \_\_\_\_\_, **станом на 31 грудня 2022 року діючий.**

У 2021-2022 роках **змін поточного рахунку Т**



Відбувалось.  
№1745-14.1.4/23 від 25.10.2023  
КЕП: Зеленюк Я. М.  
3FAA9288358EC0030400000E5901E00C621B600

<p>Враховуючи зазначене вище, <b>Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення</b> Ліцензіатом пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.</p>	
2	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 1.5 пункту 1 постанови НКРЕКП від 18.12.2018 №1965 «Про затвердження Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи 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, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП звітності за встановленою формою та у визначені терміни</p>
<p>За результатами аналізу поданої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» звітності, а саме <b>Додатку 1 «Звіт щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають першому та другому ступеням стандартного приєднання», затвердженого постановою постанови НКРЕКП від 18.12.2018 №1965 «Про затвердження Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» встановлено <b>порушення термінів</b> подання даної звітності, зокрема:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- за 1 квартал 2021 протерміновано <b>на 31 день</b>;</li> <li>- за 2 квартал 2021 протерміновано <b>на 28 днів</b>;</li> <li>- за 3 квартал 2021 протерміновано <b>на 4 дні</b>;</li> <li>- за 2021 рік протерміновано <b>на 16 днів</b>;</li> <li>- за 1-4 місяці 2022 року протерміновано <b>на 8 днів</b>.</li> </ul> <p>За результатами аналізу поданої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» звітності, а саме <b>Додатку 2 «Звіт щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають нестандартним приєднанням», затвердженого постановою постанови НКРЕКП від 18.12.2018 №1965 встановлено <b>порушення термінів</b> подання даної звітності, зокрема:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- за 1 квартал 2021 протерміновано <b>на 31 день</b>;</li> <li>- за 2 квартал 2021 протерміновано <b>на 28 днів</b>;</li> <li>- за 3 квартал 2021 протерміновано <b>на 4 дні</b>;</li> <li>- за 2021 рік протерміновано <b>на 16 днів</b>;</li> <li>- за 1-4 місяці 2022 року протерміновано <b>на 8 днів</b>.</li> </ul> <p><b>Департамент ліцензійного контролю</b> зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика)) НКРЕКП <b>припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій</b>, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 12.</p>	

<p>Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії <b>сума балів не перевищує 12</b>, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та <b>Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.</b></p>		
3	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункт 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством</p>
<p>Відповідно до <u>постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140</u> та вимог пунктів 2.8 – 2.9 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (із змінами), ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано <b>10.09.2021 надати</b> на розгляд НКРЕКП затверджену в установленому порядку та погоджену Міністерством енергетики України інвестиційну програму з розподілу електричної енергії на 2022 рік.</p> <p>Товариством <b>надано</b> на адресу НКРЕКП листом від <b>16.09.2021</b> року (<i>технічна помилка, в Акті № 403, зазначено – 16.09.2020 року</i>) за вих № 44/2-6503, затверджену в установленому порядку та погоджену Міністерством енергетики України інвестиційну програму з розподілу електричної енергії на 2022 рік.</p> <p>Відповідно до вимог <u>пункту 2 постанови НКРЕКП від 14.04.2021 № 643</u>, ліцензіатам, які провадять господарську діяльність з розподілу електричної енергії, протягом шести місяців з дня набрання чинності цією постановою (15.04.2021) <b>необхідно подати</b> до НКРЕКП інформацію, визначену в додатку 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, тобто <b>до 15.10.2021</b> подати до НКРЕКП інформацію, визначену в додатку 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії.</p> <p>ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» під час проведення перевірки <b>надало</b> лист від <b>20.09.2023</b> № 13/6-5798 з інформацією визначеною в додатку 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії.</p> <p>Відповідно до Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2023 рік, затвердженого <u>постановою НКРЕКП від 12.07.2022 № 704</u>, ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» <b>необхідно надати 12.09.2022</b> до НКРЕКП затверджену в установленому порядку інвестиційну програму з розподілу електричної енергії на 2023 рік.</p> <p>Товариством <b>надано</b> на розгляд та погодження НКРЕКП листом від <b>26.09.2022</b> року за вих. № 44/6-4939, інвестиційну програму з розподілу електричної енергії на 2023 рік.</p> <p><b>Департамент ліцензійного контролю</b> зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) НКРЕКП <b>припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій</b>, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, <b>не перевищує 12</b>.</p> <p>Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту підпункт 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії <b>сума балів не перевищує 12</b>, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та <b>Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.</b></p>		

4	<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</b></p> <p><b>підпункту 54 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>підпункту 2.5 пункту 2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, 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>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 передбачено порядок розрахунків за наданні послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>
<p>Відповідно до укладеного договору від 04 червня 2019 року № 0509-02041 «Про надання послуг з передачі електричної енергії» з НЕК «УКРЕНЕРГО», за даними бухгалтерського обліку ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» станом на 01.01.2022 була дебіторська заборгованість, що становила _____ грн. Протягом 2022 року нараховано за послугу з передачі електричної енергії _____ грн (з ПДВ). Протягом періоду було сплачено _____ грн (з ПДВ). Станом на 31 грудня 2022 року, відповідно до даних бухгалтерського обліку, у Товариства обліковується кредиторська заборгованість у сумі _____ грн.</p> <p>Договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.</p> <p>Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та ОСР.</p> <p>Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.</p> <p>Відповідно до пункту 5.1 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (далі – Типовий договір), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, розрахунковим періодом за цим договором є 1 календарний місяць.</p> <p>Пунктом 5.2 Типового договору визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:</p>		

1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:

2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця;

4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.

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

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

Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за уточненими даними комерційного обліку, що надаються АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в СУР, що здійснюється згідно з Правилами ринку.

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

Акти приймання-передачі Послуги та акти коригування до актів приймання-передачі Послуги у відповідному розрахунковому періоді ОСП направляє Користувачу в електронній формі з використанням електронного підпису (із застосуванням Сервісу) або надає Користувачу два примірники в паперовому вигляді, підписані власноручним підписом зі своєї сторони. Користувач здійснює підписання актів приймання-передачі Послуги та актів коригування до актів приймання-передачі Послуги відповідного розрахункового періоду протягом трьох робочих днів та повертає їх ОСП.

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

Товариством недотримано умов оплати за надання послуг з передачі електричної енергії, передбачених укладеним договором від 04 червня 2019 року № 0509-02041, внаслідок чого, станом на **31.12.2022 року**, виникла **заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» в сумі \_\_\_\_\_ грн.**

Станом на момент проведення перевірки, вищезазначена **заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» відсутня.**

Відповідно до укладеного договору від 27 червня 2019 року №0509-03041 «Про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» з ПРАТ НЕК «УКРЕНЕРГО» про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, за даними бухгалтерського обліку ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» станом на 01.01.2022 була **заборгованість**, що становила \_\_\_\_\_грн. Протягом 2022 року нараховано за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Протягом періоду було сплачено \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Станом на 31 грудня 2022 року, відповідно до даних бухгалтерського обліку, у Товариства обліковується кредиторська **заборгованість у сумі \_\_\_\_\_ грн.**

Згідно пункту 2 «Ціна та умови оплати» вищезазначеного договору:

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

- до 10 числа розрахункового місяця – 35% вартості Послуги;
- до 20 числа розрахункового місяця – 35% вартості Послуги;
- до останнього банківського дня календарного місяця – 30 % вартості Послуги.

Товариством недотримано умов оплати за надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, передбачених укладеним договором від 27 червня 2019 року №0509-03041, внаслідок чого, **станом на 31.12.2021**, виникла **заборгованість** перед НЕК «УКРЕНЕРГО» в сумі \_\_\_\_\_ грн, **станом на 31.12.2022 року** така заборгованість склала \_\_\_\_\_ грн.

*Згідно **пояснень ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»**, наданих листом від 16.10.2023 № 07.1-6359, (мовою документа): «Заборгованість перед ПрАТ «НЕК «Укренерго» за послуги з диспетчерського (оперативно – технологічного) управління, яка сформована станом на 31.12.2022 в розмірі \_\_\_\_\_ грн. на момент перевірки відсутня (додаток: копія акту звірки розрахунків 0509-03041/02/2023Д за II квартал 2023 року між ПрАТ «Волиньобленерго» та ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 1 арк. та копія оборотно – сальдової відомості по рахунку 6311 за січень 2023 року – червень 2023 року на 1 арк.)».*

Водночас, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 19.10.2023 № 155/31СЛ-23 Сектор НКРЕКП у Волинській області повідомив, що відповідно до укладеного договору від 27 червня 2019 року № 0509-03041 про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, станом на 31 грудня 2022 року, у Товариства обліковується кредиторська заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» **в розмірі \_\_\_\_\_ грн.**

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» надано НКРЕКП листом від 16.10.2023 № 07.1-6359 додаткові пояснення, в яких ліцензіатом зазначено про погашення заборгованості перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського управління, яка сформувався станом на 31.12.2022 року.

За результатами проведеного Сектором НКРЕКП у Волинській області аналізу пояснення Ліцензіата та доданих копій документів, встановлено, що сплату заборгованості підтверджено копіями наступних документів (суми зазначено з ПДВ):

- платіжна інструкція №187 від 26 січня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління згідно договору від 27.06.2019 № 0509-03041);
- платіжна інструкція №1366 від 28 квітня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за травень 2022 року);
- платіжна інструкція №1368 від 28 квітня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за серпень 2022 року);
- платіжна інструкція №1369 від 28 квітня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за червень 2022 року);
- платіжна інструкція №1370 від 28 квітня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за вересень 2022 року);
- платіжна інструкція №1372 від 28 квітня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за жовтень 2022 року);
- платіжна інструкція №1375 від 28 квітня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за липень 2022 року);
- платіжна інструкція №1543 від 31 травня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за листопад 2022 року);
- платіжна інструкція №1325 від 30 червня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за грудень 2022 року);

**разом – \_\_\_\_\_ грн.**

Також, ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» надано копії наступних актів коригування вартості отриманих послуг:

- акт коригування від 17.03.2023 до акту надання послуги від 30.11.2022 на суму \_\_\_\_\_ грн. (з ПДВ);
- акт коригування від 30.03.2023 до акту надання послуги від 27.06.2019 на суму \_\_\_\_\_ грн. (з ПДВ);
- акт коригування від 21.02.2023 до акту надання послуги від 27.06.2019 на суму \_\_\_\_\_ грн. (з ПДВ).

Загалом за результатами коригування вартість наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» послуг збільшилась на \_\_\_\_\_ грн.

Тобто, згідно вищезазначених копій документів, а також наданій оборотно-сальдовій відомості по рахунку 6311 за січень 2022 року – червень 2023 року, ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» станом на 30 червня 2023 року заборгованість, яка сформувалась станом на 31.12.2022 року перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського управління **погашена в повному обсязі**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) НКРЕКП припиняє **розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством у разі, **якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.**

Отже, ураховуючи, що порушення та наслідки порушення були повністю усунуті ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП **Департамент ліцензійного контролю припиняє розрахунок розміру штрафу та пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

5	<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</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</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 забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, зокрема рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру – не більше 10 %.</p>
---	---	--

Пунктом 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, встановлено зокрема загальні стандарти 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 %;
- відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10%.

Актом № 403 зафіксована звітна інформація щодо дотримання загальних стандартів якості надання послуг кол-центром:

Рік	Рівень сервісу 30, % (>75 %)	Відсоток втрачених дзвінків у черзі, % (<10 %)	Дотримання загальних стандартів якості надання послуг
2021	75,37	9,65	Так
2022	69,82	18,58	Ні

Враховуючи вищезазначене, ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» **не було дотримано загальних стандартів якості надання послуг кол-центром** у періоді, що перевірявся, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд у 2022 році та відсоток втрачених дзвінків у черзі у 2022 році.

Актом зафіксовано, що згідно з поясненнями Ліцензіата у перших трьох кварталах 2022 року кол-центр Товариства дотримався загальних стандартів надання послуг, а основною причиною недотримання загальних стандартів надання послуг кол-центром у 4 кварталі 2022 року було зростання кількості звернень споживачів, що пов'язані із застосуванням заходів обмеження споживання електричної енергії (ГПВ, ГАВ) через обстріли енергетичної інфраструктури України. Так, протягом 4 кварталу 2022 року оператори кол-центру обробили 70 674 звернень за темою Т3.2 Надійність (безперебійність) електропостачання, що у 3,5 раза більше, ніж у 3 кварталі 2022 року (20 834 звернень за темою Т3.2).

Крім того, у 4 кварталі 2022 року через руйнування мобільних мереж та в умовах нестабільного електропостачання спостерігалися значні проблеми з мобільним зв'язком у споживачів, які зверталися у кол-центр, кількість дзвінків, перерваних через технічні причини, зросла удвічі порівняно із 3 кварталом 2022 року. Таким чином значна кількість дзвінків була втрачена через нестабільний зв'язок.

Разом з цим Ліцензіат пояснив, що Товариство забезпечує цивільний захист своїх працівників, у тому числі під час оповіщення про повітряну тривогу, відтак всі працівники підприємства, незалежно від займаних посад, повинні суворо виконувати вимоги щодо дій персоналу при загрозі або виникненні надзвичайних ситуацій. Таким чином дзвінки, які припадають на час переходу працівників до облаштованих в укритті робочих місць, можуть бути оброблені з нижчими показниками якості надання послуг кол-центром (додаток 3.5).

*Згідно **пояснень ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»**, наданих листом від 03.10.2023 № 07.1-6047, (мовою документа): «У 2021 році кол-центром ПРАТ «Волиньобленерго» було дотримано загальних стандартів надання послуг, а саме:*

*рівень сервісу протягом 30 секунд склав 75,37%*

*відсоток втрачених дзвінків – 9,65 %*

*У 2022 році рівень сервісу протягом 30 секунд склав 69,82%, відсоток втрачених дзвінків – 18,58, що є порушення Постанови НКРЕКП від 12.06.2018 №375, а саме пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 щодо обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, зокрема рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунду) у звітному році – не менше 75% та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру – не більше 10% ). Проте, звертаємо увагу, що у перших трьох кварталах 2022 року кол-центр Товариства дотримався загальних стандартів надання послуг, про що свідчать відповідні дані:*

*I квартал 2022 р.:*

*рівень сервісу протягом 30 секунд склав – 75,68%*

*відсоток втрачених дзвінків – 9,42 %*

*II квартал 2022 р.:*

*рівень сервісу протягом 30 секунд склав – 76,5%*

*відсоток втрачених дзвінків – 9,13 %*

*III квартал 2022 р.:*

*рівень сервісу протягом 30 секунд склав – 75,07%*

*відсоток втрачених дзвінків – 9,77 %*

*IV квартал 2022 р.:*

*рівень сервісу протягом 30 секунд склав – 52,01%*

*відсоток втрачених дзвінків – 30,61 %*



Основною причиною недотримання загальних стандартів надання послуг кол-центром у 4 кварталі 2022 року було зростання кількості звернень споживачів, що пов'язані із застосуванням заходів обмеження споживання електричної енергії (ГПВ, ГАВ) через обстріли енергетичної інфраструктури України в т. ч. і об'єктів Волинської області. Так, протягом 4 кварталу 2022 року оператори кол-центру обробили 70 674 звернень за темою Т3.2 Надійність (безперебійність) електропостачання, що у 3,5 рази більше, ніж у 3 кварталі 2022 року (20 834 звернень за темою Т3.2).

22 жовтня 2022 російські війська завдали другого масованого ракетного удару по енергетичній інфраструктурі України, зокрема відбулося влучання по энергооб'єкту у Волинській області. Це спричинило велику кількість вимкнень споживачів та, відповідно, велику кількість звернень та втрачених дзвінків. Оператори кол-центру перебували в укритті понад 4 години. Відсоток втрачених у черзі дзвінків у цей день становив 36,22.

15 листопада 2022

Відсоток втрачених у черзі дзвінків у цей день становив 46,19, а наступного дня (16 листопада) уже 73,18.

23 листопада 2022 внаслідок чергового удару по об'єктах енергетики уперше в історії одночасно зупинилися усі чотири українські діючі АЕС. Це призвело до збільшення кількості звернень у кол-центр Товариства у найближчі дні. Зокрема, 23 листопада відсоток втрачених дзвінків становив 35,93, 24 листопада – 42,03, а 25 листопада – 68,86.»...

... «Крім того, у 4 кварталі 2022 року через руйнування мобільних мереж та в умовах нестабільного електропостачання спостерігалися значні проблеми з мобільним зв'язком у споживачів, які зверталися у кол-центр. Так, кількість дзвінків, перерваних через технічні причини, зросла удвічі порівняно із 3 кварталом 2022 року. Таким чином значна кількість дзвінків була втрачена через нестабільний зв'язок із боку абонентів, які зверталися у кол-центр, а не через дії/бездіяльність ПрАТ «Волиньобленерго».

Додатково інформуємо, що Товариство забезпечує цивільний захист своїх працівників, у тому числі під час оповіщення про повітряну тривогу. Відтак всі працівники Товариства, незалежно від займаних посад, повинні суворо виконувати вимоги щодо дій персоналу при загрози або виникненні надзвичайних ситуацій. Таким чином, дзвінки, які припадають на час переходу працівників до облаштованих в укритті робочих місць, можуть бути оброблені з нижчими показниками якості надання послуг кол-центром.

ПрАТ «Волиньобленерго» вживало заходів для дотримання загальних стандартів якості надання послуг. Із жовтня 2022 року до лютого 2023-го у голосовому меню кол-центру відтворювалося повідомлення про застосування графіків погодинних/стабілізаційних/аварійних вимкнень та рекомендація ознайомитися на офіційному сайті Товариства із переліком населених пунктів, вулиць, номерів будинків та термінами відключень.

З огляду на вище зазначене, у 4 кварталі 2022 року ПрАТ «Волиньобленерго» було недотримано загальних стандартів надання послуг кол-центром через надзвичайні обставини, що об'єктивно унеможливили виконання встановлених стандартів якості надання послуг.»

Водночас Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством надано додаткові пояснення наданих листом від 19.10.2023 № 06- 6439, у доповнення до попередніх пояснень, якими зазначено, що (мовою документа): «З метою підтвердження фактів недотримання товариством загальних стандартів якості надання послуг, зокрема рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором ко-центру протягом 30 секунду) у звітному році – не менше 75% та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру – не більше 10% ) у зв'язку із форс мажорними обставинами, через масовані ракетні обстріли, Товариство надає статистику дзвінків:

За період 1 по 31 жовтня 2022 р.

Дата	Загальна кількість вхідних дзвінків	Кількість вхідних дзвінків, на які відповідав оператор	Кількість дзвінків, оброблених у ГМС	Відсоток втрачених у черзі дзвінків
01.10.2022	18292	3256	14835	5,81
02.10.2022	9145	1665	7402	4,48
03.10.2022	18182	4292	13625	5,82
04.10.2022	6528	1354	5127	3,35
05.10.2022	2081	843	1202	4,10
06.10.2022	749	441	261	9,63
07.10.2022	448	274	150	8,05
08.10.2022	361	262	72	9,34
09.10.2022	256	159	81	9,14
10.10.2022	530	318	179	9,40
11.10.2022	553	386	125	9,81
12.10.2022	621	492	75	9,89
13.10.2022	840	649	121	9,74
14.10.2022	382	275	81	8,64
15.10.2022	276	220	33	9,47
16.10.2022	500	234	241	9,65
17.10.2022	735	515	166	9,49
18.10.2022	367	253	90	8,66
19.10.2022	636	421	173	9,07
20.10.2022	929	456	425	9,52
21.10.2022	478	333	112	9,02
22.10.2022	2043	1274	45	36,22
23.10.2022	6230	1154	2004	72,69
24.10.2022	7794	1223	72	84,16
25.10.2022	10726	2332	128	78,00
26.10.2022	7619	1693	5676	12,87
27.10.2022	1358	794	415	15,80
28.10.2022	2944	973	1825	13,05
29.10.2022	1860	1143	575	11,05
30.10.2022	3436	852	2479	10,97
31.10.2022	14011	4629	8828	10,69

Відповідно до наведених даних:

З 1 по 21 жовтня 2022 р.-

**середній відсоток втрачених дзвінків – 8,19 %**

22 жовтня 2022 російські війська завдали другого масованого ракетного удару по енергетичній інфраструктурі України, зокрема відбулося влучання по енергооб'єкту у Волинській області. Це спричинило велику кількість вимкнень споживачів та, відповідно, велику кількість звернень та втрачених дзвінків. Оператори кол-центру перебували в укритті понад 4 години. Відсоток втрачених у черзі дзвінків у цей день становив 36,22.

23-24 жовтня тривали відновлювальні роботи після ракетного обстрілу, склалися, а саме монтувалися ремонтно – аварійні схеми живлення об'єктів ПрАТ «Волиньобленерго» в обхід 2 з 4 об'єктів НЕК «Укренерго», які були повністю виведені з ладу та роботи.

25.10.2022 р., 26.10.2022р., 27.10.2022 р., на території Волинської області згідно із розпорядженням диспетчера застосовувалися графіки аварійного відключення для населення. Оскільки графік аварійних відключень не є графіком із датою і переліком населених пунктів, а переліком ліній електропередач, які підпадають під негайне відключення у разі отримання відповідного розпорядження та не є плановими, а аварійними – це в свою чергу спричинило велике миттєве навантаження на колцентр товариства.

28.10.2022 р., 29.10.2022 р., 30.10.2022р., 31.10.2022 р. у зв'язку із застосуванням графіків обмеження потужності, графіків відключень, продовження аварійно – відновлювальних робіт на окремих ділянках мережі та збільшенням звернень щодо подачі показників - зріс рівень навантаження на колцентр.

За період з 1 по 30 листопада:

Дата	Загальна кількість вхідних дзвінків	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор	Кількість дзвінків, оброблених у ГМС	Відсоток втрачених у черзі дзвінків
01.11.2022	20763	4899	15552	5,99
02.11.2022	18596	3332	15097	4,77
03.11.2022	14388	1788	12520	4,28
04.11.2022	7344	1129	6145	5,84
05.11.2022	749	233	494	8,63
06.11.2022	302	145	144	8,23
07.11.2022	625	388	197	9,35
08.11.2022	819	663	90	9,05
09.11.2022	1220	622	534	9,33
10.11.2022	996	737	179	9,79
11.11.2022	573	441	86	9,45
12.11.2022	222	137	70	9,87
13.11.2022	157	117	27	10,00
14.11.2022	479	350	94	9,09
15.11.2022	2819	1504	24	46,19
16.11.2022	8049	2149	35	73,18
17.11.2022	8306	1729	6	79,17
18.11.2022	6584	1962	14	70,14
19.11.2022	992	916	7	7,01
20.11.2022	913	721	114	9,76
21.11.2022	2160	1692	283	9,86
22.11.2022	2009	1799	34	8,91
23.11.2022	2947	1850	60	35,93
24.11.2022	6044	3476	48	42,03
25.11.2022	10593	3158	452	68,86
26.11.2022	2466	2003	261	9,16
27.11.2022	2152	1770	187	9,92
28.11.2022	4654	3637	530	11,81
29.11.2022	5529	2930	2267	10,18
30.11.2022	8189	2181	5696	12,52

З 1 по 14 листопада 2022 р.-

**Середній відсоток втрачених дзвінків – 8,12 %**

15 листопада 2022

Відсоток втрачених у черзі дзвінків у цей день становив 46,19, а наступного дня (16 листопада) уже 73,18.

16 листопада ліквідація наслідків аварії, а саме монтувалася ремонтно – аварійна схема живлення об'єктів ПрАТ «Волиньобленерго» по єдиній живлячій лінії 110 кВ від підстанції ВРУ 110 кВ РАЕС, інших джерел живлення споживачів товариства не було. Потужності, яка технічно могла бути пропущеною цією лінією вистачало виключно на живлення критичної інфраструктури. Відновлення живлення по інших джерелах живлення після системної аварії тривало до 18.11.2022 р.

16.11.; 17.11; 18.11 навантаження на колцентр зростало, внаслідок неконтрольованого збільшення тривалості відключень електропостачання населення через паралельне застосування диспетчером планового графіку погодинного відключення та екстреного графіку аварійного відключення.

23 листопада 2022 внаслідок

Це призвело до збільшення кількості звернень у кол-центр Товариства у найближчі дні. Зокрема, 23 листопада відсоток втрачених дзвінків становив 35,93, 24 листопада – 42.03, а 25 листопада – 68.86.

24 листопада 2022 ліквідація наслідків аварії,

процес відновлення генеруючих потужностей та відновлення електропостачання тривав до 25.11.2022р.

З 25 листопада 2022 по 30 листопада 2022 через доведення НЕК «Укренерго» вкрай низького ліміту потужності на Волинську область, а також 28.11.2022 р., 29.11.2022р. 30.11.2022 р. на території Волинської області згідно із розпорядженням диспетчера застосовувалися графіки аварійного відключення для населення. Внаслідок неконтрольованого збільшення тривалості відключень електропостачання населення через паралельне застосування диспетчером планового графіку погодинного відключення та екстреного графіку аварійного відключення навантаження на колцентр значно зростало.

Крім того, починаючи з 24.11.2022 року РДЦ ЗР НЕК «Укренерго» щоденно доводив до ПрАТ «Волиньобленерго» ліміт споживання потужності на наступну добу. Доведені ліміти не давали можливості використовувати затверджені графіки погодинних вимкнень, так як вони не покривали потребу зниження споживання з забезпеченням чергування подачі напруги. Найбільший ліміт потужності по області було доведено 05.12.2022 року, який становив 234,8 МВт. Враховуючи, що нормальне споживання по місяцю листопаду мало б становити 380 МВт, то необхідний обсяг зйому потужності становив:  $380 - 234,8 = 145,2$  МВт. Так як ГПВ було розроблено на загальний обсяг 206 МВт, то для забезпечення роботи в межах доведеного ліміту необхідно було б застосовувати постійно 70 % приєднань заведених під графік погодинних вимкнень, що в свою чергу унеможливило б подачу напруги споживачам в інтервалах мінімум через чотири години через відсутність необхідного резерву для підміни черг. Так як ніякі інші графіки у відповідності до чинних нормативно – правових документів не регламентують роботу в межах доведеного ліміту, та враховуючи те, що диспетчер РДЦ ЗР НЕК «УКРЕНЕРГО» замість команд на застосування ГПВ давав вказівку на роботу ПрАТ «Волиньобленерго» в межах доведеного ліміту, що повністю відповідало пункту 6 II розділу Порядку застосування граничних величин споживання електричної енергії та потужності товариство, затвердженого наказом Міністерства енергетики України №397 від 25 листопада 2022 року.

Відтак, вищеописані обставини та недопущення перевищення встановленого ліміту потужності призвели до вимушеного хаотичного застосування відключень, що прямо і опосередковано спричинило вплив на надмірне завантаження кол-центру.

За період з 1 по 31 грудня:

Дата	Загальна кількість вхідних дзвінків	Кількість вхідних дзвінків, на які відповід оператор	Кількість дзвінків, оброблених у ГМС	Відсоток втрачених у черзі дзвінків
01.12.2022	17465	3407	13700	9,51
02.12.2022	16743	2693	13879	5,97
03.12.2022	13244	2657	10430	5,58
04.12.2022	4229	1913	2141	8,38
05.12.2022	12300	1742	10373	9,60
06.12.2022	11658	2551	8837	9,57
07.12.2022	4617	1929	2533	7,44
08.12.2022	5952	2355	3383	8,33
09.12.2022	4780	1808	2793	9,01
10.12.2022	4390	1949	2262	8,41
11.12.2022	2520	1430	953	8,74
12.12.2022	3274	1074	2083	9,82
13.12.2022	2258	1019	1128	9,82
14.12.2022	1015	936	12	6,68
15.12.2022	969	779	104	9,94
16.12.2022	989	951	18	2,06
17.12.2022	1838	1350	356	8,91
18.12.2022	1029	968	6	5,38
19.12.2022	1280	1063	110	9,15
20.12.2022	1665	1386	130	9,71
21.12.2022	989	942	25	2,28
22.12.2022	1190	1058	40	8,00
23.12.2022	1041	877	105	6,30
24.12.2022	985	830	84	7,88
25.12.2022	235	171	57	3,93
26.12.2022	1459	782	605	8,43
27.12.2022	2191	1086	1026	6,78
28.12.2022	3907	1461	2360	5,56
29.12.2022	8353	1762	6511	4,34
30.12.2022	23784	3094	20493	5,99
31.12.2022	25059	1617	23275	9,36

**Середній відсоток втрачених дзвінків – 7,5 %.**

ПрАТ «Волиньобленерго» вживало заходів для дотримання загальних стандартів якості надання послуг. Із жовтня 2022 року до лютого 2023-го у голосовому меню кол-центру відтворювалося повідомлення про застосування графіків погодинних/стабілізаційних/аварійних вимкнень та рекомендація ознайомитися на офіційному сайті Товариства із переліком населених пунктів, вулиць, номерів будинків та термінами відключень.

З огляду на вище зазначене у 4 кварталі 2022 року ПрАТ «Волиньобленерго» було недотримано загальних стандартів надання послуг кол-центром через надзвичайні обставини, що об'єктивно унеможливили виконання встановлених стандартів якості надання послуг.».

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що згідно пункту 2.6.4 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту підпункт 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП, **підсумковий розмір штрафу є нижчим за мінімальний розмір штрафу, НКРЕКП не накладає штраф, а тому Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

6	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо правильності заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл</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 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 передбачено формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до Інструкції.</p>
---	--	--

#### **Щодо перевірки за 2021 рік**

Відповідно до вимог абзацу другого пункту 1.3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 (із змінами) (далі – Інструкція), **вибірка даних** – це вибрані випадковим чином у підрозділі(ах) ліцензіата записи з реєстру перерв в електропостачанні у році, за який здійснюється перевірка достовірності даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл.

Комісією було перевірено Рожищенську та Горохівську філії - підрозділи ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» щодо достовірності даних в звітах за формами №11 НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» та №12 НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, а саме - реєстрів перерв в електропостачанні за листопад 2021 року.

Шляхом порівняння інформації, надісланої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП по підрозділах: Рожищенська та Горохівська філії (електронний реєстр перерв в електропостачанні за листопад 2021 року) та первинних джерел інформації, а саме:

- оперативний журнал;
- витяг з електронної бази даних реєстру телефонних звернень кол-центру;
- журнал обліку робіт за нарядами та розпорядженнями;
- журнал реєстрації технологічних порушень в мережі 10-6 кВ;
- журнал реєстрації технологічних порушень в мережі 0,38-0,22 кВ;

- журнал заявок диспетчеру на вивід обладнання в ремонт.

встановлено наступне:

*Помилки у зазначенні часу початку та кінця перерв зафіксовані у 14 записах електронного реєстру, що складає 4,7% від загальної кількості перевірених перерв.*

*Інформація не відповідає класифікації перерв в електропостачанні у 1 записах електронного реєстру, що складає 0,3% від загальної кількості перевірених перерв.*

**Для підрозділу Горохівська філія:**

У відключенні за номером 1 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 15.11.2021 02:19:00, а зазначено 01.11.2021 10:18:00 (помилка складає -19681 хвилин); дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 15.11.2021 02:22:00, а зазначено 01.11.2021 14:33:00 (помилка складає -19429 хвилин); класифікація перерв повинна бути зазначена, як «Технологічні порушення в мережах ліцензіата», а зазначено «3 попередженням»

У відключенні за номером 37 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 10.11.2021 10:26:00, а зазначено 10.11.2021 10:32:00 (помилка складає 6 хвилин)

У відключенні за номером 66 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 19.11.2021 09:33:00, а зазначено 19.11.2021 10:00:00 (помилка складає 27 хвилин)

У відключенні за номером 117 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 29.11.2021 12:20:00, а зазначено 29.11.2021 12:18:00 (помилка складає -2 хвилин)

У відключенні за номером 124 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 29.11.2021 23:25:00, а зазначено 29.11.2021 23:20:00 (помилка складає -5 хвилин)

У відключенні за номером 130 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 30.11.2021 16:30:00, а зазначено 30.11.2021 16:20:00 (помилка складає -10 хвилин)

**Для підрозділу Рожищенська філія:**

У відключенні за номером 44 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 11.11.2021 13:20:00, а зазначено 11.11.2021 13:30:00 (помилка складає 10 хвилин)

У відключенні за номером 58 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 15.11.2021 11:10:00, а зазначено 14.11.2021 12:40:00 (помилка складає -1350 хвилин)

У відключенні за номером 78 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 17.11.2021 12:58:00, а зазначено 17.11.2021 12:50:00 (помилка складає -8 хвилин)

У відключенні за номером 80 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 17.11.2021 14:05:00, а зазначено 17.11.2021 14:01:00 (помилка складає -4 хвилин)

У відключенні за номером 104 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 22.11.2021 14:55:00, а зазначено 22.11.2021 14:53:00 (помилка складає -2 хвилин)

У відключенні за номером 119 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 23.11.2021 15:35:00, а зазначено 23.11.2021 15:25:00 (помилка складає -10 хвилин)

У відключенні за номером 145 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 27.11.2021 16:00:00, а зазначено 27.11.2021 16:35:00 (помилка складає 35 хвилин)

У відключенні за номером 157 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 30.11.2021 12:15:00, а зазначено 30.11.2021 12:25:00 (помилка складає 10 хвилин)

*До реєстрів не занесені 3 перерв (що складає 1,0% від загальної кількості перевірених перерв, занесених до реєстру):*

**Для підрозділу Горохівська філія:**

Відключення диспетчерського обладнання - КТП550 з датою початку – «18.11.2021 09:12:00» та датою кінця – «18.11.2021 13:25:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «3 попередженням»

Відключення диспетчерського обладнання - ЛЮ7-07 з датою початку – «18.11.2021 10:37:00» та датою кінця – «18.11.2021 14:50:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «3 попередженням»

**Для підрозділу Рожищенська філія:**

Відключення диспетчерського обладнання - КТП-101 з датою початку – «22.11.2021 11:45:00» та датою кінця – «22.11.2021 15:15:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «Без попередження».

Розгорнутий перелік помилок та виправлені реєстри наведено у таблиці

Рік	Тип відсутніх або неточних даних	Всього	Горохівська філія	Рожищенська філія
1	Незарєєстрованне довге переривання (від 3 хвилин і більше)	3	2	1
0,5	Початок переривання зарєєстрований з помилкою більше 30 хвилин	1	1	0
0,3	Початок переривання зарєєстрований з помилкою 5-30 хвилин	5	3	2
0,1	Кінець переривання зарєєстрований з помилкою 5 - 10 хвилин	1	0	1
0,3	Кінець переривання зарєєстрований з помилкою більше 10 хвилин	4	1	3
1	Переривання зарєєстроване таким чином, що не представляється можливим перевірити тривалість переривання, кількість відключених споживачів або причину переривання або зарєєстровані переривання, яких в дійсності не було	0	0	0

Інформація, яка надана в формі звітності № 11-НКРЕКП вважається достовірною, якщо задовольняються наступні умови:

- 1) Індекс повноти  $AI \geq 90\%$ ;
- 2) Індекс правильності  $IC \geq 90\%$ ;
- 3) Індекс точності  $-5\% \leq IP \leq 5\%$ .

У випадку, коли один із індексів повноти, правильності або точності не задовольняють вищезазначеним умовам, то дані, наведені в формі звітності № 11-НКРЕКП вважаються недостовірними.

Після здійснення перевірки і проведення розрахунку отримано індекси за листопад 2021 року:

- |                                  |                   |
|----------------------------------|-------------------|
| Індекс повноти (AI) = 97,9%      | - Дані достовірні |
| Індекс правильності (IC) = 99,8% | - Дані достовірні |
| Індекс точності (IP) = 0,1%      | - Дані достовірні |

#### **Щодо перевірки за 2022 рік**

Комісією було перевірено Рожищенську та Горохівську філії - підрозділи ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» щодо достовірності даних в звітах за формами №11 НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» та №12 НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, а саме - реєстрів перерв в електропостачанні за листопад 2022 року.

Шляхом порівняння інформації, надісланої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП по підрозділах: Рожищенська та Горохівська філії (електронний реєстр перерв в електропостачанні за листопад 2022 року) та первинних джерел інформації, а саме:

- оперативний журнал;
- витяг з електронної бази даних реєстру телефонних звернень кол-центру;
- журнал обліку робіт за нарядами та розпорядженнями;
- журнал реєстрації технологічних порушень в мережі 10-6 кВ;
- журнал реєстрації технологічних порушень в мережі 0,38-0,22 кВ;
- журнал заявок диспетчеру на вивід обладнання в ремонт.

встановлено наступне:

*Помилки у зазначенні часу початку та кінця перерв зафіксовані у 36 записах електронного реєстру, що складає 6,8% від загальної кількості перевірених перерв.*

*Інформація не відповідає класифікації перерв в електропостачанні у 4 записах електронного реєстру, що складає 0,8% від загальної кількості перевірених перерв.*



**Для підрозділу Горохівська філія:**

У відклученні за номером 11 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 03.11.2022 11:35:00, а зазначено 03.11.2022 11:53:00 (помилка складає 18 хвилин)

У відклученні за номером 18 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 07.11.2022 11:10:00, а зазначено 07.11.2022 11:33:00 (помилка складає 23 хвилин)

У відклученні за номером 18 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 07.11.2022 11:10:00, а зазначено 07.11.2022 11:33:00 (помилка складає 23 хвилин)

У відклученні за номером 28 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 11.11.2022 09:54:00, а зазначено 11.11.2022 10:01:00 (помилка складає 7 хвилин)

У відклученні за номером 29 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 11.11.2022 10:30:00, а зазначено 11.11.2022 11:00:00 (помилка складає 30 хвилин)

У відклученні за номером 31 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 13.11.2022 10:56:00, а зазначено 13.11.2022 10:57:00 (помилка складає 1 хвилин)

У відклученні за номером 35 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 15.11.2022 10:22:00, а зазначено 15.11.2022 10:27:00 (помилка складає 5 хвилин)

У відклученні за номером 36 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 15.11.2022 11:27:00, а зазначено 15.11.2022 11:50:00 (помилка складає 23 хвилин)

У відклученні за номером 37 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 15.11.2022 10:30:00, а зазначено 15.11.2022 10:44:00 (помилка складає 14 хвилин)

У відклученні за номером 38 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 15.11.2022 10:10:00, а зазначено 15.11.2022 10:42:00 (помилка складає 32 хвилин)

У відклученні за номером 64 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 18.11.2022 19:19:00, а зазначено 18.11.2022 19:43:00 (помилка складає 24 хвилин)

У відклученні за номером 74 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 18.11.2022 12:04:00, а зазначено 18.11.2022 12:00:00 (помилка складає -4 хвилин)

У відклученні за номером 76 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 18.11.2022 12:04:00, а зазначено 18.11.2022 12:00:00 (помилка складає -4 хвилин)

У відклученні за номером 80 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 19.11.2022 20:01:00, а зазначено 19.11.2022 20:00:00 (помилка складає -1 хвилин)

У відклученні за номером 88 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 20.11.2022 22:30:00, а зазначено 20.11.2022 22:40:00 (помилка складає 10 хвилин)

У відклученні за номером 102 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 22.11.2022 00:08:00, а зазначено 22.11.2022 00:00:00 (помилка складає -8 хвилин)

У відклученні за номером 103 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 22.11.2022 06:03:00, а зазначено 22.11.2022 06:00:00 (помилка складає -3 хвилин)

У відклученні за номером 107 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 22.11.2022 15:21:00, а зазначено 22.11.2022 14:00:00 (помилка складає -81 хвилин)

У відклученні за номером 110 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 22.11.2022 18:00:00, а зазначено 22.11.2022 20:00:00 (помилка складає 120 хвилин)

У відклученні за номером 126 класифікація перерв повинна бути зазначена, як "Технологічні порушення в мережах ліцензіата", а зазначено "З попередженням"

У відклученні за номером 132 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 26.11.2022 13:00:00, а зазначено 26.11.2022 08:00:00 (помилка складає -300 хвилин)

У відклученні за номером 133 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 26.11.2022 09:05:00, а зазначено 26.11.2022 09:00:00 (помилка складає -5 хвилин)

У відклученні за номером 136 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 28.11.2022 10:22:00, а зазначено 28.11.2022 08:22:00 (помилка складає -120 хвилин)

У відклученні за номером 141 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 17.11.2022 18:45:00, а зазначено 17.11.2022 18:54:00 (помилка складає 9 хвилин)

У відклученні за номером 143 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 17.11.2022 16:42:00, а зазначено 01.11.2022 16:42:00 (помилка складає -23040 хвилин); дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 17.11.2022 18:50:00, а зазначено 01.11.2022 18:50:00 (помилка складає -23040 хвилин)

У відключенні за номером 148 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 25.11.2022 11:00:00, а зазначено 25.11.2022 11:04:00 (помилка складає 4 хвилини)

**Для підрозділу Рожищенська філія:**

У відключенні за номером 10 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «Без попередження», а зазначено «З попередженням»

У відключенні за номером 11 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «Без попередження», а зазначено «З попередженням»

У відключенні за номером 41 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 09.11.2022 15:00:00, а зазначено 09.11.2022 14:50:00 (помилка складає -10 хвилини)

У відключенні за номером 63 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 11.11.2022 17:00:00, а зазначено 11.11.2022 16:00:00 (помилка складає -60 хвилини)

У відключенні за номером 92 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «Технологічні порушення в мережах ліцензіата», а зазначено «З попередженням»

У відключенні за номером 135 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 17.11.2022 22:32:00, а зазначено 17.11.2022 21:32:00 (помилка складає -60 хвилини)

У відключенні за номером 159 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 18.11.2022 20:08:00, а зазначено 18.11.2022 20:18:00 (помилка складає 10 хвилини)

У відключенні за номером 244 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 22.11.2022 22:10:00, а зазначено 22.11.2022 21:10:00 (помилка складає -60 хвилини)

У відключенні за номером 295 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 24.11.2022 15:02:00, а зазначено 23.11.2022 15:02:00 (помилка складає -1440 хвилини)

У відключенні за номером 329 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 28.11.2022 16:05:00, а зазначено 28.11.2022 15:05:00 (помилка складає -60 хвилини)

У відключенні за номером 332 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 28.11.2022 16:55:00, а зазначено 28.11.2022 16:45:00 (помилка складає -10 хвилини)

У відключенні за номером 347 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 29.11.2022 20:15:00, а зазначено 29.11.2022 18:04:00 (помилка складає -131 хвилини)

У відключенні за номером 349 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 29.11.2022 20:05:00, а зазначено 29.11.2022 20:15:00 (помилка складає 10 хвилини)

У відключенні за номером 377 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 29.11.2022 08:01:00, а зазначено 29.11.2022 08:30:00 (помилка складає 29 хвилини)

*До реєстрів не занесені 12 перерв (що складає 2,3% від загальної кількості перевірених перерв, занесених до реєстру):*

**Для підрозділу Горохівська філія:**

Відключення диспетчерського обладнання - Л07-03 від ЛР-59 з датою початку – «28.11.2022 11:08:00» та датою кінця – «28.11.2022 12:37:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «Без попередження»

Відключення диспетчерського обладнання - Л06-09 з датою початку – «16.11.2022 08:32:00» та датою кінця – «16.11.2022 08:40:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «Технологічні порушення в мережах ліцензіата»

Відключення диспетчерського обладнання - КТП22471 з датою початку – «25.11.2022 00:02:34» та датою кінця – «25.11.2022 00:11:29» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «Технологічні порушення в мережах ліцензіата»

**Для підрозділу Рожищенська філія:**

Відключення диспетчерського обладнання - Л30-03 з датою початку – «25.11.2022 06:07:00» та датою кінця – «25.11.2022 14:20:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «З вини інших осіб»

Відключення диспетчерського обладнання - КТП-36459 з датою початку – «25.11.2022 10:13:00» та датою кінця – «25.11.2022 11:05:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «Без попередження»

Відключення диспетчерського обладнання - ПС35\_Переспа з датою початку – «25.11.2022 18:00:00» та датою кінця – «25.11.2022 23:14:00» на рівні напруги 27,5-35 кВ; з класифікацією – «З вини інших осіб»

Відключення диспетчерського обладнання - Л30-02; Л30-04 з датою початку – «29.11.2022 16:01:00» та датою кінця – «29.11.2022 20:00:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «З вини інших осіб»

Відключення диспетчерського обладнання - Л18-09; Л30-08 з датою початку – «25.11.2022 18:13:00» та датою кінця – «25.11.2022 22:03:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «З вини інших осіб»

Відключення диспетчерського обладнання - ПС35\_Переспа з датою початку – «29.11.2022 08:00:00» та датою кінця – «29.11.2022 12:09:00» на рівні напруги 27,5-35 кВ; з класифікацією – «З вини інших осіб»

Відключення диспетчерського обладнання - Л30-03 з датою початку – «29.11.2022 16:21:00» та датою кінця – «29.11.2022 18:04:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «З вини інших осіб»

Відключення диспетчерського обладнання - КТП-36366 з датою початку – «29.11.2022 10:55:00» та датою кінця – «29.11.2022 17:00:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «З попередженням»

Відключення диспетчерського обладнання - КТП-36366 з датою початку – «29.11.2022 17:00:00» та датою кінця – «29.11.2022 19:00:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «Без попередження»

Розгорнутий перелік помилок та виправлені реєстри наведено у таблиці

Рік	Тип відсутніх або неточних даних	Всього	Горохівська філія	Рожищенська філія
1	Незарєєстрованне довге переривання (від 3 хвилин і більше)	12	3	9
0,5	Початок переривання зарєєстрований з помилкою більше 30 хвилин	6	4	2
0,3	Початок переривання зарєєстрований з помилкою 5-30 хвилин	13	10	3
0,1	Кінець переривання зарєєстрований з помилкою 5 - 10 хвилин	1	1	0
0,3	Кінець переривання зарєєстрований з помилкою більше 10 хвилин	10	4	6
1	Переривання зарєєстроване таким чином, що не представляється можливим перевірити тривалість переривання, кількість відключених споживачів або причину переривання або зарєєстровані переривання, яких в дійсності не було	1	1	0

Інформація, яка надана в формі звітності № 11-НКРЕКП вважається достовірною, якщо задовольняються наступні умови:

- 1) Індекс повноти  $AI \geq 90\%$ ;
- 2) Індекс правильності  $IC \geq 90\%$ ;
- 3) Індекс точності  $-5\% \leq IP \leq 5\%$ .

У випадку, коли один із індексів повноти, правильності або точності не задовольняють вищезазначеним умовам, то дані, наведені в формі звітності № 11-НКРЕКП вважаються недостовірними.

Після здійснення перевірки і проведення розрахунку отримано індекси за листопад 2022 року:  
Індекс повноти (AI) = 95,7% - Дані достовірні  
Індекс правильності (IC) = 99,0% - Дані достовірні

Індекс точності (IP) = 3,4%

- Дані достовірні

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядок (методика) НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту підпункт 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії **сума балів не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

7	<p><b>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p>
---	--	--

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до **30 числа місяця**, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до **01 лютого повну форму** звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу **відповідають за достовірність даних**, зазначених ними у формах звітності та в документах.

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» було надано до НКРЕКП **уточнений Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 роки у зв'язку із коригуванням інформації.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 оператори систем розподілу та оператор системи передачі **мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю**. В інших випадках НКРЕКП **не приймає до розгляду скориговані дані**, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.

Актом № 403 зафіксовано, що (мовою документа): «*Отже, враховуючи надання ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» уточненого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік є необхідність додаткового дослідження наданих ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для*

розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань.

Тому, станом на сьогодні комісія з проведення перевірки не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2021-2022 роки потребує додаткового дослідження за результатами проведення заходу державного контролю ліцензійної діяльності ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.».

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядок (методика) НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту підпункт 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії **сума балів не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

8	<p><b>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>абзацу п'ятого пункту 1.5 (у редакції, що діяла з 01.01.2022) Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика № 1965)</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу щороку до 01 лютого надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання.</p>
---	--	---

Відповідно до пункту 1.5 Методики № 1965 (в редакції постанови, що діяла до 07.10.2021), яким визначено, що оператор системи передачі та оператори систем розподілу щоквартально до 30 числа місяця, що настає за звітним кварталом, та щороку до 01 лютого надають до НКРЕКП, відповідно, розширені квартальний (з наростаючим підсумком) та річний звіти щодо фактичних витрат (без податку на додану вартість (ПДВ)) на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж попереднього кварталу та календарного року, а також інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формами, наведеними в додатках 1, 2 та 3 до цієї Методики № 1965) та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання який виконується за формулами 5 та 14 цієї Методики № 1965.

Відповідно до пункту 1.5 Методики № 1965 яким визначено, що оператор системи передачі (ОСП) та оператори систем розподілу (ОСР) складають станом на останнє число звітної кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики № 1965, та подають до НКРЕКП до 30 числа

місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

У звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:

замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;

замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;

замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання);

замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.

ОСР щороку **до 01 лютого** надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики № 1965) та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 5 та 14 цієї Методики.

ОСП та ОСР відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

ОСР та ОСП мають право надавати скореговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» листом від **17.02.2022 № 55/23-1257** надало до НКРЕКП річний звіт щодо фактичних витрат на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж 2021 року, а також інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу та розрахунок за формулами 3 та 12 цієї Методики дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання.

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядок (методика) НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення абзацу п'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції, що діяла з 01.01.2022), **сума балів не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

9	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової</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:</p>
---	---	--

<b>купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед»</b>	<p>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 09.08.2021);</p> <p>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 04.07.2021 до 02.09.2021).</p>
---	---

Комісією з проведення перевірки вибірково проаналізовано надану інформацію, щодо погодинних обсягів купівлі електричної енергії на РДН та фактичних обсягів ТВЕ на її передачу та розподіл у розрізі кожної розрахункової години за 03.02.2021, 05.02.2021, 30.07.2021 та 23.08.2021

Таблиця

Година	Фактичні ТВЕ на MMS	Закуплено на РДН	Гранична межа 50%	Відхилення -недотримано / + дотримано
	МВт.год	МВт.год		
<b>03.02.2021</b>				
0:00 – 1:00			11 765	-65
1:00 – 2:00			11 017	-117
2:00 – 3:00			10 758	-158
3:00 – 4:00			10 615	-215
4:00 – 5:00			10 585	-85
5:00 – 6:00			11 107	-107
6:00 – 7:00			12 429	-1 629
7:00 – 8:00			14 663	-3 463
8:00 – 9:00			16 479	-4 279
9:00 – 10:00			17 364	-3 664
10:00 – 11:00			17 298	-2 898
11:00 – 12:00			16 937	-1 437
12:00 – 13:00			16 663	-963
13:00 – 14:00			16 354	-2 154
14:00 – 15:00			16 333	-2 833
15:00 – 16:00			16 151	-4 051
16:00 – 17:00			16 400	-4 100
17:00 – 18:00			17 003	-5 003
18:00 – 19:00			17 487	-4 387
19:00 – 20:00			16 832	-3 932
20:00 – 21:00			16 409	-2 609
21:00 – 22:00			15 383	-1 783
22:00 – 23:00			13 976	-376
23:00 – 24:00			12 633	-1 633
<b>Разом недотримано</b>				<b>-51 935</b>

Таблиця

Година	Фактичні ТВЕ на MMS	Закуплено на РДН	Гранична межа 50%	Відхилення -недотримано / + дотримано
	МВт.год	МВт.год		
<b>05.02.2021</b>				
0:00 – 1:00			13 506	-906
1:00 – 2:00			12 908	-1 108
2:00 – 3:00			12 215	-514
3:00 – 4:00			12 145	-645
4:00 – 5:00			12 306	-806
5:00 – 6:00			12 815	-815
6:00 – 7:00			14 260	-1 260
7:00 – 8:00			16 951	-1 851
8:00 – 9:00			19 478	-2 678
9:00 – 10:00			20 584	-2 984

10:00 – 11:00			20 708	-3 308
11:00 – 12:00			20 272	-3 272
12:00 – 13:00			19 721	-2 821
13:00 – 14:00			19 396	-2 996
14:00 – 15:00			19 162	-2 962
15:00 – 16:00			18 891	-2 591
16:00 – 17:00			18 926	-2 426
17:00 – 18:00			19 987	-2 387
18:00 – 19:00			20 798	-2 198
19:00 – 20:00			20 126	-1 926
20:00 – 21:00			19 383	-1 783
21:00 – 22:00			18 277	-1 677
22:00 – 23:00			16 760	-1 760
23:00 – 24:00			15 423	-2 023
<b>Разом недотримано</b>				<b>-47 691</b>

Таблиця

Година	Фактичні ТВЕ на MMS	Закуплено на РДН	Гранична межа 50%	Відхилення -недотримано / + дотримано
	МВт.год	МВт.год		
<b>30.07.2021</b>				
0:00 – 1:00			8 918	4 383
1:00 – 2:00			8 048	2 952
2:00 – 3:00			7 553	2 148
3:00 – 4:00			7 252	1 948
4:00 – 5:00			7 290	1 510
5:00 – 6:00			7 323	1 878
6:00 – 7:00			8 297	3 603
7:00 – 8:00			9 879	6 022
8:00 – 9:00			11 649	4 452
9:00 – 10:00			12 573	5 227
10:00 – 11:00			12 843	4 758
11:00 – 12:00			12 745	4 455
12:00 – 13:00			12 498	4 003
13:00 – 14:00			12 521	3 580
14:00 – 15:00			12 423	4 078
15:00 – 16:00			12 365	4 136
16:00 – 17:00			12 137	4 064
17:00 – 18:00			12 072	1 428
18:00 – 19:00			11 945	-1 045
19:00 – 20:00			11 717	-1 917
20:00 – 21:00			11 832	-2 132
21:00 – 22:00			12 519	-3 519
22:00 – 23:00			12 507	-1 007
23:00 – 24:00			10 745	256
<b>Разом недотримано</b>				<b>-9 620</b>

Таблиця

Година	Фактичні ТВЕ на MMS	Закуплено на РДН	Гранична межа 30%	Відхилення -недотримано / + дотримано
	МВт.год	МВт.год		
<b>23.08.2021</b>				
0:00 – 1:00			5 192	-992
1:00 – 2:00			4 793	-893
2:00 – 3:00			4 548	-848
3:00 – 4:00			4 463	-863
4:00 – 5:00			4 417	-817
5:00 – 6:00			4 529	-829
6:00 – 7:00			5 203	-1 003
7:00 – 8:00			6 274	-1 274



8:00 – 9:00			7 424	-1 624
9:00 – 10:00			8 047	-1 747
10:00 – 11:00			8 085	-1 685
11:00 – 12:00			8 129	-1 829
12:00 – 13:00			8 039	-1 739
13:00 – 14:00			8 003	-1 703
14:00 – 15:00			8 042	-1 842
15:00 – 16:00			7 982	-1 782
16:00 – 17:00			8 001	-1 901
17:00 – 18:00			8 074	-1 974
18:00 – 19:00			8 144	-2 044
19:00 – 20:00			8 262	-2 162
20:00 – 21:00			8 648	-1 948
21:00 – 22:00			8 425	-1 225
22:00 – 23:00			7 335	-1 035
23:00 – 24:00			6 232	-1 132
<b>Разом недотримано</b>				<b>-34889</b>

За результатами проведеного аналізу наданої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» 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» встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» у 2021 році (03.02.2021, 05.02.2021, 30.07.2021 та 23.08.2021).**

*Згідно пояснень ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», наданих листом від 03.10.2023 № 07.1-6047, (мовою документа): «При розрахунку прогнозованих даних для закупівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії (в т. ч. на ринку «доба наперед») використовується планова величина очікуваних технологічних втрат електричної енергії на відповідний розрахунковий період, добу. При плануванні очікуваних втрат, а також їх закупівлі враховуються ряд факторів:*

- 1) Фактичні ТВЕ минулих періодів;
- 2) Прогноз по тренду фактичних ТВЕ по роках;
- 3) Мінімальні та максимальні значення ТВЕ у минулих роках.
- 4) Зниження або зростання ТВЕ по тренду;
- 5) Дані синоптичних лабораторій.

*За підсумками розрахункового періоду фактичні технологічні втрати електричної енергії завжди відрізняють від прогнозованих на певну величину. Тобто, якщо величина фактичних технологічних втрат, які склалися за результатами розрахункового періоду, більша прогнозованих, збільшується величина обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед». Відповідно, точність прогнозування Товариством величини технологічних електричних втрат прямо пропорційно впливає на виконання Товариством зобов'язань щодо купівлі граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами. Отже, невиконання вимоги по декількох годинах зумовлено неможливістю точного прогнозу (вплив погодних умов, періодом карантину у 2021 році, який унеможливив коректне прогнозування обсягів споживання електричної енергії підприємствами за період січень – серпень 2021 року). У результаті кількість годин невиконання вимог становить – 762 години протягом року (що становить 8,7 % від загальної кількості годин в році). Крім того, зазначаємо, що відсоток недотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами становить в межах 5 %.*

*Також, іншою причиною недотримання Товариством граничної нижньої межі за період січень – серпень 2021 року є те, що заявки ОСР на РДН в певні години задовольнялись не в повному обсязі, а саме, у зв'язку з виникненням непрогнозованого дефіциту електричної енергії на ринку «доба наперед», на що Товариство жодним чином вплинути не могло. Так, в січні недовиконано 13 годин, в лютому – 52, в березні – 1, в квітні – 18, в липні – 25, в серпні – 10.*

*Проте, ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» звертає увагу, що відсоток обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» в розрізі місячних обсягів повністю дотримано.»*

Водночас, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 19.10.2023 № 155/31СЛ-23 Сектор НКРЕКП у Волинській області надав уточнюючу інформацію до Акта № 403 з додатками до неї (мовою документа):

«- в доповнення до інформації зазначеної в п. 1.6 повідомляємо, що згідно з поясненнями наданими Ліцензіатом, при розрахунку прогнозованих даних для закупівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії (в т. ч. на ринку «доба наперед») використовується планова величина очікуваних технологічних втрат електричної енергії на відповідний розрахунковий період, добу. При плануванні очікуваних втрат, а також їх закупівлі враховуються ряд факторів:

- 1) Фактичні ТВЕ минулих періодів;
- 2) Прогноз по тренду фактичних ТВЕ по роках;
- 3) Мінімальні та максимальні значення ТВЕ у минулих роках.
- 4) Зниження або зростання ТВЕ по тренду;
- 5) Дані синоптичних лабораторій.

Разом з цим заявки ОСР на РДН в певні години задовольнялись не в повному обсязі, а саме, у зв'язку з виникненням непрогнозованого дефіциту електричної енергії на ринку «доба наперед» у 2021 році. Так, в січні недовиконано 13 годин, в лютому – 52, в березні – 1, в квітні – 18, в липні – 25, в серпні – 10 (додаток в форматі Ексель додається).

Комісією з проведення перевірки вибірково проаналізовано відповідну інформацію, щодо купівлі Товариством електричної енергії для компенсації втрат ТВЕ, що відображено в Таблиці 1.

Таблиця 1  
кВт.год

Година	Прогнозовані ТВЕ	Фактичні ТВЕ на MMS	Гранична межа 50% від фактичних ТВЕ	Заявка на РДН	Закуплено на РДН (акцептовано)	Відхилення (між фактичним)	Відхилення (через дефіцит електричної енергії на	Відхилення (через неточний	Заявка на ВДР	Заявка на ВДР	Небаланси (балансуючий ринок) за
<b>03.02.2021</b>											
1	2	3	4	5	6	7=6-4	8=6-5	9=5-4	10	11	12
0:00 – 1:00	20400	23530	11765	11700	11700,0	-65	0	-65			3130
1:00 – 2:00	19100	22034	11017	10900	10900,0	-117	0	-117			2934
2:00 – 3:00	18500	21516	10758	10600	10600,0	-158	0	-158			3016
3:00 – 4:00	18100	21229	10615	10400	10400,0	-215	0	-215			3129
4:00 – 5:00	18300	21169	10585	10500	10500,0	-85	0	-85			2869
5:00 – 6:00	19100	22213	11107	11000	11000,0	-107	0	-107			3113
6:00 – 7:00	21600	24858	12429	12400	10800,0	-1629	-1600	-29	1,6	1,6	3258
7:00 – 8:00	25800	29325	14663	14600	11200,0	-3463	-3400	-63	3,4	3,4	3525
8:00 – 9:00	29300	32957	16479	16600	12200,0	-4279	-4400	121	4,4	4,4	3657
9:00 – 10:00	31200	34728	17364	17900	13700,0	-3664	-4200	536	4,2	4,2	3528
10:00 – 11:00	31400	34596	17298	18000	14400,0	-2898	-3600	702	3,6	3,6	3196
11:00 – 12:00	30600	33874	16937	17500	15500,0	-1437	-2000	563	2,0	2,0	3274
12:00 – 13:00	29700	33326	16663	16900	15700,0	-963	-1200	237	1,2	1,2	3626
13:00 – 14:00	28900	32708	16354	16300	14200,0	-2154	-2100	-54	2,1	2,1	3808
14:00 – 15:00	28700	32666	16333	16200	13500,0	-2833	-2700	-133	2,7	2,7	3966
15:00 – 16:00	28500	32301	16151	16200	12100,0	-4051	-4100	49	4,1	4,1	3801
16:00 – 17:00	28800	32799	16400	16300	12300,0	-4100	-4000	-100	4,0	4,0	3999
17:00 – 18:00	30600	34006	17003	17400	12000,0	-5003	-5400	397	5,4	5,4	3406
18:00 – 19:00	31400	34973	17487	17800	13100,0	-4387	-4700	313	4,7	4,7	3573
19:00 – 20:00	30400	33664	16832	17200	12900,0	-3932	-4300	368	4,3	4,3	3264
20:00 – 21:00	29300	32817	16409	16500	13800,0	-2609	-2700	91	2,7	2,7	3517
21:00 – 22:00	27700	30765	15383	15700	13600,0	-1783	-2100	317	2,1	2,1	3065
22:00 – 23:00	25000	27951	13976	14300	13600,0	-376	-700	324	0,7	0,7	2951
23:00 – 24:00	22600	25265	12633	12900	11000,0	-1633	-1900	267	1,9	1,9	2665
<b>05.02.2021</b>											
0:00 – 1:00	21300	27011	13506	12600	12600,0	-906	0	-906			5711
1:00 – 2:00	19900	25816	12908	11800	11800,00	-1108	0	-1108			5916
2:00 – 3:00	19500	24429	12215	11700	11700,00	-515	0	-515			4929

3:00 – 4:00	19100	24289	12145	11500	11500,00	-645	0	<b>-645</b>			5189
4:00 – 5:00	19300	24611	12306	11500	11500,00	-806	0	<b>-806</b>			5311
5:00 – 6:00	20000	25629	12815	12000	12000,00	-815	0	<b>-815</b>			5629
6:00 – 7:00	22200	28520	14260	13000	13000,00	-1260	0	<b>-1260</b>			6320
7:00 – 8:00	26200	33902	16951	15100	15100,00	-1851	0	<b>-1851</b>			7702
8:00 – 9:00	29500	38956	19478	16800	16800,00	-2678	0	<b>-2678</b>			9456
9:00 – 10:00	30900	41167	20584	17600	17600,00	-2984	0	<b>-2984</b>			10267
10:00 – 11:00	30800	41416	20708	17400	17400,00	-3308	0	<b>-3308</b>			10616
11:00 – 12:00	30100	40543	20272	17000	17000,00	-3272	0	<b>-3272</b>			10443
12:00 – 13:00	29700	39441	19721	16900	16900,00	-2821	0	<b>-2821</b>			9741
13:00 – 14:00	29000	38791	19396	16400	16400,00	-2996	0	<b>-2996</b>			9791
14:00 – 15:00	28800	38323	19162	16200	16200,00	-2962	0	<b>-2962</b>			9523
15:00 – 16:00	28600	37781	18891	16300	16300,00	-2591	0	<b>-2591</b>			9181
16:00 – 17:00	28900	37852	18926	16500	16500,00	-2426	0	<b>-2426</b>			8952
17:00 – 18:00	30800	39974	19987	17800	17600,00	-2387	-200	<b>-2187</b>	200	200	9174
18:00 – 19:00	32100	41595	20798	18600	18600,00	-2198	0	<b>-2198</b>			9495
19:00 – 20:00	31200	40252	20126	18200	18200,00	-1926	0	<b>-1926</b>			9052
20:00 – 21:00	30200	38765	19383	17600	17600,00	-1783	0	<b>-1783</b>			8565
21:00 – 22:00	28400	36554	18277	16600	16600,00	-1677	0	<b>-1677</b>			8154
22:00 – 23:00	25600	33519	16760	15000	15000,00	-1760	0	<b>-1760</b>			7919
23:00 – 24:00	23400	30846	15423	13800	13400,00	-2023	-400	<b>-1623</b>	400	400	7446
<b>30.07.2021</b>											
0:00 – 1:00	20300	17835	8918	13300	13300,00	4382	0	4382			-2465
1:00 – 2:00	18000	16096	8048	11000	11000,00	2952	0	2952			-1904
2:00 – 3:00	16700	15105	7553	9700	9700,00	2147	0	2147			-1595
3:00 – 4:00	16200	14504	7252	9200	9200,00	1948	0	1948			-1696
4:00 – 5:00	15800	14580	7290	8800	8800,00	1510	0	1510			-1220
5:00 – 6:00	16200	14645	7323	9200	9200,00	1877	0	1877			-1555
6:00 – 7:00	18900	16594	8297	11900	11900,00	3603	0	3603			-2306
7:00 – 8:00	22900	19757	9879	15900	15900,00	6021	0	6021			-3143
8:00 – 9:00	28100	23297	11649	16100	16100,00	4451	0	4451			-4803
9:00 – 10:00	29800	25146	12573	17800	17800,00	5227	0	5227			-4654
10:00 – 11:00	29600	25685	12843	17600	17600,00	4757	0	4757			-3915
11:00 – 12:00	29200	25490	12745	17200	17200,00	4455	0	4455			-3710
12:00 – 13:00	29500	24995	12498	16500	16500,00	4002	0	4002	1000	1000	-4505
13:00 – 14:00	29100	25041	12521	16100	16100,00	3579	0	3579	1000	1000	-4059
14:00 – 15:00	29500	24845	12423	16500	16500,00	4077	0	4077	1000	1000	-4655
15:00 – 16:00	28500	24729	12365	16500	16500,00	4135	0	4135			-3771
16:00 – 17:00	28500	24273	12137	16500	16200,00	4063	-300	4363	-300	-300	-4227
17:00 – 18:00	28200	24144	12072	16200	13500,00	1428	-2700	4128	-2700	2700	-4056
18:00 – 19:00	27500	23889	11945	15500	10900,00	-1045	-4600	3555	-4600	4600	-3611
19:00 – 20:00	21800	23433	11717	15800	9800,00	-1917	-6000	4083	-6000		1633
20:00 – 21:00	21700	23664	11832	16600	9700,00	-2132	-6900	4768	-6900		1964
21:00 – 22:00	21000	25038	12519	18100	9000,00	-3519	-9100	5581	-9100		4038
22:00 – 23:00	23500	25013	12507	18700	11500,00	-1007	-7200	6193	-7200		1513
23:00 – 24:00	21000	21489	10745	16300	11000,00	255	-5300	5555	-5300		489
<b>23.08.2021</b>											
0:00 – 1:00	12700	17308	5192	4200	4200	-992	0	<b>-992</b>	1500		6108
1:00 – 2:00	11700	15975	4793	3900	3900	-893	0	<b>-893</b>	800		5075
2:00 – 3:00	11100	15161	4548	3700	3700	-848	0	<b>-848</b>	400		4461
3:00 – 4:00	10800	14875	4463	3600	3600	-863	0	<b>-863</b>	200		4275
4:00 – 5:00	11100	14724	4417	3600	3600	-817	0	<b>-817</b>	500		4124
5:00 – 6:00	11300	15095	4529	3700	3700	-829	0	<b>-829</b>	600		4395
6:00 – 7:00	12800	17344	5203	4200	4200	-1003	0	<b>-1003</b>	1600		6144
7:00 – 8:00	15000	20912	6274	5000	5000	-1274	0	<b>-1274</b>	3000		8912
8:00 – 9:00	17700	24746	7424	5800	5800	-1624	0	<b>-1624</b>	4900		11946
9:00 – 10:00	19100	26823	8047	6300	6300	-1747	0	<b>-1747</b>	5800		13523
10:00 – 11:00	19300	26950	8085	6400	6400	-1685	0	<b>-1685</b>	5900		13550
11:00 – 12:00	19100	27096	8129	6300	6300	-1829	0	<b>-1829</b>	5800		13796
12:00 – 13:00	19100	26795	8039	6300	6300	-1739	0	<b>-1739</b>	5800		13495
13:00 – 14:00	18900	26675	8003	6300	6300	-1703	0	<b>-1703</b>	5600		13375
14:00 – 15:00	18900	26807	8042	6200	6200	-1842	0	<b>-1842</b>	5700		13607
15:00 – 16:00	18700	26607	7982	6200	6200	-1782	0	<b>-1782</b>	5500		13407
16:00 – 17:00	18400	26669	8001	6100	6100	-1901	0	<b>-1901</b>	5300		13569
17:00 – 18:00	18400	26912	8074	6100	6100	-1974	0	<b>-1974</b>	5300		13812
18:00 – 19:00	18500	27148	8144	6100	6100	-2044	0	<b>-2044</b>	5400		14048
19:00 – 20:00	18500	27539	8262	6100	6100	-2162	0	<b>-2162</b>	5400		14439
20:00 – 21:00	20200	28826	8648	6700	6700	-1948	0	<b>-1948</b>	6500		15126
21:00 – 22:00	22300	28083	8425	7400	7200	-1225	-200	<b>-1025</b>	8100	200	13683
22:00 – 23:00	19000	24451	7335	6300	6300	-1035	0	<b>-1035</b>	5700		11151
23:00 – 24:00	15400	20774	6232	5100	5100	-1132	0	<b>-1132</b>	3300		8674

Аналіз наданих Ліцензіатом документів показав, що причинами недотримання Товариством граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед», з

метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами, є неточний прогноз ТВЕ та дефіцит електричної енергії на РДН.

В ході перевірки здійснено вибіркового аналізу окремих днів, що відображено в таблиці 1, зокрема:

03.02.2021 Ліцензіатом не викуплено в повному обсязі об'єм електричної енергії для покриття ТВЕ через неакцептування їхньої заявки в повному обсязі, про що свідчать витяг з платформи Оператора ринку, а також в окремих годинах наявні відхилення через неточний прогноз необхідних обсягів, а саме:

- відхилення з причин неналежного прогнозування – 6 год.;
- відхилення через дефіцит електричної енергії – 13 год.;
- відхилення через наявність двох причин одночасно -5 год.

05.02.2021 Ліцензіатом не викуплено в повному обсязі об'єм електричної енергії для покриття ТВЕ через неакцептування їхньої заявки в повному обсязі, про що свідчать витяг з платформи Оператора ринку, а також в окремих годинах наявні відхилення через неточний прогноз необхідних обсягів, а саме:

- відхилення з причин неналежного прогнозування – 22 год.;
- відхилення через дефіцит електричної енергії – 0 год.;
- відхилення через наявність двох причин одночасно -2 год.

30.07.2021 - Ліцензіатом належним чином спрогнозовано та подано заявку на РДН, щодо купівлі електричної енергії (обсягів ТВЕ). При цьому слід зазначити, що Ліцензіатом не викуплено в повному обсязі об'єм електричної енергії для покриття ТВЕ через неакцептування їхньої заявки в повному обсязі, протягом 8 годин, про що свідчить витяг з платформи Оператора ринку.

23.08.2021 Ліцензіатом не викуплено в повному обсязі об'єм електричної енергії для покриття ТВЕ через неакцептування їхньої заявки в повному обсязі, про що свідчить витяг з платформи Оператора ринку, а також в окремих годинах наявні відхилення через неточний прогноз необхідних обсягів, а саме:

- відхилення з причин неналежного прогнозування – 23 год.;
- відхилення через дефіцит електричної енергії – 0 год.;
- відхилення через наявність двох причин одночасно -1 год.

Загалом за 03.02.2021, 05.02.2021, 30.07.2021 та 23.08.2021 відхилення з причин неналежного прогнозування обсягів граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед», з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами становить 51 годин з 96 проаналізованих годин, що становить 53 %, відхилення через дефіцит електричної енергії – 21 годин, що становить 22%, відхилення через наявність двох причин одночасно – 8 годин, що становить 8% та заявки на РДН спрогнозовані належним чином – 16 годин, що становить – 17%.

У зв'язку з вищевикладеним, купівля електричної енергії для покриття ТВЕ здійснювалась на ВДР та балансуєчому ринку.

Згідно з поясненнями Ліцензіата, отриманих в ході проведення перевірки, встановлено, що прогноз обсягу ТВЕ здійснювався на підставі історичних даних, а саме за основу взято фактичні дані відпуску електричної енергії, корисного відпуску електричної енергії та фактичних втрат за відповідні місяці 2019-2020 років, які зазначені у звітній форма № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна).

Таблиця 2.

Період	Відпуск в мережу, тис. кВт.год	Корисний відпуск мережу, тис. кВт.год	ТВЕ	
			тис. кВт.год	%
Лютий 2019				
Лютий 2020				
<b>Лютий 2021</b>				
Серпень 2019				
Серпень 2020				

Як пояснив ліцензіат, основною причиною вищих показників фактичних ТВЕ у лютому та серпні 2021 року є незначний ріст корисного відпуску в порівнянні з відпуском в мережу, що в свою чергу призвело до збільшення фактичних обсягів ТВЕ.

Невідповідність ТВЕ, згідно пояснень Ліцензіата є виникнення непередбачуваних формажорних обставин на які Ліцензіат не мав впливу, а саме непрогнозовано високий відпуск в мережу, погодні умови (холодний лютий, спекотний серпень), оголошений в країні локдаун, заниження корисного відпуску населенням та ін.».

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядок (методика) НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення 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» **сума балів не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

10	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.9 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 09.06.2021 № 955) (далі – Порядок № 955)</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 формування та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- належним чином оформлений та обґрунтований проєкт ІІІ на 2022 рік, зокрема, в частині пояснювальної записки по кожному розділу ІІІ;</li> <li>- проєктно-кошторисну документацію, експертні висновки, дефектні акти тощо;</li> <li>- висновки ДЕН;</li> <li>- протокол відкритого обговорення на місцях.</li> </ul>
----	---	---

### 2021 рік

Перевірка виконання ІІІ 2021 здійснена шляхом аналізу первинних документів: договорів на проведення робіт підрядними організаціями та закупівлю товарно-матеріальних цінностей, актів виконання робіт, платіжних документів.

Листом від 25.01.2022 № 44/2-677 Товариством надано до НКРЕКП річний звіт щодо

виконання ІІІ 2021 року.

Аналіз наданого Ліцензіатом звіту з виконання ІІІ за 2021 рік по розділам наведений в таблиці.

Виконання заходів інвестиційної програми						
№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період, (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	Будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	172 156,05				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	55 079,69				
3	Впровадження та розвиток АСДТК	32 293,69				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	11 579,67				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	1 333,27				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	46 299,76				
7	Інше	5 052,96				
	<b>Усього</b>	<b>323 795,08</b>				

Як свідчать дані таблиці протягом 2021 року ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІІ на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить \_\_\_ % від запланованої суми, при цьому, рівень освоєння коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 2 заходи ІІІ на 2021 рік п. 1.6.8.35 «Технічне переоснащення ЕМ 0,4кВ Л-6 від КТП-459, Л-8, 9 від ЗТП-461 з встановленням розвантажувальної КТПІІІ » та п. 1.6.8.51 «Технічне переоснащення ЕМ Л-1, Л-2, Л-3 від КТП-5 з встановленням розвантажувальної ЩТПІІІ

загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить 0,07 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, за джерелом фінансування «Амортизація»

Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІІІ становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів ІІІ відсутнє;

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє;

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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

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

5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у зв'язку з невиконанням 2 заходів ІІІ на 2021 рік ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» порушило пункт 4.1. Порядку № 955, відповідно до якого ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалені НКРЕКП ПРСР/ІІІ в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні.

### 2022 рік

Перевірка виконання ІІІ 2022 здійснена шляхом аналізу первинних документів: договорів на проведення робіт підрядними організаціями та закупівлю товарно-матеріальних цінностей, актів виконаних робіт, платіжних документів.

Листом від 25.01.2023 № 44/2-801 Товариством надано до НКРЕКП річний звіт щодо виконання ІІІ 2022 року.

Аналіз наданого Ліцензіатом звіту з виконання ІІІ за 2022 рік по розділам наведений в таблиці.

<b>Виконання заходів інвестиційної програми</b>						
№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період, (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	219 970,53				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	87 101,94				
3	Впровадження та розвиток АСДТК	27 757,71				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	15 124,68				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	-	-	-	-	-
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	15 334,03				
7	Інше	1 328,10				
	<b>Всього:</b>	<b>366 617,00</b>				

Станом на 31.12.2022 залишились не виконаними 72 заходи ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить 40,18 % 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 електричної енергії – \_\_\_\_\_ 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**.

**Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);**

**Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходах відсутнє;**

**Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє;**

**Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

Розділ ІІ 2022 року	Економія заходів ІІ 2022 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

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.**

Станом на 15.09.2023 року ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» фактично профінансувало заходів ІІ-2022 на загальну суму \_\_\_\_\_ тис. грн (без ПДВ), що становить \_\_\_\_\_ % від запланованої суми, при цьому, рівень освоєння коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)).

Таким чином недофінансування інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році відсутнє.

Відповідно до постанов НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік» і від 12.07.2022 № 704 «Про врегулювання окремих питань щодо подання на схвалення Інвестиційних програм з передачі/розподілу електричної енергії на 2023 рік» та вимог пункту 2.8-2.10 Порядку № 955 (із змінами) ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» **було зобов'язано надати НКРЕКП:**

до 10.09.2021 Інвестиційну програму на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу;

до 12.09.2022 Інвестиційну програму на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу;

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідні Інвестиційні програми на 2022 рік та 2023 рік **оформлені неналежним чином**, а саме, **не було надано:**

- обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі по заходах ІІ (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, завдання на проектування, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку, тощо), про що ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» було повідомлено листами НКРЕКП від 12.10.2021 № 11684/17.1.1/7-21 та від 13.10.2022 № 12175/17.1.1/7-22.

Службовою запискою Сектору НКРЕКП у Волинській області від 19.10.2023 № 155/31СЛ-23 повідомлено, що допущено технічну помилку, а саме зазначено, що «ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»



надало до НКРЕКП відповідні Інвестиційні програми на 2022 рік та 2023 рік у визначені терміни, проте оформлені неналежним чином», але дана інформація подана до НКРЕКП з порушенням термінів, що зазначається в п.1.6 (ст. 28) Акту планової перевірки.

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядок (методика) НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії **сума балів не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання 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. Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.10.2023 № 1922/17-23 фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за січень-грудень 2021 року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

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

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

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), 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 (без ПДВ) (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року)

**Проти зафіксованої Актом фактичної суми сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП за січень-грудень 2021 року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**

**3. Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175). Фактичні значення даного показника, з урахуванням результатів перевірки, відображеного у пункті 3.20 цього Акта перевірки, **сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2021 рік **становить - \_\_\_\_\_ грн.**

№ 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
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Для міської території	540	510	510	471	3 089,20		0	
2	Для сільської території	1464	1374	1374	1347	3 089,20		0	
3	Усього	2004	1884	1884	1818				

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 (ОКВу) у 2021 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОКВу = ((\text{_____} - \text{_____}) \times \text{_____} / 100 + \text{_____}) \times (1 - (1 + 0) / 100) \times (1 + 0,7 \times (\text{_____} / \text{_____})) = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)},$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання  $ОКВ_{yt-2} = ОКВ_0$ , при цьому  $ОКВ_0$  визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду ( $ОКВ_0$ ) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році t-2 (для першого року першого періоду регулювання  $ФОП_{yt-2} = ФОП_0$ , при цьому  $ФОП_0$  визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

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

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

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

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

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

- у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік; (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2021 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року).

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

$$\text{ОНВу} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} \times 0,2166 + \text{_____} + \text{_____} \times 0,2166 = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (таблиця 3.25.2);

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (таблиця 3.25.2);

\_\_\_\_\_ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (таблиця 3.25.2);

0,2166 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_=\_\_\_\_\_);

\_\_\_\_\_ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) (0,3 % x \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_).

**6. Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.10.2023 № 1922/17-23 сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2021 рік становить (-) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \text{_____} - \text{_____} = \text{(-) _____} \text{ грн}$$

де:

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

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (\_\_\_\_\_ + капіталізація \_\_\_\_\_).

*Проти зафіксованої Актом суми економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2021 рік становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

**7. Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.10.2023 № 1922/17-23 сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році, складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (\_\_\_\_\_ + капіталізація \_\_\_\_\_).**

*Проти зафіксованої Актом суми фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році, складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

**8. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 13.10.2023 № 1922/17-23 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 (не віднімаючи кількість вакантних позицій).

**Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від зазначає, що зважаючи на той факт, що штатна чисельність персоналу ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2020 складає 2 491 штатних одиниць, розрахунок обмежень на легкові автомобілі, кількість яких не має перевищувати 3 на 100 працівників складає:  $2\,491/100 \times 3 = 75$  легкових автомобілів.

Кількість легкових автомобілів, які відповідно до розрахунку Департаменту ліцензійного контролю підлягають виключенню із РБА<sup>0</sup>, становить **28 легкових автомобілі**:

110 (кількість легкових автомобілів на балансі Ліцензіата станом на 31.12.2020) – 75 (максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до РБА<sup>0</sup>) – 7 (легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ) наявні в Звіті з оцінки, потрапили під обмеження, встановлені пунктом 2.7 Порядку 899, та підлягають виключенню зі складу РБА<sup>0</sup>) = **28 легкових автомобілі на загальну оціночну вартість \_\_\_\_\_ грн** (проти 40 легкових автомобілів на загальну оціночну вартість \_\_\_\_\_ грн, зафіксованих Актом).

**Таким чином, уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

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

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, 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 доповненням;

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 уточненої суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – \_\_\_\_\_ 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 складає у. о.**

**11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року складає у. о.**

**12. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955, вважаються не виконаними у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ), що становить 0,07 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, за джерелом фінансування «Амортизація»;**

**13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік (пункт 3.31 цього Акта перевірки):**

**Перевищення вартості заходів III до 5 % по виконаних у 2021 році заходів III становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);**

**Перевищення вартості заходів III від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів III відсутнє;**

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

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

					перевищує 5%	
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

**14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2021 році з урахуванням перевитрат до 5% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (пункт 3.31 цього Акта перевірки).**

**15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2022 складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (пункт 3.11 цього Акта перевірки).**

**16. Різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). (таблиця 3.11.4 пункту 3.11 цього Акта перевірки). (\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)).**

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

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

де:

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

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

**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 2021 році.**

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Станом на сьогодні комісія з проведення перевірки не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»

за 2021 рік потребує додаткового дослідження за результатами проведення заходу державного контролю ліцензійної діяльності ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.

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

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

	Період дії тарифів 2021 рік	Тарифи грн/ МВт. год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки) тис. грн
			Усього від реалізації електроенергії тис. грн	Обсяг товарної продукції тис. грн	Корисний відпуск тис. кВт. год	Обсяг товарної продукції тис. грн	
1 клас	01.01-01.09	118,34					
	01.09-31.12	118,38					
	Всього						
2 клас	01.01-01.09	1 020,03					
	01.09-31.12	1 020,71					
	Всього						
1+2 клас	Всього						

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

Період	Обсяг, МВт. год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
<b>2021 рік</b>			
січень			2 версія
лютий			2 версія
березень			2 версія
квітень			2 версія
травень			2 версія
червень			2 версія
липень			2 версія
серпень			2 версія
вересень			2 версія
жовтень			2 версія
листопад			2 версія
грудень			2 версія
<b>Всього за 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 – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт. год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
2021 рік			
січень			2 версія
лютий			2 версія
березень			2 версія
квітень			2 версія
травень			2 версія
червень			2 версія
липень			2 версія
серпень			2 версія
вересень			2 версія
жовтень			2 версія
листопад			2 версія
грудень			2 версія
<b>РАЗОМ</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).**

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

**26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

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

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

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

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

**3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), де:  
\_\_\_\_\_ грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;**



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

**4.** Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

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

де:

\_\_\_\_\_ грн. – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП).

\_\_\_\_\_ грн. – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 Додатку №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.

**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» ( $D_{OKB}$ ) у 2021 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

\_\_\_\_\_ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 (для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році  $t-1$  приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року  $t-1$ ).

**7.** Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $D_{ONB}$ ) у 2021 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

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

**8.** Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $D_{Pst}$ ) у 2021 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

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

активів на початок звітнього року, тис. грн, розрахована за формулою:

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

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 %.

*Проти зафіксованої актом дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2021 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

**9.** Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2021 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$ДПнов = \text{___} - \text{___} = \text{___} \text{ грн (без ПДВ)},$$

де:

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

\_\_\_\_\_ грн – 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

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

де:

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

0,1674 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

**10. Дельта за статтею «податок на прибуток» вПП, у 2021 році становить \_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:**

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

де

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

\_\_\_\_\_ грн. – сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал 2021 року).

*Проти зафіксованої Актом дельти за статтею «податок на прибуток» ДПП у 2021 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

**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.

**Загальна сума додатково отриманого /недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить \_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ):**

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

*Проти зафіксованої Актом загальної суми додатково отриманого /недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить \_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ)*

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

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

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

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

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

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

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

Проти зафіксованої Актом підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році становить \_\_\_\_\_ тис. грн (без ПДВ).

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

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

$$\text{_____} \times 1,10 = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$$

Проти зафіксованої Актом підсумкової суми скоригованої на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

## 2022 рік

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

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

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

**2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 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 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за січень-грудень 2022 року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

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

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (табл. )

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), у тому числі (табл. ):

*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 (без ПДВ) (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року)

**3. Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до

пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175).

№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (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
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Для міської території	540	510	510	726	4235,12	860930	0	0,00
2	Для сільської території	1464	1374	1374	1262	4235,12	637270	0	0,00
3	Усього						1498200		0,00

**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.**

**4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

$$ОКВу = \left( \frac{\text{_____} - \text{_____}}{\text{_____}} \times \frac{\text{_____}}{100} + \text{_____} \right) \times (1 - (1 + 0)/100) \times \text{_____} \times (1 + 0,7 \times 154 / \text{_____}) = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

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

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

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

107,8 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2022 році;

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

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

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

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року).

**5. Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.10.2023 № 1922/17-23 сума уточнених операційних неконтрольованих витрат**

(ОНВу) у 2022 році – становить \_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$ОНВу = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} \times 0,2163 + \text{_____} + \text{_____} \times 0,2163 = \text{_____}$  грн,  
де:

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (\_\_\_\_\_ + капіталізація 2,0);

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

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (\_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_);

\_\_\_\_\_ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (\_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_);

0,2163 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_ = 0,2163);

\_\_\_\_\_ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) (0,3 % x \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_).

*Проти зафіксованої Актом суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2022 році – становить \_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ)*

**6. Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.10.2023 № 1922/17-23 сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2022 рік відсутня, перевитрати становлять \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

$ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$  грн (без ПДВ)

де:

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

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (\_\_\_\_\_ грн + капіталізація \_\_\_\_\_ грн).

*Проти зафіксованої Актом суми економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2022 рік відсутня, перевитрати становлять \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)*

**7. Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.10.2023 № 1922/17-23 сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році, складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом суми фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році, складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

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

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

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 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 доповненням;

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 уточненої суми прибутку на регуляторну базу активів, яка*

створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – \_\_\_\_\_ грн.**

П уточ нов. = \_\_\_\_\_ x 0,1674 = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де:

\_\_\_\_\_ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 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;

0,1674 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 складає \_\_\_\_\_ у. о.**

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

**12. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955, вважаються не виконаними 72 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).

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

Пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з **урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.**

Таким чином суми недофінансування інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕГО» за підсумками діяльності у 2022 році відсутні (\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_).

**13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік (пункт 3.31 цього Акта перевірки):**

**Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);**

**Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ відсутні;**

**Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% відсутні.**

*Інформація щодо суми економії коштів, яка склалась за результатами виконання Інвестиційної програми 2022 року, з урахуванням перевищення вартості заходів Інвестиційної програми на 2022 рік*

Розділ ІІ 2021 року	Економія заходів ІІ 2022 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

**14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році** з урахуванням перевитрат до 5% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (пункт 3.31 цього Акта перевірки).

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено 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».

**15. Сума недоплати постачальником «останньої надії»** за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на **01.01.2023** складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (пункт 3.11 цього Акта перевірки).

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

*Проти зафіксованої Актом різниці між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

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

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

де:

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

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

**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 році.



Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітнього кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Слід зазначити, що ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» було надано до НКРЕКП уточнений Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

Отже, враховуючи надання ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» уточненого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік є необхідність додаткового дослідження наданих ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань.

Тому, станом на сьогодні комісія з проведення перевірки не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік потребує додаткового дослідження за результатами проведення заходу державного контролю ліцензійної діяльності ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.

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

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

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи грн/ МВт. год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки) тис. грн
			Усього від реалізації електроенергії тис. грн	Обсяг товарної продукції тис. грн	Корисний відпуск тис. кВт. год	Обсяг товарної продукції тис. грн	
1 клас	01.01-31.12	144,47					
	Всього						
2 клас	01.01-31.12	1 102,19					
	Всього						
1+2 клас	Всього						

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

Період	Обсяг, МВт.год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
<b>2022 рік</b>			
січень			2 версія
лютий			2 версія
березень			2 версія
квітень			2 версія
травень			2 версія
червень			2 версія
липень			2 версія
серпень			2 версія
вересень			2 версія
жовтень			2 версія
листопад			2 версія
грудень			2 версія
<b>Всього за 2022 рік</b>			

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

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт.год	Загальна вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
<b>2022 рік</b>			
січень	2 114,780		2 версія
лютий	799,944		2 версія
березень	89,201		2 версія
квітень	34,478		2 версія
травень	324,076		2 версія
червень	4,907		2 версія
липень	611,129		2 версія
серпень	16,302		2 версія
вересень	7,211		2 версія
жовтень	1 096,669		2 версія
листопад	1 041,510		2 версія
грудень	825,014		2 версія
<b>РАЗОМ</b>	<b>6 965,221</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 НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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

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

**1.** 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.

Сума невиконання інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕГО» за підсумками діяльності у 2022 році відсутня, до розрахунку приймається показник \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_).

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

**3.** Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

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

де:

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

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

**4.** Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

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

де:

\_\_\_\_\_ грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП).

\_\_\_\_\_ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 Додатку №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.

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» ( $D_{OKB}$ ) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

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

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $D_{ONB}$ ) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

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

*Проти зафіксованої Актом дельти за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $D_{ONB}$ ) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)*

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $D_{Pct}$ ) у 2022 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

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

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

де

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка

створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 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 %.

*Проти зафіксованої Актом дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2022 році \_\_\_\_\_ (без ПДВ).*

**9.** Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2022 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

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

$$П \text{ уточ нов.} = \text{_____} \times 0,1674 = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

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;

0,1674 – 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» ДПП, у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

\_\_\_\_\_ грн – сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2022 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 2022 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.

**Загальна сума додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

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

*Проти зафіксованої Актом загальної суми додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

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

1. 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 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

*Проти зафіксованої Актом суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

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

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

Проти зафіксовано Актом підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить \_\_\_\_\_ 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 внесено 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**».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 13 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, що є Додатком 2 до Порядку контролю 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).

Ураховуючи викладене, пояснення Ліцензіата від 03.10.2023 № 07.1-6047 та 16.10.2023 № 07.1-6359 з додатками до нього та згідно з Порядком (методикою) Департамент Ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження згідно розрахунку:

<b>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</b>	<b>-</b>	<b>- грн</b>
	<b>Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)</b>	

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування розміру штрафу для стримування ліцензіата від вчинення порушення у майбутньому	Індивідуальне пом'якшення штрафу	Округлення
1	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності			1 700 000,00								
2	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності			1 700 000,00								
3	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів			1 700 000,00								
4	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП	-	-	1 700 000,00	170 000,00 <sup>1</sup>		(102 000,00) <sup>2</sup>					

	третіми сторонами												
5	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності			1 700 000,00									
6	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності			1 700 000,00									
7	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності			1 700 000,00									
8	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності			1 700 000,00									
9	порушення щодо інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів			1 700 000,00									

#### **Щодо порушення № 4:**

<sup>1</sup> відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	10%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>170 000,00</b>

<sup>2</sup> відповідно до пункту 2.4.1 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) у зв'язку із наявністю пом'якшуючих обставин, НКРЕКП під час розрахунку штрафу за порушення скориговано (зменшено) розмір штрафу, скоригованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на підставі підпунктів 1, 2, 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики), а саме наявністю поведінки порушника, спрямованої на зменшення негативних наслідків порушення, застосовано коригуючий відсоток 30 %, негайне припинення порушення після його виявлення, застосовано коригуючий відсоток 20 %, сприяння виявленню порушення НКРЕКП, застосовано коригуючий відсоток 10 %. *(Ураховуючи пояснення ліцензіата в частині недотримання загальних стандартів надання послуг кол-центром виключно у IV кварталі 2022 року у зв'язку із масованими ракетними обстрілами по енергетичній інфраструктурі України, зокрема по энергооб'єктах у Волинській області, при цьому Товариство вживало заходів спрямованих на зменшення негативних наслідків порушення та дотримання загальних стандартів якості надання послуг шляхом забезпечення належної роботи кол-центру, зокрема із жовтня 2022 року до лютого 2023 року у голосовому меню кол-центру відтворювалося повідомлення про застосування графіків погодинних/стабілізаційних/аварійних вимкнень та рекомендація ознайомитися на офіційному сайті Товариства із переліком населених пунктів, вулиць, номерів будинків та термінами відключень. Також Товариством вжито дії щодо негайного припинення порушення після його виявлення шляхом складання, а саме монтування ремонтно – аварійних схем живлення об'єктів ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», які були повністю виведені з ладу та*



*роботи, здійснення аварійно – відновлювальних робіт на окремих ділянках мереж, відновлення живлення по інших джерелах живлення після системних аварій.)*

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту підпункт 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП, підсумковий розмір штрафу є нижчим за мінімальний розмір штрафу, НКРЕКП не накладає штраф, а тому **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.6.4 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Водночас, службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 23.10.2023 № 1976/17-23 запропоновано пункт 3 проекту рішення викласти в такій редакції:

«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» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках у розмірі 240 104,73 тис. грн (без ПДВ), визначену з урахуванням підсумкової суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік, врахувавши:».

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

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

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

1) урахувати в Інвестиційній програмі з 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 **28 388,52 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **174,02 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 **821,00 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 **998,50 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **11 508,50 тис. грн (без ПДВ)**,

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі **5 443,00 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 **855,50 тис. грн (без ПДВ)**,

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **3 481,00 тис. грн (без ПДВ)**,

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **5 107,00 тис. грн (без ПДВ)**;

2) у строк до **01 грудня 2023 року** надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Волинській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

3) у строк до **31 грудня 2023 року** забезпечити виконання у повному обсязі заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 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» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни **в бік збільшення** на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках у розмірі **240 104,73 тис. грн (без ПДВ)**, визначену з урахуванням підсумкової суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік, врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі **18 163,11 тис. грн (без ПДВ)**;

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **219 182,14 тис. грн (без ПДВ)**;

витрати, що були понесені ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі **2 759,48 тис. грн (без ПДВ)**;

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

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Я. Зеленюк**



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

ПОСТАНОВА

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про застереження  
ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»  
щодо недопущення надалі  
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 \_\_\_ жовтня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 26 вересня 2023 року № 403, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 05 вересня 2023 року № 1636 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», посвідчень на проведення планової перевірки від 14 серпня 2023 року № 401 та від 06 вересня 2023 року № 427, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) 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:

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

підпункт 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

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

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

підпункт 41 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині розроблення інвестиційної програми з урахуванням плану розвитку системи розподілу та подання її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з розподілу,

підпункт 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до 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, та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

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

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» у частині дотримання граничної нижньої межі 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) та 30 відсотків (у редакції, що діяла до 02 вересня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

абзацу сьомого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965, у частині надання до НКРЕКП щороку до 01 лютого інформації про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі

напругою 35 – 110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу та розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання.

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. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

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

1) урахувати в Інвестиційній програмі з 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 28 388,52 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії в розмірі 174,02 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 821,00 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 998,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики в розмірі 11 508,50 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 5 443,00 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 855,50 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики в розмірі 3 481,00 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 в розмірі 5 107,00 тис. грн (без ПДВ);

2) у строк до 01 грудня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Волинській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

3) у строк до 31 грудня 2023 року забезпечити виконання у повному обсязі заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 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» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках у розмірі 240 104,73 тис. грн (без ПДВ), визначену з урахуванням підсумкової суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік, врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 18 163,11 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 219 182,14 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 2 759,48 тис. грн (без ПДВ);

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

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

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

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП**  
**«Про застереження ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»**  
**щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють**  
**функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу**  
**електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550 та постанови НКРЕКП від 05 вересня 2023 року № 1636 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 14 серпень 2023 року № 401 та від 06 вересня 2023 року № 427, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) (далі – ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», Товариство) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 26 вересня 2023 року № 403 (далі – Акт № 403).

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» листами від 03.10.2023 № 07.1-6047, 16.10.2023 № 07.1-6359 та 19.10.2023 № 06- 6439 з додатками до нього надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 403, які опрацьовано НКРЕКП.

Так, Актом № 403 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата зокрема повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та документах, що додавалися до неї, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін</p>

Перевіркою встановлено, що ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» порушило строки надання повідомлення про зміну даних, а саме Товариством відкрито **21.01.2021** в АТ КБ «ПРИВАТБАНК» поточний рахунок, про що повідомлено НКРЕКП листом від **11.03.2021** №1/35-1913.

Водночас, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 16.10.2023 № 151/31СЛ-23 Сектор НКРЕКП у Волинській області повідомив, що **поточний рахунок, який зазначений в Заяві про отримання ліцензії** з розподілу електричної енергії, № UA \_\_\_\_\_ відкритий Товариством у Філії - Волинське обласне управління \_\_\_\_\_ « \_\_\_\_\_ », МФО \_\_\_\_\_, **станом на 31 грудня 2022 року діючий.**

У 2021-2022 роках **змін поточного рахунку Т**



Відбувалось.  
№1728-14.1.1/23 від 23.10.2023  
КЕП: Зеленюк Я. М.  
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600



<p>Враховуючи зазначене вище, Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення Ліцензіатом пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.</p>	
2	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 1.5 пункту 1 постанови НКРЕКП від 18.12.2018 №1965 «Про затвердження Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи 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, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП звітності за встановленою формою та у визначені терміни</p>
<p>За результатами аналізу поданої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» звітності, а саме <b>Додатку 1 «Звіт щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають першому та другому ступеням стандартного приєднання», затвердженого постановою постанови НКРЕКП від 18.12.2018 №1965 «Про затвердження Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» встановлено <b>порушення термінів</b> подання даної звітності, зокрема:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- за 1 квартал 2021 протерміновано <b>на 31 день</b>;</li> <li>- за 2 квартал 2021 протерміновано <b>на 28 днів</b>;</li> <li>- за 3 квартал 2021 протерміновано <b>на 4 дні</b>;</li> <li>- за 2021 рік протерміновано <b>на 16 днів</b>;</li> <li>- за 1-4 місяці 2022 року протерміновано <b>на 8 днів</b>.</li> </ul> <p>За результатами аналізу поданої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» звітності, а саме <b>Додатку 2 «Звіт щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають нестандартним приєднанням», затвердженого постановою постанови НКРЕКП від 18.12.2018 №1965 встановлено <b>порушення термінів</b> подання даної звітності, зокрема:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- за 1 квартал 2021 протерміновано <b>на 31 день</b>;</li> <li>- за 2 квартал 2021 протерміновано <b>на 28 днів</b>;</li> <li>- за 3 квартал 2021 протерміновано <b>на 4 дні</b>;</li> <li>- за 2021 рік протерміновано <b>на 16 днів</b>;</li> <li>- за 1-4 місяці 2022 року протерміновано <b>на 8 днів</b>.</li> </ul> <p><b>Департамент ліцензійного контролю</b> зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика)) НКРЕКП <b>припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій</b>, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 12.</p>	

<p>Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії <b>сума балів не перевищує 12</b>, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та <b>Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.</b></p>		
3	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункт 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством</p>
<p>Відповідно до <u>постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140</u> та вимог пунктів 2.8 – 2.9 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (із змінами), ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано <b>10.09.2021 надати</b> на розгляд НКРЕКП затверджену в установленому порядку та погоджену Міністерством енергетики України інвестиційну програму з розподілу електричної енергії на 2022 рік.</p> <p>Товариством <b>надано</b> на адресу НКРЕКП листом від <b>16.09.2021</b> року (<i>технічна помилка, в Акті № 403, зазначено – 16.09.2020 року</i>) за вих № 44/2-6503, затверджену в установленому порядку та погоджену Міністерством енергетики України інвестиційну програму з розподілу електричної енергії на 2022 рік.</p> <p>Відповідно до вимог <u>пункту 2 постанови НКРЕКП від 14.04.2021 № 643</u>, ліцензіатам, які провадять господарську діяльність з розподілу електричної енергії, протягом шести місяців з дня набрання чинності цією постановою (15.04.2021) <b>необхідно подати</b> до НКРЕКП інформацію, визначену в додатку 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, тобто <b>до 15.10.2021</b> подати до НКРЕКП інформацію, визначену в додатку 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії.</p> <p>ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» під час проведення перевірки <b>надало</b> лист від <b>20.09.2023</b> № 13/6-5798 з інформацією визначеною в додатку 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії.</p> <p>Відповідно до Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2023 рік, затвердженого <u>постановою НКРЕКП від 12.07.2022 № 704</u>, ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» <b>необхідно надати 12.09.2022</b> до НКРЕКП затверджену в установленому порядку інвестиційну програму з розподілу електричної енергії на 2023 рік.</p> <p>Товариством <b>надано</b> на розгляд та погодження НКРЕКП листом від <b>26.09.2022</b> року за вих. № 44/6-4939, інвестиційну програму з розподілу електричної енергії на 2023 рік.</p> <p><b>Департамент ліцензійного контролю</b> зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) НКРЕКП <b>припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій</b>, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, <b>не перевищує 12</b>.</p> <p>Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту підпункт 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії <b>сума балів не перевищує 12</b>, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та <b>Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.</b></p>		

4	<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</b></p> <p><b>підпункту 54 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>підпункту 2.5 пункту 2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, 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>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 передбачено порядок розрахунків за наданні послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>
<p>Відповідно до укладеного договору від <b>04 червня 2019 року № 0509-02041 «Про надання послуг з передачі електричної енергії»</b> з НЕК «УКРЕНЕРГО», за даними бухгалтерського обліку ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» станом на 01.01.2022 була дебіторська заборгованість, що становила _____ грн. Протягом 2022 року нараховано за послугу з передачі електричної енергії _____ грн (з ПДВ). Протягом періоду було сплачено _____ грн (з ПДВ). Станом на 31 грудня 2022 року, відповідно до даних бухгалтерського обліку, у Товариства обліковується кредиторська заборгованість у сумі _____ грн.</p> <p>Договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.</p> <p>Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та ОСР.</p> <p>Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.</p> <p>Відповідно до пункту 5.1 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (далі – Типовий договір), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, розрахунковим періодом за цим договором є 1 календарний місяць.</p> <p>Пунктом 5.2 Типового договору визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:</p>		

1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:

2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця;

4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.

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

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

Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за уточненими даними комерційного обліку, що надаються АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в СУР, що здійснюється згідно з Правилами ринку.

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

Акти приймання-передачі Послуги та акти коригування до актів приймання-передачі Послуги у відповідному розрахунковому періоді ОСП направляє Користувачу в електронній формі з використанням електронного підпису (із застосуванням Сервісу) або надає Користувачу два примірники в паперовому вигляді, підписані власноручним підписом зі своєї сторони. Користувач здійснює підписання актів приймання-передачі Послуги та актів коригування до актів приймання-передачі Послуги відповідного розрахункового періоду протягом трьох робочих днів та повертає їх ОСП.

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

Товариством недотримано умов оплати за надання послуг з передачі електричної енергії, передбачених укладеним договором від 04 червня 2019 року № 0509-02041, внаслідок чого, станом на **31.12.2022 року**, виникла **заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» в сумі \_\_\_\_\_ грн.**

Станом на момент проведення перевірки, вищезазначена **заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» відсутня.**

Відповідно до укладеного договору від 27 червня 2019 року №0509-03041 «Про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» з ПРАТ НЕК «УКРЕНЕРГО» про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, за даними бухгалтерського обліку ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» станом на 01.01.2022 була **заборгованість**, що становила \_\_\_\_\_грн. Протягом 2022 року нараховано за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Протягом періоду було сплачено \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Станом на 31 грудня 2022 року, відповідно до даних бухгалтерського обліку, у Товариства обліковується кредиторська **заборгованість у сумі \_\_\_\_\_ грн.**

Згідно пункту 2 «Ціна та умови оплати» вищезазначеного договору:

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

- до 10 числа розрахункового місяця – 35% вартості Послуги;
- до 20 числа розрахункового місяця – 35% вартості Послуги;
- до останнього банківського дня календарного місяця – 30 % вартості Послуги.

Товариством недотримано умов оплати за надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, передбачених укладеним договором від 27 червня 2019 року №0509-03041, внаслідок чого, **станом на 31.12.2021**, виникла **заборгованість** перед НЕК «УКРЕНЕРГО» в сумі \_\_\_\_\_ грн, **станом на 31.12.2022 року** така заборгованість склала \_\_\_\_\_ грн.

*Згідно **пояснень ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»**, наданих листом від 16.10.2023 № 07.1-6359, (мовою документа): «Заборгованість перед ПрАТ «НЕК «Укренаерго» за послуги з диспетчерського (оперативно – технологічного) управління, яка сформована станом на 31.12.2022 в розмірі \_\_\_\_\_ грн. на момент перевірки відсутня (додаток: копія акту звірки розрахунків 0509-03041/02/2023Д за II квартал 2023 року між ПрАТ «Волиньобленерго» та ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 1 арк. та копія оборотно – сальдової відомості по рахунку 6311 за січень 2023 року – червень 2023 року на 1 арк.)».*

Водночас, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 19.10.2023 № 155/31СЛ-23 Сектор НКРЕКП у Волинській області повідомив, що відповідно до укладеного договору від 27 червня 2019 року № 0509-03041 про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, станом на 31 грудня 2022 року, у Товариства обліковується кредиторська заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» **в розмірі \_\_\_\_\_ грн.**

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» надано НКРЕКП листом від 16.10.2023 № 07.1-6359 додаткові пояснення, в яких ліцензіатом зазначено про погашення заборгованості перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського управління, яка сформувався станом на 31.12.2022 року.

За результатами проведеного Сектором НКРЕКП у Волинській області аналізу пояснення Ліцензіата та доданих копій документів, встановлено, що сплату заборгованості підтверджено копіями наступних документів (суми зазначено з ПДВ):

- платіжна інструкція №187 від 26 січня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління згідно договору від 27.06.2019 № 0509-03041);
- платіжна інструкція №1366 від 28 квітня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за травень 2022 року);
- платіжна інструкція №1368 від 28 квітня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за серпень 2022 року);
- платіжна інструкція №1369 від 28 квітня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за червень 2022 року);
- платіжна інструкція №1370 від 28 квітня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за вересень 2022 року);
- платіжна інструкція №1372 від 28 квітня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за жовтень 2022 року);
- платіжна інструкція №1375 від 28 квітня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за липень 2022 року);
- платіжна інструкція №1543 від 31 травня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за листопад 2022 року);
- платіжна інструкція №1325 від 30 червня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за грудень 2022 року);

**разом – \_\_\_\_\_ грн.**

Також, ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» надано копії наступних актів коригування вартості отриманих послуг:

- акт коригування від 17.03.2023 до акту надання послуги від 30.11.2022 на суму \_\_\_\_\_ грн. (з ПДВ);
- акт коригування від 30.03.2023 до акту надання послуги від 27.06.2019 на суму \_\_\_\_\_ грн. (з ПДВ);
- акт коригування від 21.02.2023 до акту надання послуги від 27.06.2019 на суму \_\_\_\_\_ грн. (з ПДВ).

Загалом за результатами коригування вартість наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» послуг збільшилась на \_\_\_\_\_ грн.

Тобто, згідно вищезазначених копій документів, а також наданій оборотно-сальдовій відомості по рахунку 6311 за січень 2022 року – червень 2023 року, ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» станом на 30 червня 2023 року заборгованість, яка сформувалась станом на 31.12.2022 року перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського управління **погашена в повному обсязі**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) НКРЕКП припиняє **розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством у разі, **якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.**

Отже, ураховуючи, що порушення та наслідки порушення були повністю усунуті ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП **Департамент ліцензійного контролю припиняє розрахунок розміру штрафу та пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

5	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</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 забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, зокрема рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру – не більше 10 %.</p>
---	--	--

Пунктом 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, встановлено зокрема загальні стандарти 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 %;
- відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10%.

Актом № 403 зафіксована звітна інформація щодо дотримання загальних стандартів якості надання послуг кол-центром:

Рік	Рівень сервісу 30, % (>75 %)	Відсоток втрачених дзвінків у черзі, % (<10 %)	Дотримання загальних стандартів якості надання послуг
2021	75,37	9,65	Так
2022	69,82	18,58	Ні

Враховуючи вищезазначене, ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» **не було дотримано загальних стандартів якості надання послуг кол-центром** у періоді, що перевірявся, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд у 2022 році та відсоток втрачених дзвінків у черзі у 2022 році.

Актом зафіксовано, що згідно з поясненнями Ліцензіата у перших трьох кварталах 2022 року кол-центр Товариства дотримався загальних стандартів надання послуг, а основною причиною недотримання загальних стандартів надання послуг кол-центром у 4 кварталі 2022 року було зростання кількості звернень споживачів, що пов'язані із застосуванням заходів обмеження споживання електричної енергії (ГПВ, ГАВ) через обстріли енергетичної інфраструктури України. Так, протягом 4 кварталу 2022 року оператори кол-центру обробили 70 674 звернень за темою Т3.2 Надійність (безперебійність) електропостачання, що у 3,5 раза більше, ніж у 3 кварталі 2022 року (20 834 звернень за темою Т3.2).

Крім того, у 4 кварталі 2022 року через руйнування мобільних мереж та в умовах нестабільного електропостачання спостерігалися значні проблеми з мобільним зв'язком у споживачів, які зверталися у кол-центр, кількість дзвінків, перерваних через технічні причини, зросла удвічі порівняно із 3 кварталом 2022 року. Таким чином значна кількість дзвінків була втрачена через нестабільний зв'язок.

Разом з цим Ліцензіат пояснив, що Товариство забезпечує цивільний захист своїх працівників, у тому числі під час оповіщення про повітряну тривогу, відтак всі працівники підприємства, незалежно від займаних посад, повинні суворо виконувати вимоги щодо дій персоналу при загрозі або виникненні надзвичайних ситуацій. Таким чином дзвінки, які припадають на час переходу працівників до облаштованих в укритті робочих місць, можуть бути оброблені з нижчими показниками якості надання послуг кол-центром (додаток 3.5).

*Згідно **пояснень ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»**, наданих листом від 03.10.2023 № 07.1-6047, (мовою документа): «У 2021 році кол-центром ПРАТ «Волиньобленерго» було дотримано загальних стандартів надання послуг, а саме:*

*рівень сервісу протягом 30 секунд склав 75,37%*

*відсоток втрачених дзвінків – 9,65 %*

*У 2022 році рівень сервісу протягом 30 секунд склав 69,82%, відсоток втрачених дзвінків – 18,58, що є порушення Постанови НКРЕКП від 12.06.2018 №375, а саме пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 щодо обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, зокрема рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунду) у звітному році – не менше 75% та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру – не більше 10% ). Проте, звертаємо увагу, що у перших трьох кварталах 2022 року кол-центр Товариства дотримався загальних стандартів надання послуг, про що свідчать відповідні дані:*

*I квартал 2022 р.:*

*рівень сервісу протягом 30 секунд склав – 75,68%*

*відсоток втрачених дзвінків – 9,42 %*

*II квартал 2022 р.:*

*рівень сервісу протягом 30 секунд склав – 76,5%*

*відсоток втрачених дзвінків – 9,13 %*

*III квартал 2022 р.:*

*рівень сервісу протягом 30 секунд склав – 75,07%*

*відсоток втрачених дзвінків – 9,77 %*

*IV квартал 2022 р.:*

*рівень сервісу протягом 30 секунд склав – 52,01%*

*відсоток втрачених дзвінків – 30,61 %*

Основною причиною недотримання загальних стандартів надання послуг кол-центром у 4 кварталі 2022 року було зростання кількості звернень споживачів, що пов'язані із застосуванням заходів обмеження споживання електричної енергії (ГПВ, ГАВ) через обстріли енергетичної інфраструктури України в т. ч. і об'єктів Волинської області. Так, протягом 4 кварталу 2022 року оператори кол-центру обробили 70 674 звернень за темою Т3.2 Надійність (безперервність) електропостачання, що у 3,5 рази більше, ніж у 3 кварталі 2022 року (20 834 звернень за темою Т3.2).

22 жовтня 2022 російські війська завдали другого масованого ракетного удару по енергетичній інфраструктурі України, зокрема відбулося влучання по энергооб'єкту у Волинській області. Це спричинило велику кількість вимкнень споживачів та, відповідно, велику кількість звернень та втрачених дзвінків. Оператори кол-центру перебували в укритті понад 4 години. Відсоток втрачених у черзі дзвінків у цей день становив 36,22.

15 листопада 2022

Відсоток втрачених у черзі дзвінків у цей день становив 46,19, а наступного дня (16 листопада) уже 73,18.

23 листопада 2022 внаслідок чергового удару по об'єктах енергетики уперше в історії одночасно зупинилися усі чотири українські діючі АЕС. Це призвело до збільшення кількості звернень у кол-центр Товариства у найближчі дні. Зокрема, 23 листопада відсоток втрачених дзвінків становив 35,93, 24 листопада – 42,03, а 25 листопада – 68,86.»...

... «Крім того, у 4 кварталі 2022 року через руйнування мобільних мереж та в умовах нестабільного електропостачання спостерігалися значні проблеми з мобільним зв'язком у споживачів, які зверталися у кол-центр. Так, кількість дзвінків, перерваних через технічні причини, зросла удвічі порівняно із 3 кварталом 2022 року. Таким чином значна кількість дзвінків була втрачена через нестабільний зв'язок із боку абонентів, які зверталися у кол-центр, а не через дії/бездіяльність ПрАТ «Волиньобленерго».

Додатково інформуємо, що Товариство забезпечує цивільний захист своїх працівників, у тому числі під час оповіщення про повітряну тривогу. Відтак всі працівники Товариства, незалежно від займаних посад, повинні суворо виконувати вимоги щодо дій персоналу при загрози або виникненні надзвичайних ситуацій. Таким чином, дзвінки, які припадають на час переходу працівників до облаштованих в укритті робочих місць, можуть бути оброблені з нижчими показниками якості надання послуг кол-центром.

ПрАТ «Волиньобленерго» вживало заходів для дотримання загальних стандартів якості надання послуг. Із жовтня 2022 року до лютого 2023-го у голосовому меню кол-центру відтворювалося повідомлення про застосування графіків погодинних/стабілізаційних/аварійних вимкнень та рекомендація ознайомитися на офіційному сайті Товариства із переліком населених пунктів, вулиць, номерів будинків та термінами відключень.

З огляду на вище зазначене, у 4 кварталі 2022 року ПрАТ «Волиньобленерго» було недотримано загальних стандартів надання послуг кол-центром через надзвичайні обставини, що об'єктивно унеможливили виконання встановлених стандартів якості надання послуг.».

Водночас Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством надано додаткові пояснення наданих листом від 19.10.2023 № 06- 6439, у доповнення до попередніх пояснень, якими зазначено, що (мовою документа): «З метою підтвердження фактів недотримання товариством загальних стандартів якості надання послуг, зокрема рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором ко-центру протягом 30 секунду) у звітному році – не менше 75% та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру – не більше 10% ) у зв'язку із форс мажорними обставинами, через масовані ракетні обстріли, Товариство надає статистику дзвінків:

За період 1 по 31 жовтня 2022 р.



Дата	Загальна кількість вхідних дзвінків	Кількість вхідних дзвінків, на які відповідав оператор	Кількість дзвінків, оброблених у ГМС	Відсоток втрачених у черзі дзвінків
01.10.2022	18292	3256	14835	5,81
02.10.2022	9145	1665	7402	4,48
03.10.2022	18182	4292	13625	5,82
04.10.2022	6528	1354	5127	3,35
05.10.2022	2081	843	1202	4,10
06.10.2022	749	441	261	9,63
07.10.2022	448	274	150	8,05
08.10.2022	361	262	72	9,34
09.10.2022	256	159	81	9,14
10.10.2022	530	318	179	9,40
11.10.2022	553	386	125	9,81
12.10.2022	621	492	75	9,89
13.10.2022	840	649	121	9,74
14.10.2022	382	275	81	8,64
15.10.2022	276	220	33	9,47
16.10.2022	500	234	241	9,65
17.10.2022	735	515	166	9,49
18.10.2022	367	253	90	8,66
19.10.2022	636	421	173	9,07
20.10.2022	929	456	425	9,52
21.10.2022	478	333	112	9,02
22.10.2022	2043	1274	45	36,22
23.10.2022	6230	1154	2004	72,69
24.10.2022	7794	1223	72	84,16
25.10.2022	10726	2332	128	78,00
26.10.2022	7619	1693	5676	12,87
27.10.2022	1358	794	415	15,80
28.10.2022	2944	973	1825	13,05
29.10.2022	1860	1143	575	11,05
30.10.2022	3436	852	2479	10,97
31.10.2022	14011	4629	8828	10,69

Відповідно до наведених даних:

З 1 по 21 жовтня 2022 р.-

**середній відсоток втрачених дзвінків – 8,19 %**

22 жовтня 2022 російські війська завдали другого масованого ракетного удару по енергетичній інфраструктурі України, зокрема відбулося влучання по енергооб'єкту у Волинській області. Це спричинило велику кількість вимкнень споживачів та, відповідно, велику кількість звернень та втрачених дзвінків. Оператори кол-центру перебували в укритті понад 4 години. Відсоток втрачених у черзі дзвінків у цей день становив 36,22.

23-24 жовтня тривали відновлювальні роботи після ракетного обстрілу, склалися, а саме монтувалися ремонтно – аварійні схеми живлення об'єктів ПрАТ «Волиньобленерго» в обхід 2 з 4 об'єктів НЕК «Укренерго», які були повністю виведені з ладу та роботи.

25.10.2022 р., 26.10.2022р., 27.10.2022 р., на території Волинської області згідно із розпорядженням диспетчера застосовувалися графіки аварійного відключення для населення. Оскільки графік аварійних відключень не є графіком із датою і переліком населених пунктів, а переліком ліній електропередач, які підпадають під негайне відключення у разі отримання відповідного розпорядження та не є плановими, а аварійними – це в свою чергу спричинило велике миттєве навантаження на колцентр товариства.

28.10.2022 р., 29.10.2022 р., 30.10.2022р., 31.10.2022 р. у зв'язку із застосуванням графіків обмеження потужності, графіків відключень, продовження аварійно – відновлювальних робіт на окремих ділянках мережі та збільшенням звернень щодо подачі показників - зріс рівень навантаження на колцентр.

За період з 1 по 30 листопада:

Дата	Загальна кількість вхідних дзвінків	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор	Кількість дзвінків, оброблених у ГМС	Відсоток втрачених у черзі дзвінків
01.11.2022	20763	4899	15552	5,99
02.11.2022	18596	3332	15097	4,77
03.11.2022	14388	1788	12520	4,28
04.11.2022	7344	1129	6145	5,84
05.11.2022	749	233	494	8,63
06.11.2022	302	145	144	8,23
07.11.2022	625	388	197	9,35
08.11.2022	819	663	90	9,05
09.11.2022	1220	622	534	9,33
10.11.2022	996	737	179	9,79
11.11.2022	573	441	86	9,45
12.11.2022	222	137	70	9,87
13.11.2022	157	117	27	10,00
14.11.2022	479	350	94	9,09
15.11.2022	2819	1504	24	46,19
16.11.2022	8049	2149	35	73,18
17.11.2022	8306	1729	6	79,17
18.11.2022	6584	1962	14	70,14
19.11.2022	992	916	7	7,01
20.11.2022	913	721	114	9,76
21.11.2022	2160	1692	283	9,86
22.11.2022	2009	1799	34	8,91
23.11.2022	2947	1850	60	35,93
24.11.2022	6044	3476	48	42,03
25.11.2022	10593	3158	452	68,86
26.11.2022	2466	2003	261	9,16
27.11.2022	2152	1770	187	9,92
28.11.2022	4654	3637	530	11,81
29.11.2022	5529	2930	2267	10,18
30.11.2022	8189	2181	5696	12,52

З 1 по 14 листопада 2022 р.-

**Середній відсоток втрачених дзвінків – 8,12 %**

15 листопада 2022

Відсоток втрачених у черзі дзвінків у цей день становив 46,19, а наступного дня (16 листопада) уже 73,18.

16 листопада ліквідація наслідків аварії, а саме монтувалася ремонтно – аварійна схема живлення об'єктів ПрАТ «Волиньобленерго» по єдиній живлячій лінії 110 кВ від підстанції ВРУ 110 кВ РАЕС, інших джерел живлення споживачів товариства не було. Потужності, яка технічно могла бути пропущеною цією лінією вистачало виключно на живлення критичної інфраструктури. Відновлення живлення по інших джерелах живлення після системної аварії тривало до 18.11.2022 р.

16.11.; 17.11; 18.11 навантаження на колцентр зростало, внаслідок неконтрольованого збільшення тривалості відключень електропостачання населення через паралельне застосування диспетчером планового графіку погодинного відключення та екстреного графіку аварійного відключення.

23 листопада 2022 внаслідок

Це призвело до збільшення кількості звернень у кол-центр Товариства у найближчі дні. Зокрема, 23 листопада відсоток втрачених дзвінків становив 35,93, 24 листопада – 42.03, а 25 листопада – 68.86.

24 листопада 2022 ліквідація наслідків аварії,

процес відновлення генеруючих потужностей та відновлення електропостачання тривав до 25.11.2022р.

З 25 листопада 2022 по 30 листопада 2022 через доведення НЕК «Укренерго» вкрай низького ліміту потужності на Волинську область, а також 28.11.2022 р., 29.11.2022р. 30.11.2022 р. на території Волинської області згідно із розпорядженням диспетчера застосовувалися графіки аварійного відключення для населення. Внаслідок неконтрольованого збільшення тривалості відключень електропостачання населення через паралельне застосування диспетчером планового графіку погодинного відключення та екстреного графіку аварійного відключення навантаження на колцентр значно зростало.

Крім того, починаючи з 24.11.2022 року РДЦ ЗР НЕК «Укренерго» щоденно доводив до ПрАТ «Волиньобленерго» ліміт споживання потужності на наступну добу. Доведені ліміти не давали можливості використовувати затверджені графіки погодинних вимкнень, так як вони не покривали потребу зниження споживання з забезпеченням чергування подачі напруги. Найбільший ліміт потужності по області було доведено 05.12.2022 року, який становив 234,8 МВт. Враховуючи, що нормальне споживання по місяцю листопаду мало б становити 380 МВт, то необхідний обсяг зйому потужності становив:  $380 - 234,8 = 145,2$  МВт. Так як ГПВ було розроблено на загальний обсяг 206 МВт, то для забезпечення роботи в межах доведеного ліміту необхідно було б застосовувати постійно 70 % приєднань заведених під графік погодинних вимкнень, що в свою чергу унеможливило б подачу напруги споживачам в інтервалах мінімум через чотири години через відсутність необхідного резерву для підміни черг. Так як ніякі інші графіки у відповідності до чинних нормативно – правових документів не регламентують роботу в межах доведеного ліміту, та враховуючи те, що диспетчер РДЦ ЗР НЕК «УКРЕНЕРГО» замість команд на застосування ГПВ давав вказівку на роботу ПрАТ «Волиньобленерго» в межах доведеного ліміту, що повністю відповідало пункту 6 II розділу Порядку застосування граничних величин споживання електричної енергії та потужності товариство, затвердженого наказом Міністерства енергетики України №397 від 25 листопада 2022 року.

Відтак, вищеописані обставини та недопущення перевищення встановленого ліміту потужності призвели до вимушеного хаотичного застосування відключень, що прямо і опосередковано спричинило вплив на надмірне завантаження кол-центру.

За період з 1 по 31 грудня:

Дата	Загальна кількість вхідних дзвінків	Кількість вхідних дзвінків, на які відповід оператор	Кількість дзвінків, оброблених у ГМС	Відсоток втрачених у черзі дзвінків
01.12.2022	17465	3407	13700	9,51
02.12.2022	16743	2693	13879	5,97
03.12.2022	13244	2657	10430	5,58
04.12.2022	4229	1913	2141	8,38
05.12.2022	12300	1742	10373	9,60
06.12.2022	11658	2551	8837	9,57
07.12.2022	4617	1929	2533	7,44
08.12.2022	5952	2355	3383	8,33
09.12.2022	4780	1808	2793	9,01
10.12.2022	4390	1949	2262	8,41
11.12.2022	2520	1430	953	8,74
12.12.2022	3274	1074	2083	9,82
13.12.2022	2258	1019	1128	9,82
14.12.2022	1015	936	12	6,68
15.12.2022	969	779	104	9,94
16.12.2022	989	951	18	2,06
17.12.2022	1838	1350	356	8,91
18.12.2022	1029	968	6	5,38
19.12.2022	1280	1063	110	9,15
20.12.2022	1665	1386	130	9,71
21.12.2022	989	942	25	2,28
22.12.2022	1190	1058	40	8,00
23.12.2022	1041	877	105	6,30
24.12.2022	985	830	84	7,88
25.12.2022	235	171	57	3,93
26.12.2022	1459	782	605	8,43
27.12.2022	2191	1086	1026	6,78
28.12.2022	3907	1461	2360	5,56
29.12.2022	8353	1762	6511	4,34
30.12.2022	23784	3094	20493	5,99
31.12.2022	25059	1617	23275	9,36

**Середній відсоток втрачених дзвінків – 7,5 %.**

ПрАТ «Волиньобленерго» вживало заходів для дотримання загальних стандартів якості надання послуг. Із жовтня 2022 року до лютого 2023-го у голосовому меню кол-центру відтворювалося повідомлення про застосування графіків погодинних/стабілізаційних/аварійних вимкнень та рекомендація ознайомитися на офіційному сайті Товариства із переліком населених пунктів, вулиць, номерів будинків та термінами відключень.

З огляду на вище зазначене у 4 кварталі 2022 року ПрАТ «Волиньобленерго» було недотримано загальних стандартів надання послуг кол-центром через надзвичайні обставини, що об'єктивно унеможливілювали виконання встановлених стандартів якості надання послуг.».

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що згідно пункту 2.6.4 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту підпункт 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП, **підсумковий розмір штрафу є нижчим за мінімальний розмір штрафу, НКРЕКП не накладає штраф, а тому Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

6	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо правильності заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл</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 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 передбачено формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до Інструкції.</p>
---	--	--

#### **Щодо перевірки за 2021 рік**

Відповідно до вимог абзацу другого пункту 1.3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 (із змінами) (далі – Інструкція), **вибірка даних** – це вибрані випадковим чином у підрозділі(ах) ліцензіата записи з реєстру перерв в електропостачанні у році, за який здійснюється перевірка достовірності даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл.

Комісією було перевірено Рожищенську та Горохівську філії - підрозділи ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» щодо достовірності даних в звітах за формами №11 НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» та №12 НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, а саме - реєстрів перерв в електропостачанні за листопад 2021 року.

Шляхом порівняння інформації, надісланої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП по підрозділах: Рожищенська та Горохівська філії (електронний реєстр перерв в електропостачанні за листопад 2021 року) та первинних джерел інформації, а саме:

- оперативний журнал;
- витяг з електронної бази даних реєстру телефонних звернень кол-центру;
- журнал обліку робіт за нарядами та розпорядженнями;
- журнал реєстрації технологічних порушень в мережі 10-6 кВ;
- журнал реєстрації технологічних порушень в мережі 0,38-0,22 кВ;

- журнал заявок диспетчеру на вивід обладнання в ремонт.

встановлено наступне:

*Помилки у зазначенні часу початку та кінця перерв зафіксовані у 14 записах електронного реєстру, що складає 4,7% від загальної кількості перевірених перерв.*

*Інформація не відповідає класифікації перерв в електропостачанні у 1 записах електронного реєстру, що складає 0,3% від загальної кількості перевірених перерв.*

**Для підрозділу Горохівська філія:**

У відключенні за номером 1 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 15.11.2021 02:19:00, а зазначено 01.11.2021 10:18:00 (помилка складає -19681 хвилин); дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 15.11.2021 02:22:00, а зазначено 01.11.2021 14:33:00 (помилка складає -19429 хвилин); класифікація перерв повинна бути зазначена, як «Технологічні порушення в мережах ліцензіата», а зазначено «3 попередженням»

У відключенні за номером 37 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 10.11.2021 10:26:00, а зазначено 10.11.2021 10:32:00 (помилка складає 6 хвилин)

У відключенні за номером 66 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 19.11.2021 09:33:00, а зазначено 19.11.2021 10:00:00 (помилка складає 27 хвилин)

У відключенні за номером 117 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 29.11.2021 12:20:00, а зазначено 29.11.2021 12:18:00 (помилка складає -2 хвилин)

У відключенні за номером 124 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 29.11.2021 23:25:00, а зазначено 29.11.2021 23:20:00 (помилка складає -5 хвилин)

У відключенні за номером 130 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 30.11.2021 16:30:00, а зазначено 30.11.2021 16:20:00 (помилка складає -10 хвилин)

**Для підрозділу Рожищенська філія:**

У відключенні за номером 44 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 11.11.2021 13:20:00, а зазначено 11.11.2021 13:30:00 (помилка складає 10 хвилин)

У відключенні за номером 58 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 15.11.2021 11:10:00, а зазначено 14.11.2021 12:40:00 (помилка складає -1350 хвилин)

У відключенні за номером 78 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 17.11.2021 12:58:00, а зазначено 17.11.2021 12:50:00 (помилка складає -8 хвилин)

У відключенні за номером 80 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 17.11.2021 14:05:00, а зазначено 17.11.2021 14:01:00 (помилка складає -4 хвилин)

У відключенні за номером 104 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 22.11.2021 14:55:00, а зазначено 22.11.2021 14:53:00 (помилка складає -2 хвилин)

У відключенні за номером 119 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 23.11.2021 15:35:00, а зазначено 23.11.2021 15:25:00 (помилка складає -10 хвилин)

У відключенні за номером 145 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 27.11.2021 16:00:00, а зазначено 27.11.2021 16:35:00 (помилка складає 35 хвилин)

У відключенні за номером 157 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 30.11.2021 12:15:00, а зазначено 30.11.2021 12:25:00 (помилка складає 10 хвилин)

*До реєстрів не занесені 3 перерв (що складає 1,0% від загальної кількості перевірених перерв, занесених до реєстру):*

**Для підрозділу Горохівська філія:**

Відключення диспетчерського обладнання - КТП550 з датою початку – «18.11.2021 09:12:00» та датою кінця – «18.11.2021 13:25:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «3 попередженням»

Відключення диспетчерського обладнання - ЛЮ7-07 з датою початку – «18.11.2021 10:37:00» та датою кінця – «18.11.2021 14:50:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «3 попередженням»

**Для підрозділу Рожищенська філія:**

Відключення диспетчерського обладнання - КТП-101 з датою початку – «22.11.2021 11:45:00» та датою кінця – «22.11.2021 15:15:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «Без попередження».

Розгорнутий перелік помилок та виправлені реєстри наведено у таблиці

Рік	Тип відсутніх або неточних даних	Всього	Горохівська філія	Рожищенська філія
1	Незарєєстрованне довге переривання (від 3 хвилин і більше)	3	2	1
0,5	Початок переривання зарєєстрований з помилкою більше 30 хвилин	1	1	0
0,3	Початок переривання зарєєстрований з помилкою 5-30 хвилин	5	3	2
0,1	Кінець переривання зарєєстрований з помилкою 5 - 10 хвилин	1	0	1
0,3	Кінець переривання зарєєстрований з помилкою більше 10 хвилин	4	1	3
1	Переривання зарєєстроване таким чином, що не представляється можливим перевірити тривалість переривання, кількість відключених споживачів або причину переривання або зарєєстровані переривання, яких в дійсності не було	0	0	0

Інформація, яка надана в формі звітності № 11-НКРЕКП вважається достовірною, якщо задовольняються наступні умови:

- |                        |                          |
|------------------------|--------------------------|
| 1) Індекс повноти      | AI $\geq$ 90%;           |
| 2) Індекс правильності | IC $\geq$ 90%;           |
| 3) Індекс точності     | -5% $\leq$ IP $\leq$ 5%. |

У випадку, коли один із індексів повноти, правильності або точності не задовольняють вищезазначеним умовам, то дані, наведені в формі звітності № 11-НКРЕКП вважаються недостовірними.

Після здійснення перевірки і проведення розрахунку отримано індекси за листопад 2021 року:

- |                                  |                   |
|----------------------------------|-------------------|
| Індекс повноти (AI) = 97,9%      | - Дані достовірні |
| Індекс правильності (IC) = 99,8% | - Дані достовірні |
| Індекс точності (IP) = 0,1%      | - Дані достовірні |

#### **Щодо перевірки за 2022 рік**

Комісією було перевірено Рожищенську та Горохівську філії - підрозділи ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» щодо достовірності даних в звітах за формами №11 НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» та №12 НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, а саме - реєстрів перерв в електропостачанні за листопад 2022 року.

Шляхом порівняння інформації, надісланої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП по підрозділах: Рожищенська та Горохівська філії (електронний реєстр перерв в електропостачанні за листопад 2022 року) та первинних джерел інформації, а саме:

- оперативний журнал;
- витяг з електронної бази даних реєстру телефонних звернень кол-центру;
- журнал обліку робіт за нарядами та розпорядженнями;
- журнал реєстрації технологічних порушень в мережі 10-6 кВ;
- журнал реєстрації технологічних порушень в мережі 0,38-0,22 кВ;
- журнал заявок диспетчеру на вивід обладнання в ремонт.

встановлено наступне:

*Помилки у зазначенні часу початку та кінця перерв зафіксовані у 36 записах електронного реєстру, що складає 6,8% від загальної кількості перевірених перерв.*

*Інформація не відповідає класифікації перерв в електропостачанні у 4 записах електронного реєстру, що складає 0,8% від загальної кількості перевірених перерв.*

**Для підрозділу Горохівська філія:**

У відключенні за номером 11 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 03.11.2022 11:35:00, а зазначено 03.11.2022 11:53:00 (помилка складає 18 хвилин)

У відключенні за номером 18 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 07.11.2022 11:10:00, а зазначено 07.11.2022 11:33:00 (помилка складає 23 хвилин)

У відключенні за номером 18 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 07.11.2022 11:10:00, а зазначено 07.11.2022 11:33:00 (помилка складає 23 хвилин)

У відключенні за номером 28 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 11.11.2022 09:54:00, а зазначено 11.11.2022 10:01:00 (помилка складає 7 хвилин)

У відключенні за номером 29 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 11.11.2022 10:30:00, а зазначено 11.11.2022 11:00:00 (помилка складає 30 хвилин)

У відключенні за номером 31 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 13.11.2022 10:56:00, а зазначено 13.11.2022 10:57:00 (помилка складає 1 хвилин)

У відключенні за номером 35 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 15.11.2022 10:22:00, а зазначено 15.11.2022 10:27:00 (помилка складає 5 хвилин)

У відключенні за номером 36 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 15.11.2022 11:27:00, а зазначено 15.11.2022 11:50:00 (помилка складає 23 хвилин)

У відключенні за номером 37 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 15.11.2022 10:30:00, а зазначено 15.11.2022 10:44:00 (помилка складає 14 хвилин)

У відключенні за номером 38 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 15.11.2022 10:10:00, а зазначено 15.11.2022 10:42:00 (помилка складає 32 хвилин)

У відключенні за номером 64 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 18.11.2022 19:19:00, а зазначено 18.11.2022 19:43:00 (помилка складає 24 хвилин)

У відключенні за номером 74 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 18.11.2022 12:04:00, а зазначено 18.11.2022 12:00:00 (помилка складає -4 хвилин)

У відключенні за номером 76 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 18.11.2022 12:04:00, а зазначено 18.11.2022 12:00:00 (помилка складає -4 хвилин)

У відключенні за номером 80 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 19.11.2022 20:01:00, а зазначено 19.11.2022 20:00:00 (помилка складає -1 хвилин)

У відключенні за номером 88 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 20.11.2022 22:30:00, а зазначено 20.11.2022 22:40:00 (помилка складає 10 хвилин)

У відключенні за номером 102 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 22.11.2022 00:08:00, а зазначено 22.11.2022 00:00:00 (помилка складає -8 хвилин)

У відключенні за номером 103 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 22.11.2022 06:03:00, а зазначено 22.11.2022 06:00:00 (помилка складає -3 хвилин)

У відключенні за номером 107 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 22.11.2022 15:21:00, а зазначено 22.11.2022 14:00:00 (помилка складає -81 хвилин)

У відключенні за номером 110 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 22.11.2022 18:00:00, а зазначено 22.11.2022 20:00:00 (помилка складає 120 хвилин)

У відключенні за номером 126 класифікація перерв повинна бути зазначена, як "Технологічні порушення в мережах ліцензіата", а зазначено "З попередженням"

У відключенні за номером 132 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 26.11.2022 13:00:00, а зазначено 26.11.2022 08:00:00 (помилка складає -300 хвилин)

У відключенні за номером 133 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 26.11.2022 09:05:00, а зазначено 26.11.2022 09:00:00 (помилка складає -5 хвилин)

У відключенні за номером 136 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 28.11.2022 10:22:00, а зазначено 28.11.2022 08:22:00 (помилка складає -120 хвилин)

У відключенні за номером 141 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 17.11.2022 18:45:00, а зазначено 17.11.2022 18:54:00 (помилка складає 9 хвилин)

У відключенні за номером 143 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 17.11.2022 16:42:00, а зазначено 01.11.2022 16:42:00 (помилка складає -23040 хвилин); дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 17.11.2022 18:50:00, а зазначено 01.11.2022 18:50:00 (помилка складає -23040 хвилин)



У відключенні за номером 148 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 25.11.2022 11:00:00, а зазначено 25.11.2022 11:04:00 (помилка складає 4 хвилини)

**Для підрозділу Рожищенська філія:**

У відключенні за номером 10 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «Без попередження», а зазначено «З попередженням»

У відключенні за номером 11 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «Без попередження», а зазначено «З попередженням»

У відключенні за номером 41 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 09.11.2022 15:00:00, а зазначено 09.11.2022 14:50:00 (помилка складає -10 хвилини)

У відключенні за номером 63 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 11.11.2022 17:00:00, а зазначено 11.11.2022 16:00:00 (помилка складає -60 хвилини)

У відключенні за номером 92 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «Технологічні порушення в мережах ліцензіата», а зазначено «З попередженням»

У відключенні за номером 135 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 17.11.2022 22:32:00, а зазначено 17.11.2022 21:32:00 (помилка складає -60 хвилини)

У відключенні за номером 159 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 18.11.2022 20:08:00, а зазначено 18.11.2022 20:18:00 (помилка складає 10 хвилини)

У відключенні за номером 244 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 22.11.2022 22:10:00, а зазначено 22.11.2022 21:10:00 (помилка складає -60 хвилини)

У відключенні за номером 295 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 24.11.2022 15:02:00, а зазначено 23.11.2022 15:02:00 (помилка складає -1440 хвилини)

У відключенні за номером 329 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 28.11.2022 16:05:00, а зазначено 28.11.2022 15:05:00 (помилка складає -60 хвилини)

У відключенні за номером 332 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 28.11.2022 16:55:00, а зазначено 28.11.2022 16:45:00 (помилка складає -10 хвилини)

У відключенні за номером 347 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 29.11.2022 20:15:00, а зазначено 29.11.2022 18:04:00 (помилка складає -131 хвилини)

У відключенні за номером 349 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 29.11.2022 20:05:00, а зазначено 29.11.2022 20:15:00 (помилка складає 10 хвилини)

У відключенні за номером 377 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 29.11.2022 08:01:00, а зазначено 29.11.2022 08:30:00 (помилка складає 29 хвилини)

*До реєстрів не занесені 12 перерв (що складає 2,3% від загальної кількості перевірених перерв, занесених до реєстру):*

**Для підрозділу Горохівська філія:**

Відключення диспетчерського обладнання - Л07-03 від ЛР-59 з датою початку – «28.11.2022 11:08:00» та датою кінця – «28.11.2022 12:37:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «Без попередження»

Відключення диспетчерського обладнання - Л06-09 з датою початку – «16.11.2022 08:32:00» та датою кінця – «16.11.2022 08:40:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «Технологічні порушення в мережах ліцензіата»

Відключення диспетчерського обладнання - КТП22471 з датою початку – «25.11.2022 00:02:34» та датою кінця – «25.11.2022 00:11:29» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «Технологічні порушення в мережах ліцензіата»

**Для підрозділу Рожищенська філія:**

Відключення диспетчерського обладнання - Л30-03 з датою початку – «25.11.2022 06:07:00» та датою кінця – «25.11.2022 14:20:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «З вини інших осіб»

Відключення диспетчерського обладнання - КТП-36459 з датою початку – «25.11.2022 10:13:00» та датою кінця – «25.11.2022 11:05:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «Без попередження»

Відключення диспетчерського обладнання - ПС35\_Переспа з датою початку – «25.11.2022 18:00:00» та датою кінця – «25.11.2022 23:14:00» на рівні напруги 27,5-35 кВ; з класифікацією – «З вини інших осіб»

Відключення диспетчерського обладнання - Л30-02; Л30-04 з датою початку – «29.11.2022 16:01:00» та датою кінця – «29.11.2022 20:00:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «З вини інших осіб»

Відключення диспетчерського обладнання - Л18-09; Л30-08 з датою початку – «25.11.2022 18:13:00» та датою кінця – «25.11.2022 22:03:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «З вини інших осіб»

Відключення диспетчерського обладнання - ПС35\_Переспа з датою початку – «29.11.2022 08:00:00» та датою кінця – «29.11.2022 12:09:00» на рівні напруги 27,5-35 кВ; з класифікацією – «З вини інших осіб»

Відключення диспетчерського обладнання - Л30-03 з датою початку – «29.11.2022 16:21:00» та датою кінця – «29.11.2022 18:04:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «З вини інших осіб»

Відключення диспетчерського обладнання - КТП-36366 з датою початку – «29.11.2022 10:55:00» та датою кінця – «29.11.2022 17:00:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «З попередженням»

Відключення диспетчерського обладнання - КТП-36366 з датою початку – «29.11.2022 17:00:00» та датою кінця – «29.11.2022 19:00:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «Без попередження»

Розгорнутий перелік помилок та виправлені реєстри наведено у таблиці

Рік	Тип відсутніх або неточних даних	Всього	Горохівська філія	Рожищенська філія
1	Незарєєстрованне довге переривання (від 3 хвилин і більше)	12	3	9
0,5	Початок переривання зарєєстрований з помилкою більше 30 хвилин	6	4	2
0,3	Початок переривання зарєєстрований з помилкою 5-30 хвилин	13	10	3
0,1	Кінець переривання зарєєстрований з помилкою 5 - 10 хвилин	1	1	0
0,3	Кінець переривання зарєєстрований з помилкою більше 10 хвилин	10	4	6
1	Переривання зарєєстроване таким чином, що не представляється можливим перевірити тривалість переривання, кількість відключених споживачів або причину переривання або зарєєстровані переривання, яких в дійсності не було	1	1	0

Інформація, яка надана в формі звітності № 11-НКРЕКП вважається достовірною, якщо задовольняються наступні умови:

- 1) Індекс повноти  $AI \geq 90\%$ ;
- 2) Індекс правильності  $IC \geq 90\%$ ;
- 3) Індекс точності  $-5\% \leq IP \leq 5\%$ .

У випадку, коли один із індексів повноти, правильності або точності не задовольняють вищезазначеним умовам, то дані, наведені в формі звітності № 11-НКРЕКП вважаються недостовірними.

Після здійснення перевірки і проведення розрахунку отримано індекси за листопад 2022 року:  
Індекс повноти (AI) = 95,7% - Дані достовірні  
Індекс правильності (IC) = 99,0% - Дані достовірні

Індекс точності (IP) = 3,4%

- Дані достовірні

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядок (методика) НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту підпункт 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії **сума балів не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

7	<p><b>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p>
---	--	--

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають **до НКРЕКП до 30 числа місяця**, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та **до 01 лютого повну форму звіту** за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу **відповідають за достовірність даних**, зазначених ними у формах звітності та в документах.

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» було **надано до НКРЕКП уточнений Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 роки у зв'язку із коригуванням інформації.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 оператори систем розподілу та оператор системи передачі **мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю**. В інших випадках НКРЕКП **не приймає до розгляду скориговані дані**, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.

Актом № 403 зафіксовано, що (мовою документа): *«Отже, враховуючи надання ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» уточненого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік є необхідність додаткового дослідження наданих ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для*

розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань.

Тому, станом на сьогодні комісія з проведення перевірки не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2021-2022 роки потребує додаткового дослідження за результатами проведення заходу державного контролю ліцензійної діяльності ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядок (методика) НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 12.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту підпункт 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії сума балів не перевищує 12, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

8	<p>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>абзацу п'ятого пункту 1.5 (у редакції, що діяла з 01.01.2022) Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика № 1965)</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу щороку до 01 лютого надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання.</p>
---	--	---

Відповідно до пункту 1.5 Методики № 1965 (в редакції постанови, що діяла до 07.10.2021), яким визначено, що оператор системи передачі та оператори систем розподілу щоквартально до 30 числа місяця, що настає за звітним кварталом, та щороку до 01 лютого надають до НКРЕКП, відповідно, розширені квартальний (з наростаючим підсумком) та річний звіти щодо фактичних витрат (без податку на додану вартість (ПДВ)) на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж попереднього кварталу та календарного року, а також інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формами, наведеними в додатках 1, 2 та 3 до цієї Методики № 1965) та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання який виконується за формулами 5 та 14 цієї Методики № 1965.

Відповідно до пункту 1.5 Методики № 1965 яким визначено, що оператор системи передачі (ОСП) та оператори систем розподілу (ОСР) складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики № 1965, та подають до НКРЕКП до 30 числа

місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

У звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:

замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;

замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;

замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання);

замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.

ОСР щороку **до 01 лютого** надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики № 1965) та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 5 та 14 цієї Методики.

ОСП та ОСР відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

ОСР та ОСП мають право надавати скореговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» листом від **17.02.2022 № 55/23-1257** надало до НКРЕКП річний звіт щодо фактичних витрат на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж 2021 року, а також інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу та розрахунок за формулами 3 та 12 цієї Методики дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання.

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядок (методика) НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення абзацу п'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції, що діяла з 01.01.2022), **сума балів не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

9	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової</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:</p>
---	---	--

<b>купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед»</b>	<p>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 09.08.2021);</p> <p>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 04.07.2021 до 02.09.2021).</p>
---	---

Комісією з проведення перевірки вибірково проаналізовано надану інформацію, щодо погодинних обсягів купівлі електричної енергії на РДН та фактичних обсягів ТВЕ на її передачу та розподіл у розрізі кожної розрахункової години за 03.02.2021, 05.02.2021, 30.07.2021 та 23.08.2021

Таблиця

Година	Фактичні ТВЕ на MMS	Закуплено на РДН	Гранична межа 50%	Відхилення -недотримано / + дотримано
	МВт.год	МВт.год		
<b>03.02.2021</b>				
0:00 – 1:00			11 765	-65
1:00 – 2:00			11 017	-117
2:00 – 3:00			10 758	-158
3:00 – 4:00			10 615	-215
4:00 – 5:00			10 585	-85
5:00 – 6:00			11 107	-107
6:00 – 7:00			12 429	-1 629
7:00 – 8:00			14 663	-3 463
8:00 – 9:00			16 479	-4 279
9:00 – 10:00			17 364	-3 664
10:00 – 11:00			17 298	-2 898
11:00 – 12:00			16 937	-1 437
12:00 – 13:00			16 663	-963
13:00 – 14:00			16 354	-2 154
14:00 – 15:00			16 333	-2 833
15:00 – 16:00			16 151	-4 051
16:00 – 17:00			16 400	-4 100
17:00 – 18:00			17 003	-5 003
18:00 – 19:00			17 487	-4 387
19:00 – 20:00			16 832	-3 932
20:00 – 21:00			16 409	-2 609
21:00 – 22:00			15 383	-1 783
22:00 – 23:00			13 976	-376
23:00 – 24:00			12 633	-1 633
<b>Разом недотримано</b>				<b>-51 935</b>

Таблиця

Година	Фактичні ТВЕ на MMS	Закуплено на РДН	Гранична межа 50%	Відхилення -недотримано / + дотримано
	МВт.год	МВт.год		
<b>05.02.2021</b>				
0:00 – 1:00			13 506	-906
1:00 – 2:00			12 908	-1 108
2:00 – 3:00			12 215	-514
3:00 – 4:00			12 145	-645
4:00 – 5:00			12 306	-806
5:00 – 6:00			12 815	-815
6:00 – 7:00			14 260	-1 260
7:00 – 8:00			16 951	-1 851
8:00 – 9:00			19 478	-2 678
9:00 – 10:00			20 584	-2 984

10:00 – 11:00			20 708	-3 308
11:00 – 12:00			20 272	-3 272
12:00 – 13:00			19 721	-2 821
13:00 – 14:00			19 396	-2 996
14:00 – 15:00			19 162	-2 962
15:00 – 16:00			18 891	-2 591
16:00 – 17:00			18 926	-2 426
17:00 – 18:00			19 987	-2 387
18:00 – 19:00			20 798	-2 198
19:00 – 20:00			20 126	-1 926
20:00 – 21:00			19 383	-1 783
21:00 – 22:00			18 277	-1 677
22:00 – 23:00			16 760	-1 760
23:00 – 24:00			15 423	-2 023
<b>Разом недотримано</b>				<b>-47 691</b>

Таблиця

Година	Фактичні ТВЕ на MMS	Закуплено на РДН	Гранична межа 50%	Відхилення -недотримано / + дотримано
	МВт.год	МВт.год		
<b>30.07.2021</b>				
0:00 – 1:00			8 918	4 383
1:00 – 2:00			8 048	2 952
2:00 – 3:00			7 553	2 148
3:00 – 4:00			7 252	1 948
4:00 – 5:00			7 290	1 510
5:00 – 6:00			7 323	1 878
6:00 – 7:00			8 297	3 603
7:00 – 8:00			9 879	6 022
8:00 – 9:00			11 649	4 452
9:00 – 10:00			12 573	5 227
10:00 – 11:00			12 843	4 758
11:00 – 12:00			12 745	4 455
12:00 – 13:00			12 498	4 003
13:00 – 14:00			12 521	3 580
14:00 – 15:00			12 423	4 078
15:00 – 16:00			12 365	4 136
16:00 – 17:00			12 137	4 064
17:00 – 18:00			12 072	1 428
18:00 – 19:00			11 945	-1 045
19:00 – 20:00			11 717	-1 917
20:00 – 21:00			11 832	-2 132
21:00 – 22:00			12 519	-3 519
22:00 – 23:00			12 507	-1 007
23:00 – 24:00			10 745	256
<b>Разом недотримано</b>				<b>-9 620</b>

Таблиця

Година	Фактичні ТВЕ на MMS	Закуплено на РДН	Гранична межа 30%	Відхилення -недотримано / + дотримано
	МВт.год	МВт.год		
<b>23.08.2021</b>				
0:00 – 1:00			5 192	-992
1:00 – 2:00			4 793	-893
2:00 – 3:00			4 548	-848
3:00 – 4:00			4 463	-863
4:00 – 5:00			4 417	-817
5:00 – 6:00			4 529	-829
6:00 – 7:00			5 203	-1 003
7:00 – 8:00			6 274	-1 274

8:00 – 9:00			7 424	-1 624
9:00 – 10:00			8 047	-1 747
10:00 – 11:00			8 085	-1 685
11:00 – 12:00			8 129	-1 829
12:00 – 13:00			8 039	-1 739
13:00 – 14:00			8 003	-1 703
14:00 – 15:00			8 042	-1 842
15:00 – 16:00			7 982	-1 782
16:00 – 17:00			8 001	-1 901
17:00 – 18:00			8 074	-1 974
18:00 – 19:00			8 144	-2 044
19:00 – 20:00			8 262	-2 162
20:00 – 21:00			8 648	-1 948
21:00 – 22:00			8 425	-1 225
22:00 – 23:00			7 335	-1 035
23:00 – 24:00			6 232	-1 132
<b>Разом недотримано</b>				<b>-34889</b>

За результатами проведеного аналізу наданої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» 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» встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» у 2021 році (03.02.2021, 05.02.2021, 30.07.2021 та 23.08.2021).**

*Згідно пояснень ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», наданих листом від 03.10.2023 № 07.1-6047, (мовою документа): «При розрахунку прогнозованих даних для закупівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії (в т. ч. на ринку «доба наперед») використовується планова величина очікуваних технологічних втрат електричної енергії на відповідний розрахунковий період, добу. При плануванні очікуваних втрат, а також їх закупівлі враховуються ряд факторів:*

- 1) Фактичні ТВЕ минулих періодів;
- 2) Прогноз по тренду фактичних ТВЕ по роках;
- 3) Мінімальні та максимальні значення ТВЕ у минулих роках.
- 4) Зниження або зростання ТВЕ по тренду;
- 5) Дані синоптичних лабораторій.

*За підсумками розрахункового періоду фактичні технологічні втрати електричної енергії завжди відрізняють від прогнозованих на певну величину. Тобто, якщо величина фактичних технологічних втрат, які склалися за результатами розрахункового періоду, більша прогнозованих, збільшується величина обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед». Відповідно, точність прогнозування Товариством величини технологічних електричних втрат прямо пропорційно впливає на виконання Товариством зобов'язань щодо купівлі граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами. Отже, невиконання вимоги по декількох годинах зумовлено неможливістю точного прогнозу (вплив погодних умов, періодом карантину у 2021 році, який унеможливив коректне прогнозування обсягів споживання електричної енергії підприємствами за період січень – серпень 2021 року). У результаті кількість годин невиконання вимог становить – 762 години протягом року (що становить 8,7 % від загальної кількості годин в році). Крім того, зазначаємо, що відсоток недотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами становить в межах 5 %.*

*Також, іншою причиною недотримання Товариством граничної нижньої межі за період січень – серпень 2021 року є те, що заявки ОСР на РДН в певні години задовольнялись не в повному обсязі, а саме, у зв'язку з виникненням непрогнозованого дефіциту електричної енергії на ринку «доба наперед», на що Товариство жодним чином вплинути не могло. Так, в січні недовиконано 13 годин, в лютому – 52, в березні – 1, в квітні – 18, в липні – 25, в серпні – 10.*



*Проте, ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» звертає увагу, що відсоток обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» в розрізі місячних обсягів повністю дотримано.»*

Водночас, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 19.10.2023 № 155/31СЛ-23 Сектор НКРЕКП у Волинській області надав уточнюючу інформацію до Акта № 403 з додатками до неї (мовою документа):

«- в доповнення до інформації зазначеної в п. 1.6 повідомляємо, що згідно з поясненнями наданими Ліцензіатом, при розрахунку прогнозованих даних для закупівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії (в т. ч. на ринку «доба наперед») використовується планова величина очікуваних технологічних втрат електричної енергії на відповідний розрахунковий період, добу. При плануванні очікуваних втрат, а також їх закупівлі враховуються ряд факторів:

- 1) Фактичні ТВЕ минулих періодів;
- 2) Прогноз по тренду фактичних ТВЕ по роках;
- 3) Мінімальні та максимальні значення ТВЕ у минулих роках.
- 4) Зниження або зростання ТВЕ по тренду;
- 5) Дані синоптичних лабораторій.

Разом з цим заявки ОСР на РДН в певні години задовольнялись не в повному обсязі, а саме, у зв'язку з виникненням непрогнозованого дефіциту електричної енергії на ринку «доба наперед» у 2021 році. Так, в січні недовиконано 13 годин, в лютому – 52, в березні – 1, в квітні – 18, в липні – 25, в серпні – 10 (додаток в форматі Ексель додається).

Комісією з проведення перевірки вибірково проаналізовано відповідну інформацію, щодо купівлі Товариством електричної енергії для компенсації втрат ТВЕ, що відображено в Таблиці 1.

Таблиця 1  
кВт.год

Година	Прогнозовані ТВЕ	Фактичні ТВЕ на MMS	Гранична межа 50% від фактичних ТВЕ	Заявка на РДН	Закуплено на РДН (акцептовано)	Відхилення (між фактичним)	Відхилення (через дефіцит електричної енергії на	Відхилення (через неточний	Заявка на ВДР	Заявка на ВДР	Небаланси (балансуючий ринок) за
1	2	3	4	5	6	7=6-4	8=6-5	9=5-4	10	11	12
<b>03.02.2021</b>											
0:00 – 1:00	20400	23530	11765	11700	11700,0	-65	0	<b>-65</b>			3130
1:00 – 2:00	19100	22034	11017	10900	10900,0	-117	0	<b>-117</b>			2934
2:00 – 3:00	18500	21516	10758	10600	10600,0	-158	0	<b>-158</b>			3016
3:00 – 4:00	18100	21229	10615	10400	10400,0	-215	0	<b>-215</b>			3129
4:00 – 5:00	18300	21169	10585	10500	10500,0	-85	0	<b>-85</b>			2869
5:00 – 6:00	19100	22213	11107	11000	11000,0	-107	0	<b>-107</b>			3113
6:00 – 7:00	21600	24858	12429	12400	10800,0	-1629	-1600	<b>-29</b>	1,6	1,6	3258
7:00 – 8:00	25800	29325	14663	14600	11200,0	-3463	-3400	<b>-63</b>	3,4	3,4	3525
8:00 – 9:00	29300	32957	16479	16600	12200,0	-4279	-4400	121	4,4	4,4	3657
9:00 – 10:00	31200	34728	17364	17900	13700,0	-3664	-4200	536	4,2	4,2	3528
10:00 – 11:00	31400	34596	17298	18000	14400,0	-2898	-3600	702	3,6	3,6	3196
11:00 – 12:00	30600	33874	16937	17500	15500,0	-1437	-2000	563	2,0	2,0	3274
12:00 – 13:00	29700	33326	16663	16900	15700,0	-963	-1200	237	1,2	1,2	3626
13:00 – 14:00	28900	32708	16354	16300	14200,0	-2154	-2100	<b>-54</b>	2,1	2,1	3808
14:00 – 15:00	28700	32666	16333	16200	13500,0	-2833	-2700	<b>-133</b>	2,7	2,7	3966
15:00 – 16:00	28500	32301	16151	16200	12100,0	-4051	-4100	49	4,1	4,1	3801
16:00 – 17:00	28800	32799	16400	16300	12300,0	-4100	-4000	<b>-100</b>	4,0	4,0	3999
17:00 – 18:00	30600	34006	17003	17400	12000,0	-5003	-5400	397	5,4	5,4	3406
18:00 – 19:00	31400	34973	17487	17800	13100,0	-4387	-4700	313	4,7	4,7	3573
19:00 – 20:00	30400	33664	16832	17200	12900,0	-3932	-4300	368	4,3	4,3	3264
20:00 – 21:00	29300	32817	16409	16500	13800,0	-2609	-2700	91	2,7	2,7	3517
21:00 – 22:00	27700	30765	15383	15700	13600,0	-1783	-2100	317	2,1	2,1	3065
22:00 – 23:00	25000	27951	13976	14300	13600,0	-376	-700	324	0,7	0,7	2951
23:00 – 24:00	22600	25265	12633	12900	11000,0	-1633	-1900	267	1,9	1,9	2665
<b>05.02.2021</b>											
0:00 – 1:00	21300	27011	13506	12600	12600,0	-906	0	<b>-906</b>			5711
1:00 – 2:00	19900	25816	12908	11800	11800,00	-1108	0	<b>-1108</b>			5916
2:00 – 3:00	19500	24429	12215	11700	11700,00	-515	0	<b>-515</b>			4929

3:00 – 4:00	19100	24289	12145	11500	11500,00	-645	0	<b>-645</b>			5189
4:00 – 5:00	19300	24611	12306	11500	11500,00	-806	0	<b>-806</b>			5311
5:00 – 6:00	20000	25629	12815	12000	12000,00	-815	0	<b>-815</b>			5629
6:00 – 7:00	22200	28520	14260	13000	13000,00	-1260	0	<b>-1260</b>			6320
7:00 – 8:00	26200	33902	16951	15100	15100,00	-1851	0	<b>-1851</b>			7702
8:00 – 9:00	29500	38956	19478	16800	16800,00	-2678	0	<b>-2678</b>			9456
9:00 – 10:00	30900	41167	20584	17600	17600,00	-2984	0	<b>-2984</b>			10267
10:00 – 11:00	30800	41416	20708	17400	17400,00	-3308	0	<b>-3308</b>			10616
11:00 – 12:00	30100	40543	20272	17000	17000,00	-3272	0	<b>-3272</b>			10443
12:00 – 13:00	29700	39441	19721	16900	16900,00	-2821	0	<b>-2821</b>			9741
13:00 – 14:00	29000	38791	19396	16400	16400,00	-2996	0	<b>-2996</b>			9791
14:00 – 15:00	28800	38323	19162	16200	16200,00	-2962	0	<b>-2962</b>			9523
15:00 – 16:00	28600	37781	18891	16300	16300,00	-2591	0	<b>-2591</b>			9181
16:00 – 17:00	28900	37852	18926	16500	16500,00	-2426	0	<b>-2426</b>			8952
17:00 – 18:00	30800	39974	19987	17800	17600,00	-2387	-200	<b>-2187</b>	200	200	9174
18:00 – 19:00	32100	41595	20798	18600	18600,00	-2198	0	<b>-2198</b>			9495
19:00 – 20:00	31200	40252	20126	18200	18200,00	-1926	0	<b>-1926</b>			9052
20:00 – 21:00	30200	38765	19383	17600	17600,00	-1783	0	<b>-1783</b>			8565
21:00 – 22:00	28400	36554	18277	16600	16600,00	-1677	0	<b>-1677</b>			8154
22:00 – 23:00	25600	33519	16760	15000	15000,00	-1760	0	<b>-1760</b>			7919
23:00 – 24:00	23400	30846	15423	13800	13400,00	-2023	-400	<b>-1623</b>	400	400	7446
<b>30.07.2021</b>											
0:00 – 1:00	20300	17835	8918	13300	13300,00	4382	0	4382			-2465
1:00 – 2:00	18000	16096	8048	11000	11000,00	2952	0	2952			-1904
2:00 – 3:00	16700	15105	7553	9700	9700,00	2147	0	2147			-1595
3:00 – 4:00	16200	14504	7252	9200	9200,00	1948	0	1948			-1696
4:00 – 5:00	15800	14580	7290	8800	8800,00	1510	0	1510			-1220
5:00 – 6:00	16200	14645	7323	9200	9200,00	1877	0	1877			-1555
6:00 – 7:00	18900	16594	8297	11900	11900,00	3603	0	3603			-2306
7:00 – 8:00	22900	19757	9879	15900	15900,00	6021	0	6021			-3143
8:00 – 9:00	28100	23297	11649	16100	16100,00	4451	0	4451			-4803
9:00 – 10:00	29800	25146	12573	17800	17800,00	5227	0	5227			-4654
10:00 – 11:00	29600	25685	12843	17600	17600,00	4757	0	4757			-3915
11:00 – 12:00	29200	25490	12745	17200	17200,00	4455	0	4455			-3710
12:00 – 13:00	29500	24995	12498	16500	16500,00	4002	0	4002	1000	1000	-4505
13:00 – 14:00	29100	25041	12521	16100	16100,00	3579	0	3579	1000	1000	-4059
14:00 – 15:00	29500	24845	12423	16500	16500,00	4077	0	4077	1000	1000	-4655
15:00 – 16:00	28500	24729	12365	16500	16500,00	4135	0	4135			-3771
16:00 – 17:00	28500	24273	12137	16500	16200,00	4063	-300	4363	-300	-300	-4227
17:00 – 18:00	28200	24144	12072	16200	13500,00	1428	-2700	4128	-2700	2700	-4056
18:00 – 19:00	27500	23889	11945	15500	10900,00	-1045	-4600	3555	-4600	4600	-3611
19:00 – 20:00	21800	23433	11717	15800	9800,00	-1917	-6000	4083	-6000		1633
20:00 – 21:00	21700	23664	11832	16600	9700,00	-2132	-6900	4768	-6900		1964
21:00 – 22:00	21000	25038	12519	18100	9000,00	-3519	-9100	5581	-9100		4038
22:00 – 23:00	23500	25013	12507	18700	11500,00	-1007	-7200	6193	-7200		1513
23:00 – 24:00	21000	21489	10745	16300	11000,00	255	-5300	5555	-5300		489
<b>23.08.2021</b>											
0:00 – 1:00	12700	17308	5192	4200	4200	-992	0	<b>-992</b>	1500		6108
1:00 – 2:00	11700	15975	4793	3900	3900	-893	0	<b>-893</b>	800		5075
2:00 – 3:00	11100	15161	4548	3700	3700	-848	0	<b>-848</b>	400		4461
3:00 – 4:00	10800	14875	4463	3600	3600	-863	0	<b>-863</b>	200		4275
4:00 – 5:00	11100	14724	4417	3600	3600	-817	0	<b>-817</b>	500		4124
5:00 – 6:00	11300	15095	4529	3700	3700	-829	0	<b>-829</b>	600		4395
6:00 – 7:00	12800	17344	5203	4200	4200	-1003	0	<b>-1003</b>	1600		6144
7:00 – 8:00	15000	20912	6274	5000	5000	-1274	0	<b>-1274</b>	3000		8912
8:00 – 9:00	17700	24746	7424	5800	5800	-1624	0	<b>-1624</b>	4900		11946
9:00 – 10:00	19100	26823	8047	6300	6300	-1747	0	<b>-1747</b>	5800		13523
10:00 – 11:00	19300	26950	8085	6400	6400	-1685	0	<b>-1685</b>	5900		13550
11:00 – 12:00	19100	27096	8129	6300	6300	-1829	0	<b>-1829</b>	5800		13796
12:00 – 13:00	19100	26795	8039	6300	6300	-1739	0	<b>-1739</b>	5800		13495
13:00 – 14:00	18900	26675	8003	6300	6300	-1703	0	<b>-1703</b>	5600		13375
14:00 – 15:00	18900	26807	8042	6200	6200	-1842	0	<b>-1842</b>	5700		13607
15:00 – 16:00	18700	26607	7982	6200	6200	-1782	0	<b>-1782</b>	5500		13407
16:00 – 17:00	18400	26669	8001	6100	6100	-1901	0	<b>-1901</b>	5300		13569
17:00 – 18:00	18400	26912	8074	6100	6100	-1974	0	<b>-1974</b>	5300		13812
18:00 – 19:00	18500	27148	8144	6100	6100	-2044	0	<b>-2044</b>	5400		14048
19:00 – 20:00	18500	27539	8262	6100	6100	-2162	0	<b>-2162</b>	5400		14439
20:00 – 21:00	20200	28826	8648	6700	6700	-1948	0	<b>-1948</b>	6500		15126
21:00 – 22:00	22300	28083	8425	7400	7200	-1225	-200	<b>-1025</b>	8100	200	13683
22:00 – 23:00	19000	24451	7335	6300	6300	-1035	0	<b>-1035</b>	5700		11151
23:00 – 24:00	15400	20774	6232	5100	5100	-1132	0	<b>-1132</b>	3300		8674

Аналіз наданих Ліцензіатом документів показав, що причинами недотримання Товариством граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед», з

метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами, є неточний прогноз ТВЕ та дефіцит електричної енергії на РДН.

В ході перевірки здійснено вибіркового аналізу окремих днів, що відображено в таблиці 1, зокрема:

03.02.2021 Ліцензіатом не викуплено в повному обсязі об'єм електричної енергії для покриття ТВЕ через неакцептування їхньої заявки в повному обсязі, про що свідчать витяг з платформи Оператора ринку, а також в окремих годинах наявні відхилення через неточний прогноз необхідних обсягів, а саме:

- відхилення з причин неналежного прогнозування – 6 год.;
- відхилення через дефіцит електричної енергії – 13 год.;
- відхилення через наявність двох причин одночасно -5 год.

05.02.2021 Ліцензіатом не викуплено в повному обсязі об'єм електричної енергії для покриття ТВЕ через неакцептування їхньої заявки в повному обсязі, про що свідчать витяг з платформи Оператора ринку, а також в окремих годинах наявні відхилення через неточний прогноз необхідних обсягів, а саме:

- відхилення з причин неналежного прогнозування – 22 год.;
- відхилення через дефіцит електричної енергії – 0 год.;
- відхилення через наявність двох причин одночасно -2 год.

30.07.2021 - Ліцензіатом належним чином спрогнозовано та подано заявку на РДН, щодо купівлі електричної енергії (обсягів ТВЕ). При цьому слід зазначити, що Ліцензіатом не викуплено в повному обсязі об'єм електричної енергії для покриття ТВЕ через неакцептування їхньої заявки в повному обсязі, протягом 8 годин, про що свідчить витяг з платформи Оператора ринку.

23.08.2021 Ліцензіатом не викуплено в повному обсязі об'єм електричної енергії для покриття ТВЕ через неакцептування їхньої заявки в повному обсязі, про що свідчить витяг з платформи Оператора ринку, а також в окремих годинах наявні відхилення через неточний прогноз необхідних обсягів, а саме:

- відхилення з причин неналежного прогнозування – 23 год.;
- відхилення через дефіцит електричної енергії – 0 год.;
- відхилення через наявність двох причин одночасно -1 год.

Загалом за 03.02.2021, 05.02.2021, 30.07.2021 та 23.08.2021 відхилення з причин неналежного прогнозуванням обсягів граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед», з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами становить 51 годин з 96 проаналізованих годин, що становить 53 %, відхилення через дефіцит електричної енергії – 21 годин, що становить 22%, відхилення через наявність двох причин одночасно – 8 годин, що становить 8% та заявки на РДН спрогнозовані належним чином – 16 годин, що становить – 17%.

У зв'язку з вищевикладеним, купівля електричної енергії для покриття ТВЕ здійснювалась на ВДР та балансуєчому ринку.

Згідно з поясненнями Ліцензіата, отриманих в ході проведення перевірки, встановлено, що прогноз обсягу ТВЕ здійснювався на підставі історичних даних, а саме за основу взято фактичні дані відпуску електричної енергії, корисного відпуску електричної енергії та фактичних втрат за відповідні місяці 2019-2020 років, які зазначені у звітній форма № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна).

Таблиця 2.

Період	Відпуск в мережу, тис. кВт.год	Корисний відпуск мережу, тис. кВт.год	ТВЕ	
			тис. кВт.год	%
Лютий 2019				
Лютий 2020				
<b>Лютий 2021</b>				
Серпень 2019				
Серпень 2020				

Як пояснив ліцензіат, основною причиною вищих показників фактичних ТВЕ у лютому та серпні 2021 року є незначний ріст корисного відпуску в порівнянні з відпуском в мережу, що в свою чергу призвело до збільшення фактичних обсягів ТВЕ.

Невідповідність ТВЕ, згідно пояснень Ліцензіата є виникнення непередбачуваних форс-мажорних обставин на які Ліцензіат не мав впливу, а саме непрогнозовано високий відпуск в мережу, погодні умови (холодний лютий, спекотний серпень), оголошений в країні локдаун, заниження корисного відпуску населенням та ін.».

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядок (методика) НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення 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» **сума балів не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

10	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 2.9 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 09.06.2021 № 955) (далі – Порядок № 955)</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 формування та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- належним чином оформлений та обґрунтований проєкт ІІІ на 2022 рік, зокрема, в частині пояснювальної записки по кожному розділу ІІІ;</li> <li>- проєктно-кошторисну документацію, експертні висновки, дефектні акти тощо;</li> <li>- висновки ДЕН;</li> <li>- протокол відкритого обговорення на місцях.</li> </ul>
----	--	---

### **2021 рік**

Перевірка виконання ІІІ 2021 здійснена шляхом аналізу первинних документів: договорів на проведення робіт підрядними організаціями та закупівлю товарно-матеріальних цінностей, актів виконання робіт, платіжних документів.

Листом від 25.01.2022 № 44/2-677 Товариством надано до НКРЕКП річний звіт щодо

виконання ІІ 2021 року.

Аналіз наданого Ліцензіатом звіту з виконання ІІ за 2021 рік по розділам наведений в таблиці.

Виконання заходів інвестиційної програми						
№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період, (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	Будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	172 156,05				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	55 079,69				
3	Впровадження та розвиток АСДТК	32 293,69				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	11 579,67				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	1 333,27				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	46 299,76				
7	Інше	5 052,96				
	<b>Усього</b>	<b>323 795,08</b>				

Як свідчать дані таблиці протягом 2021 року ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить \_\_\_ % від запланованої суми, при цьому, рівень освоєння коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 2 заходи ІІ на 2021 рік п. 1.6.8.35 «Технічне переоснащення ЕМ 0,4кВ Л-6 від КТП-459, Л-8, 9 від ЗТП-461 з встановленням розвантажувальної КТПІІ » та п. 1.6.8.51 «Технічне переоснащення ЕМ Л-1, Л-2, Л-3 від КТП-5 з встановленням розвантажувальної ЩТПІІ

загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить 0,07 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, за джерелом фінансування «Амортизація»

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІІ становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів ІІ відсутнє;

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє;

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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

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

5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у зв'язку з невиконанням 2 заходів ІІІ на 2021 рік ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» порушило пункт 4.1. Порядку № 955, відповідно до якого ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалені НКРЕКП ПРСР/ІІІ в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні.

### 2022 рік

Перевірка виконання ІІІ 2022 здійснена шляхом аналізу первинних документів: договорів на проведення робіт підрядними організаціями та закупівлю товарно-матеріальних цінностей, актів виконаних робіт, платіжних документів.

Листом від 25.01.2023 № 44/2-801 Товариством надано до НКРЕКП річний звіт щодо виконання ІІІ 2022 року.

Аналіз наданого Ліцензіатом звіту з виконання ІІІ за 2022 рік по розділам наведений в таблиці.

Виконання заходів інвестиційної програми						
№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період, (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	219 970,53				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	87 101,94				
3	Впровадження та розвиток АСДТК	27 757,71				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	15 124,68				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	-	-	-	-	-
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	15 334,03				
7	Інше	1 328,10				
	<b>Всього:</b>	<b>366 617,00</b>				

Станом на 31.12.2022 залишились не виконаними 72 заходи ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить 40,18 % 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 електричної енергії – \_\_\_\_\_ 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**.

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

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

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє;

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Розділ ІІ 2022 року	Економія заходів ІІ 2022 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

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.**

Станом на 15.09.2023 року ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» фактично профінансувало заходів ІІ-2022 на загальну суму \_\_\_\_\_ тис. грн (без ПДВ), що становить \_\_\_\_\_ % від запланованої суми, при цьому, рівень освоєння коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)).

Таким чином недофінансування інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році відсутнє.

Відповідно до постанов НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік» і від 12.07.2022 № 704 «Про врегулювання окремих питань щодо подання на схвалення Інвестиційних програм з передачі/розподілу електричної енергії на 2023 рік» та вимог пункту 2.8-2.10 Порядку № 955 (із змінами) ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» **було зобов'язано надати НКРЕКП:**

до 10.09.2021 Інвестиційну програму на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу;

до 12.09.2022 Інвестиційну програму на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу;

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідні Інвестиційні програми на 2022 рік та 2023 рік **оформлені неналежним чином**, а саме, **не було надано:**

- обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі по заходах ІІ (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, завдання на проектування, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку, тощо), про що ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» було повідомлено листами НКРЕКП від 12.10.2021 № 11684/17.1.1/7-21 та від 13.10.2022 № 12175/17.1.1/7-22.

Службовою запискою Сектору НКРЕКП у Волинській області від 19.10.2023 № 155/31СЛ-23 повідомлено, що допущено технічну помилку, а саме зазначено, що «ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»

надало до НКРЕКП відповідні Інвестиційні програми на 2022 рік та 2023 рік у визначені терміни, проте оформлені неналежним чином», але дана інформація подана до НКРЕКП з порушенням термінів, що зазначається в п.1.6 (ст. 28) Акту планової перевірки.

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядок (методика) НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії **сума балів не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**



**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання 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. Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.10.2023 № 1922/17-23 фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за січень-грудень 2021 року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

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

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

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), 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 (без ПДВ) (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року)

**Проти зафіксованої Актом фактичної суми сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП за січень-грудень 2021 року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**

**3. Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175). Фактичні значення даного показника, з урахуванням результатів перевірки, відображеного у пункті 3.20 цього Акта перевірки, **сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2021 рік **становить - \_\_\_\_\_ грн.**

№ 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
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Для міської території	540	510	510	471	3 089,20		0	
2	Для сільської території	1464	1374	1374	1347	3 089,20		0	
3	Усього	2004	1884	1884	1818				

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 (ОКВу) у 2021 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОКВу = ((\text{_____} - \text{_____}) \times \text{_____} / 100 + \text{_____}) \times (1 - (1 + 0) / 100) \times (1 + 0,7 \times (\text{_____} / \text{_____})) = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)},$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання  $ОКВ_{yt-2} = ОКВ_0$ , при цьому  $ОКВ_0$  визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду ( $ОКВ_0$ ) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році t-2 (для першого року першого періоду регулювання  $ФОП_{yt-2} = ФОП_0$ , при цьому  $ФОП_0$  визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

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

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

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

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

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

- у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік; (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2021 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2021 році – становить \_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВу} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} \times 0,2166 + \text{_____} + \text{_____} \times 0,2166 = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (таблиця 3.25.2);

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (таблиця 3.25.2);

\_\_\_\_\_ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (таблиця 3.25.2);

0,2166 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_=\_\_\_\_\_);

\_\_\_\_\_ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) (0,3 % x \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_).

6. Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.10.2023 № 1922/17-23 сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2021 рік становить (-) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \text{_____} - \text{_____} = \text{(-) _____} \text{ грн}$$

де:

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

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (\_\_\_\_\_ + капіталізація \_\_\_\_\_).

*Проти зафіксованої Актом суми економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2021 рік становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

7. Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.10.2023 № 1922/17-23 сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році, складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (\_\_\_\_\_ + капіталізація \_\_\_\_\_).

*Проти зафіксованої Актом суми фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році, складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

8. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 13.10.2023 № 1922/17-23 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 (не віднімаючи кількість вакантних позицій).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від зазначає, що зважаючи на той факт, що штатна чисельність персоналу ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2020 складає 2 491 штатних одиниць, розрахунок обмежень на легкові автомобілі, кількість яких не має перевищувати 3 на 100 працівників складає:  $2\,491/100 \times 3 = 75$  легкових автомобілів.

Кількість легкових автомобілів, які відповідно до розрахунку Департаменту ліцензійного контролю підлягають виключенню із РБА<sup>0</sup>, становить **28 легкових автомобілі**:

110 (кількість легкових автомобілів на балансі Ліцензіата станом на 31.12.2020) – 75 (максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до РБА<sup>0</sup>) – 7 (легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ) наявні в Звіті з оцінки, потрапили під обмеження, встановлені пунктом 2.7 Порядку 899, та підлягають виключенню зі складу РБА<sup>0</sup>) = **28 легкових автомобілі на загальну оціночну вартість \_\_\_\_\_ грн** (проти 40 легкових автомобілів на загальну оціночну вартість \_\_\_\_\_ грн, зафіксованих Актом).

**Таким чином, уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

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

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, 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 доповненням;

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 уточненої суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – \_\_\_\_\_ 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 складає у. о.**

**11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року складає у. о.**

**12. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955, вважаються не виконаними у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ), що становить 0,07 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, за джерелом фінансування «Амортизація»;**

**13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік (пункт 3.31 цього Акта перевірки):**

**Перевищення вартості заходів III до 5 % по виконаних у 2021 році заходів III становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);**

**Перевищення вартості заходів III від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів III відсутнє;**

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

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

					перевищує 5%	
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

**14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2021 році з урахуванням перевитрат до 5% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (пункт 3.31 цього Акта перевірки).**

**15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2022 складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (пункт 3.11 цього Акта перевірки).**

**16. Різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). (таблиця 3.11.4 пункту 3.11 цього Акта перевірки). (\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)).**

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

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

де:

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

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

**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 2021 році.**

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Станом на сьогодні комісія з проведення перевірки не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднання, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»

за 2021 рік потребує додаткового дослідження за результатами проведення заходу державного контролю ліцензійної діяльності ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.

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

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

	Період дії тарифів 2021 рік	Тарифи грн/ МВт. год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки) тис. грн
			Усього від реалізації електроенергії тис. грн	Обсяг товарної продукції тис. грн	Корисний відпуск тис. кВт. год	Обсяг товарної продукції тис. грн	
1 клас	01.01-01.09	118,34					
	01.09-31.12	118,38					
	Всього						
2 клас	01.01-01.09	1 020,03					
	01.09-31.12	1 020,71					
	Всього						
1+2 клас	Всього						

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

Період	Обсяг, МВт. год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
<b>2021 рік</b>			
січень			2 версія
лютий			2 версія
березень			2 версія
квітень			2 версія
травень			2 версія
червень			2 версія
липень			2 версія
серпень			2 версія
вересень			2 версія
жовтень			2 версія
листопад			2 версія
грудень			2 версія
<b>Всього за 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 – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт. год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
2021 рік			
січень			2 версія
лютий			2 версія
березень			2 версія
квітень			2 версія
травень			2 версія
червень			2 версія
липень			2 версія
серпень			2 версія
вересень			2 версія
жовтень			2 версія
листопад			2 версія
грудень			2 версія
<b>РАЗОМ</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).**

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

**26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

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

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

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

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

**3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), де:  
\_\_\_\_\_ грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;**

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

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

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

де:

\_\_\_\_\_ грн. – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП).

\_\_\_\_\_ грн. – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 Додатку №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.

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» ( $D_{OKB}$ ) у 2021 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

\_\_\_\_\_ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 (для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році  $t-1$  приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року  $t-1$ ).

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

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

де

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

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

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $D_{Pct}$ ) у 2021 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

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



активів на початок звітнього року, тис. грн, розрахована за формулою:

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

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 %.

*Проти зафіксованої актом дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2021 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

**9.** Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2021 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$ДПнов = \text{___} - \text{___} = \text{___} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

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

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок 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

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

де:

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

0,1674 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

**10. Дельта за статтею «податок на прибуток» вПП, у 2021 році становить \_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:**

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

де

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

\_\_\_\_\_ грн. – сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал 2021 року).

*Проти зафіксованої Актом дельти за статтею «податок на прибуток» ДПП у 2021 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

**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.

**Загальна сума додатково отриманого /недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить \_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ):**

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

*Проти зафіксованої Актом загальної суми додатково отриманого /недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить \_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ)*

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

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

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

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

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

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

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

Проти зафіксованої Актом підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році становить \_\_\_\_\_ тис. грн (без ПДВ).

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

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

$$\text{_____} \times 1,10 = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$$

Проти зафіксованої Актом підсумкової суми скоригованої на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

## 2022 рік

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

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

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

**2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 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 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за січень-грудень 2022 року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

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

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (табл. )

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), у тому числі (табл. ):

*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 (без ПДВ) (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року)

**3. Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до

пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175).

№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (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
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Для міської території	540	510	510	726	4235,12	860930	0	0,00
2	Для сільської території	1464	1374	1374	1262	4235,12	637270	0	0,00
3	Усього						1498200		0,00

**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.**

**4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

$$ОКВу = \left( \frac{\text{_____} - \text{_____}}{\text{_____}} \times \frac{\text{_____}}{100} + \text{_____} \right) \times (1 - (1 + 0)/100) \times \text{_____} \times (1 + 0,7 \times 154 / \text{_____}) = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

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

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

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

107,8 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2022 році;

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

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

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

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року).

**5. Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.10.2023 № 1922/17-23 сума уточнених операційних неконтрольованих витрат**

**(ОНВу) у 2022 році – становить \_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

**ОНВу = \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ x 0,2163 + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ x 0,2163 = \_\_\_\_\_ грн,**  
де:

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (\_\_\_\_\_ + капіталізація 2,0);

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

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (\_\_\_\_\_+ \_\_\_\_\_);

\_\_\_\_\_ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (\_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_);

0,2163 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_ = 0,2163);

\_\_\_\_\_ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) (0,3 % x \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_).

*Проти зафіксованої Актом суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2022 році – становить \_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ)*

**6. Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.10.2023 № 1922/17-23 сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2022 рік відсутня, перевитрати становлять \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

**ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**

де:

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

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (\_\_\_\_\_ грн + капіталізація \_\_\_\_\_ грн).

*Проти зафіксованої Актом суми економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2022 рік відсутня, перевитрати становлять \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)*

**7. Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.10.2023 № 1922/17-23 сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році, складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом суми фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році, складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

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

**П уточ ст. = \_\_\_\_\_ x 0,03 = \_\_\_\_\_ грн,**

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 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 доповненням;

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 уточненої суми прибутку на регуляторну базу активів, яка*

створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – \_\_\_\_\_ грн.**

П уточ нов. = \_\_\_\_\_ x 0,1674 = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де:

\_\_\_\_\_ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 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;

0,1674 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 складає \_\_\_\_\_ у. о.**

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

**12. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955, вважаються не виконаними 72 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).

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

Пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з **урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.**

Таким чином суми недофінансування інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕГО» за підсумками діяльності у 2022 році відсутні (\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_).

**13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік (пункт 3.31 цього Акта перевірки):**

**Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);**

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

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

*Інформація щодо суми економії коштів, яка склалась за результатами виконання Інвестиційної програми 2022 року, з урахуванням перевищення вартості заходів Інвестиційної програми на 2022 рік*

Розділ ІІ 2021 року	Економія заходів ІІ 2022 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

**14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році** з урахуванням перевитрат до 5% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (пункт 3.31 цього Акта перевірки).

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено 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».

**15. Сума недоплати постачальником «останньої надії»** за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на **01.01.2023** складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (пункт 3.11 цього Акта перевірки).

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

*Проти зафіксованої Актом різниці між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

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

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

де:

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

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

**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 році.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітнього кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Слід зазначити, що ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» було надано до НКРЕКП уточнений Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

Отже, враховуючи надання ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» уточненого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік є необхідність додаткового дослідження наданих ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань.

Тому, станом на сьогодні комісія з проведення перевірки не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік потребує додаткового дослідження за результатами проведення заходу державного контролю ліцензійної діяльності ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.

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

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

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи грн/ МВт. год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки) тис. грн
			Усього від реалізації електроенергії тис. грн	Обсяг товарної продукції тис. грн	Корисний відпуск тис. кВт. год	Обсяг товарної продукції тис. грн	
1 клас	01.01-31.12	144,47					
	Всього						
2 клас	01.01-31.12	1 102,19					
	Всього						
1+2 клас	Всього						

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



Період	Обсяг, МВт.год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
<b>2022 рік</b>			
січень			2 версія
лютий			2 версія
березень			2 версія
квітень			2 версія
травень			2 версія
червень			2 версія
липень			2 версія
серпень			2 версія
вересень			2 версія
жовтень			2 версія
листопад			2 версія
грудень			2 версія
<b>Всього за 2022 рік</b>			

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

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт.год	Загальна вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
<b>2022 рік</b>			
січень	2 114,780		2 версія
лютий	799,944		2 версія
березень	89,201		2 версія
квітень	34,478		2 версія
травень	324,076		2 версія
червень	4,907		2 версія
липень	611,129		2 версія
серпень	16,302		2 версія
вересень	7,211		2 версія
жовтень	1 096,669		2 версія
листопад	1 041,510		2 версія
грудень	825,014		2 версія
<b>РАЗОМ</b>	<b>6 965,221</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 НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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

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

1. 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.

Сума невиконання інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕГО» за підсумками діяльності у 2022 році відсутня, до розрахунку приймається показник \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_).

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

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

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

де:

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

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

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

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

де:

\_\_\_\_\_ грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП).

\_\_\_\_\_ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 Додатку №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.

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» (DOKB) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

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 (для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1).

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (DOHB) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

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

*Проти зафіксованої Актом дельти за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (DOHB) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)*

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (DPCT) у 2022 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

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

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

де

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка

створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 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 %.

*Проти зафіксованої Актом дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2022 році \_\_\_\_\_ (без ПДВ).*

**9.** Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2022 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

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

$$П \text{ уточ нов.} = \text{_____} \times 0,1674 = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

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;

0,1674 – 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» ДПП, у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

\_\_\_\_\_ грн – сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2022 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 2022 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.

**Загальна сума додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

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

*Проти зафіксованої Актом загальної суми додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

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

1. 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 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

*Проти зафіксованої Актом суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

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

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

Проти зафіксовано Актом підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить \_\_\_\_\_ 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 внесено 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**».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 13 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, що є Додатком 2 до Порядку контролю 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).

Ураховуючи викладене, пояснення Ліцензіата від 03.10.2023 № 07.1-6047 та 16.10.2023 № 07.1-6359 з додатками до нього та згідно з Порядком (методикою) Департамент Ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження згідно розрахунку:

<b>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</b>	<b>-</b>	<b>- грн</b>
	<b>Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)</b>	

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування розміру штрафу для стримування ліцензіата від вчинення порушення у майбутньому	Індивідуальне пом'якшення штрафу	Округлення
1	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності			1 700 000,00								
2	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності			1 700 000,00								
3	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів			1 700 000,00								
4	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП	-	-	1 700 000,00	170 000,00 <sup>1</sup>		(102 000,00) <sup>2</sup>					

	третіми сторонами													
5	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності			1 700 000,00										
6	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності			1 700 000,00										
7	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності			1 700 000,00										
8	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності			1 700 000,00										
9	порушення щодо інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів			1 700 000,00										

#### **Щодо порушення № 4:**

<sup>1</sup> відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	10%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>170 000,00</b>

<sup>2</sup> відповідно до пункту 2.4.1 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) у зв'язку із наявністю пом'якшуючих обставин, НКРЕКП під час розрахунку штрафу за порушення скориговано (зменшено) розмір штрафу, скоригованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на підставі підпунктів 1, 2, 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики), а саме наявністю поведінки порушника, спрямованої на зменшення негативних наслідків порушення, застосовано коригуючий відсоток 30 %, негайне припинення порушення після його виявлення, застосовано коригуючий відсоток 20 %, сприяння виявленню порушення НКРЕКП, застосовано коригуючий відсоток 10 %. *(Ураховуючи пояснення ліцензіата в частині недотримання загальних стандартів надання послуг кол-центром виключно у IV кварталі 2022 року у зв'язку із масованими ракетними обстрілами по енергетичній інфраструктурі України, зокрема по энергооб'єктах у Волинській області, при цьому Товариство вживало заходів спрямованих на зменшення негативних наслідків порушення та дотримання загальних стандартів якості надання послуг шляхом забезпечення належної роботи кол-центру, зокрема із жовтня 2022 року до лютого 2023 року у голосовому меню кол-центру відтворювалося повідомлення про застосування графіків погодинних/стабілізаційних/аварійних вимкнень та рекомендація ознайомитися на офіційному сайті Товариства із переліком населених пунктів, вулиць, номерів будинків та термінами відключень. Також Товариством вжито дії щодо негайного припинення порушення після його виявлення шляхом складання, а саме монтування ремонтно – аварійних схем живлення об'єктів ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», які були повністю виведені з ладу та*

*роботи, здійснення аварійно – відновлювальних робіт на окремих ділянках мереж, відновлення живлення по інших джерелах живлення після системних аварій.)*

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту підпункт 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП, підсумковий розмір штрафу є нижчим за мінімальний розмір штрафу, НКРЕКП не накладає штраф, а тому **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.6.4 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

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

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

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

1) 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 **28 388,52 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **174,02 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 розмірі **821,00 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 **998,50 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **11 508,50 тис. грн (без ПДВ)**,

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі **5 443,00 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 **855,50 тис. грн (без ПДВ)**,

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **3 481,00 тис. грн (без ПДВ)**,

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **5 107,00 тис. грн (без ПДВ)**;

2) у строк до **01 грудня 2023 року** надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Волинській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;



3) у строк до **31 грудня 2023 року** забезпечити виконання у повному обсязі заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 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» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом їх зміни **в бік збільшення** на суму у розмірі **240 104,73 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму неотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі **18 163,11 тис. грн (без ПДВ)**;

суму неотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі **219 182,14 тис. грн (без ПДВ)**;

витрати, що були понесені ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі **2 759,48 тис. грн (без ПДВ)**;

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

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Я. Зеленик**



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

ПОСТАНОВА

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про застереження  
ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»  
щодо недопущення надалі  
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 \_\_\_ жовтня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 26 вересня 2023 року № 403, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 05 вересня 2023 року № 1636 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», посвідчень на проведення планової перевірки від 14 серпня 2023 року № 401 та від 06 вересня 2023 року № 427, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) 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:

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

підпункт 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

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

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

підпункт 41 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині розроблення інвестиційної програми з урахуванням плану розвитку системи розподілу та подання її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з розподілу,

підпункт 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до 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, та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду,

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

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» у частині дотримання граничної нижньої межі 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) та 30 відсотків (у редакції, що діяла до 02 вересня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

абзацу сьомого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965, у частині надання до НКРЕКП щороку до 01 лютого інформації про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі

напругою 35 – 110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу та розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання.

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. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

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

1) 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 28 388,52 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії в розмірі 174,02 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 розмірі 821,00 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 998,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики в розмірі 11 508,50 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 5 443,00 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 855,50 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики в розмірі 3 481,00 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 в розмірі 5 107,00 тис. грн (без ПДВ);

2) у строк до 01 грудня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Волинській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

3) у строк до 31 грудня 2023 року забезпечити виконання у повному обсязі заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 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» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму в розмірі 240 104,73 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 18 163,11 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 219 182,14 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 2 759,48 тис. грн (без ПДВ);

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму

надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО».

Голова НКРЕКП

Костянтин УЦАПОВСЬКИЙ

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП**  
**«Про застереження ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»**

**щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550 та постанови НКРЕКП від 05 вересня 2023 року № 1636 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 14 серпень 2023 року № 401 та від 06 вересня 2023 року № 427, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) (далі – ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», Товариство) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 26 вересня 2023 року № 403 (далі – Акт № 403).

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» листами від 03.10.2023 № 07.1-6047, 16.10.2023 № 07.1-6359 та 19.10.2023 № 06- 6439 з додатками до нього надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 403, які опрацьовано НКРЕКП.

Так, Актом № 403 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»  підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;  щодо обов'язку ліцензіата зокрема повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та документах, що додавалися до неї, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін

Перевіркою встановлено, що ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» порушило строки надання повідомлення про зміну даних, а саме Товариством відкрито **21.01.2021** в АТ КБ «ПРИВАТБАНК» поточний рахунок, про що повідомлено НКРЕКП листом від **11.03.2021** №11/35-1913.

Водночас, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 16.10.2023 № 151/31СЛ-23 Сектор НКРЕКП у Волинській області повідомив, що **поточний рахунок, який зазначений в Заяві про отримання ліцензії** з розподілу електричної енергії, № UA \_\_\_\_\_ відкритий Товариством у Філії - Волинське обласне управління «\_\_\_\_», МФО \_\_\_\_\_, **станом на 31 грудня 2022 року діючий**.

У 2021-2022 роках **змін поточного рахунку Товариства не відбувалось**.

Враховуючи зазначене вище, Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення Ліцензіатом пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.



UB  
№1726-14.1.1/23 від 19.10.2023  
КЕП: Зеленюк Я. М.  
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600

2	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 1.5 пункту 1 постанови НКРЕКП від 18.12.2018 №1965 «Про затвердження Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи 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, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП звітності за встановленою формою та у визначені терміни</p>
---	--	--

За результатами аналізу поданої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» звітності, а саме **Додатку 1** «Звіт щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають першому та другому ступеням стандартного приєднання», затвердженого постановою постанови НКРЕКП від 18.12.2018 №1965 «Про затвердження Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу» встановлено **порушення термінів** подання даної звітності, зокрема:

- за 1 квартал 2021 протерміновано **на 31 день**;
- за 2 квартал 2021 протерміновано **на 28 днів**;
- за 3 квартал 2021 протерміновано **на 4 дні**;
- за 2021 рік протерміновано **на 16 днів**;
- за 1-4 місяці 2022 року протерміновано **на 8 днів**.

За результатами аналізу поданої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» звітності, а саме **Додатку 2** «Звіт щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання електроустановок замовників, які за ознаками відповідають нестандартним приєднанням», затвердженого постановою постанови НКРЕКП від 18.12.2018 №1965 встановлено **порушення термінів** подання даної звітності, зокрема:

- за 1 квартал 2021 протерміновано **на 31 день**;
- за 2 квартал 2021 протерміновано **на 28 днів**;
- за 3 квартал 2021 протерміновано **на 4 дні**;
- за 2021 рік протерміновано **на 16 днів**;
- за 1-4 місяці 2022 року протерміновано **на 8 днів**.

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика)) НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 12.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії **сума балів не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**



3	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункт 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством</p>
<p>Відповідно до <u>постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140</u> та вимог пунктів 2.8 – 2.9 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (із змінами), ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано <b>10.09.2021 надати</b> на розгляд НКРЕКП затверджену в установленому порядку та погоджену Міністерством енергетики України інвестиційну програму з розподілу електричної енергії на 2022 рік.</p> <p>Товариством <b>надано</b> на адресу НКРЕКП листом від <b>16.09.2021</b> року (<i>технічна помилка, в Акті № 403, зазначено – 16.09.2020 року</i>) за вих № 44/2-6503, затверджену в установленому порядку та погоджену Міністерством енергетики України інвестиційну програму з розподілу електричної енергії на 2022 рік.</p> <p>Відповідно до вимог <u>пункту 2 постанови НКРЕКП від 14.04.2021 № 643</u>, ліцензіатам, які провадять господарську діяльність з розподілу електричної енергії, протягом шести місяців з дня набрання чинності цією постановою (15.04.2021) <b>необхідно подати</b> до НКРЕКП інформацію, визначену в додатку 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, тобто <b>до 15.10.2021</b> подати до НКРЕКП інформацію, визначену в додатку 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії.</p> <p>ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» під час проведення перевірки <b>надало</b> лист від <b>20.09.2023</b> № 13/6-5798 з інформацією визначеною в додатку 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії.</p> <p>Відповідно до Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2023 рік, затвердженого <u>постановою НКРЕКП від 12.07.2022 № 704</u>, ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» <b>необхідно надати 12.09.2022</b> до НКРЕКП затверджену в установленому порядку інвестиційну програму з розподілу електричної енергії на 2023 рік.</p> <p>Товариством <b>надано</b> на розгляд та погодження НКРЕКП листом від <b>26.09.2022</b> року за вих. № 44/6-4939, інвестиційну програму з розподілу електричної енергії на 2023 рік.</p> <p><b>Департамент ліцензійного контролю</b> зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) НКРЕКП <b>припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій</b>, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, <b>не перевищує 12</b>.</p> <p>Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту підпункт 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії <b>сума балів не перевищує 12</b>, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та <b><u>Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.</u></b></p>		
4	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p>

<p><b>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 54 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>підпункту 2.5 пункту 2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p>	<p>в частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>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 передбачено порядок розрахунків за наданні послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>
--	---

Відповідно до укладеного договору від 04 червня 2019 року № 0509-02041 «Про надання послуг з передачі електричної енергії» з НЕК «УКРЕНЕРГО», за даними бухгалтерського обліку ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» станом на 01.01.2022 була дебіторська заборгованість, що становила \_\_\_\_\_ грн. Протягом 2022 року нараховано за послугу з передачі електричної енергії \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Протягом періоду було сплачено \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Станом на 31 грудня 2022 року, відповідно до даних бухгалтерського обліку, у Товариства обліковується кредиторська заборгованість у сумі \_\_\_\_\_ грн.

Договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.

Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та ОСР.

Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.

Відповідно до пункту 5.1 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (далі – Типовий договір), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, розрахунковим періодом за цим договором є 1 календарний місяць.

Пунктом 5.2 Типового договору визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:

1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:

- 2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця;
- 3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця;
- 4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.

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

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

Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за уточненими даними комерційного обліку, що надаються АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в СУР, що здійснюється згідно з Правилами ринку.

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

Акти приймання-передачі Послуги та акти коригування до актів приймання-передачі Послуги у відповідному розрахунковому періоді ОСП направляє Користувачу в електронній формі з використанням електронного підпису (із застосуванням Сервісу) або надає Користувачу два примірники в паперовому вигляді, підписані власноручним підписом зі своєї сторони. Користувач здійснює підписання актів приймання-передачі Послуги та актів коригування до актів приймання-передачі Послуги відповідного розрахункового періоду протягом трьох робочих днів та повертає їх ОСП.

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

Товариством недотримано умов оплати за надання послуг з передачі електричної енергії, передбачених укладеним договором від 04 червня 2019 року № 0509-02041, внаслідок чого, станом на **31.12.2022 року**, виникла **заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» в сумі \_\_\_\_\_ грн.**

Станом на момент проведення перевірки, вищезазначена **заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» відсутня.**

Відповідно до укладеного договору від 27 червня 2019 року №0509-03041 «Про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» з ПРАТ НЕК «УКРЕНЕРГО» про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, за даними бухгалтерського обліку ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» станом на 01.01.2022 була **заборгованість**, що становила \_\_\_\_\_грн. Протягом 2022 року нараховано за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Протягом періоду було сплачено \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Станом на 31 грудня 2022 року, відповідно до даних бухгалтерського обліку, у Товариства обліковується кредиторська **заборгованість у сумі \_\_\_\_\_ грн.**

Згідно пункту 2 «Ціна та умови оплати» вищезазначеного договору:

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

- до 10 числа розрахункового місяця – 35% вартості Послуги;
- до 20 числа розрахункового місяця – 35% вартості Послуги;
- до останнього банківського дня календарного місяця – 30 % вартості Послуги.

Товариством недотримано умов оплати за надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, передбачених укладеним договором від 27 червня 2019 року №0509-03041, внаслідок чого, станом на **31.12.2021**, виникла заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» в сумі \_\_\_\_\_ грн, станом на **31.12.2022 року** така заборгованість склала \_\_\_\_\_ грн.

*Згідно пояснень ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», наданих листом від 16.10.2023 № 07.1-6359, (мовою документа): «Заборгованість перед ПрАТ «НЕК «Укренерго» за послуги з диспетчерського (оперативно – технологічного) управління, яка сформована станом на 31.12.2022 в розмірі \_\_\_\_\_ грн. на момент перевірки відсутня (додаток: копія акту звірки розрахунків 0509-03041/02/2023Д за II квартал 2023 року між ПрАТ «Волиньобленерго» та ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 1 арк. та копія оборотно – сальдової відомості по рахунку 6311 за січень 2023 року – червень 2023 року на 1 арк.)».*

Водночас, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 19.10.2023 № 155/31СЛ-23 Сектор НКРЕКП у Волинській області повідомив, що відповідно до укладеного договору від 27 червня 2019 року № 0509-03041 про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, станом на 31 грудня 2022 року, у Товариства обліковується кредиторська заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» в розмірі \_\_\_\_\_ грн.

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» надано НКРЕКП листом від 16.10.2023 № 07.1-6359 додаткові пояснення, в яких ліцензіатом зазначено про погашення заборгованості перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського управління, яка сформувався станом на 31.12.2022 року.

За результатами проведеного Сектором НКРЕКП у Волинській області аналізу пояснення Ліцензіата та доданих копій документів, встановлено, що сплату заборгованості підтверджено копіями наступних документів (суми зазначено з ПДВ):

- платіжна інструкція №187 від 26 січня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління згідно договору від 27.06.2019 № 0509-03041);
- платіжна інструкція №1366 від 28 квітня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за травень 2022 року);
- платіжна інструкція №1368 від 28 квітня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за серпень 2022 року);
- платіжна інструкція №1369 від 28 квітня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за червень 2022 року);
- платіжна інструкція №1370 від 28 квітня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за вересень 2022 року);
- платіжна інструкція №1372 від 28 квітня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за жовтень 2022 року);
- платіжна інструкція №1375 від 28 квітня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за липень 2022 року);
- платіжна інструкція №1543 від 31 травня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за листопад 2022 року);
- платіжна інструкція №1325 від 30 червня 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (призначення платежу: за послуги диспетчерського управління за грудень 2022 року);

**разом – \_\_\_\_\_ грн.**

Також, ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» надано копії наступних актів коригування вартості отриманих послуг:

- акт коригування від 17.03.2023 до акту надання послуги від 30.11.2022 на суму \_\_\_\_\_ грн. (з ПДВ);
- акт коригування від 30.03.2023 до акту надання послуги від 27.06.2019 на суму \_\_\_\_\_ грн. (з ПДВ);
- акт коригування від 21.02.2023 до акту надання послуги від 27.06.2019 на суму \_\_\_\_\_ грн. (з ПДВ).

Загалом за результатами коригування вартість наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» послуг збільшилась на \_\_\_\_\_ грн.

Тобто, згідно вищезазначених копій документів, а також наданій оборотно-сальдовій відомості по рахунку 6311 за січень 2022 року – червень 2023 року, ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» станом на 30 червня 2023 року заборгованість, яка сформувалась станом на 31.12.2022 року перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського управління **погашена в повному обсязі**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, ураховуючи, що порушення та наслідки порушення були повністю усунуті ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП **Департамент ліцензійного контролю припиняє розрахунок розміру штрафу та пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

5	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</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 забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, зокрема рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру – не більше 10 %.</p>
---	--	--

Пунктом 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, встановлено зокрема загальні стандарти 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 %;
- відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10%.

Актом № 403 зафіксована звітна інформація щодо дотримання загальних стандартів якості надання послуг кол-центром:

Рік	Рівень сервісу 30, % (>75 %)	Відсоток втрачених дзвінків у черзі, % (<10 %)	Дотримання загальних стандартів якості надання послуг
2021	75,37	9,65	Так
2022	69,82	18,58	Ні

Враховуючи вищезазначене, ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» **не було дотримано загальних стандартів якості надання послуг кол-центром** у періоді, що перевірявся, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд у 2022 році та відсоток втрачених дзвінків у черзі у 2022 році.

Актом зафіксовано, що згідно з поясненнями Ліцензіата у перших трьох кварталах 2022 року кол-центр Товариства дотримався загальних стандартів надання послуг, а основною причиною недотримання загальних стандартів надання послуг кол-центром у 4 кварталі 2022 року було зростання кількості звернень споживачів, що пов'язані із застосуванням заходів обмеження споживання електричної енергії (ГПВ, ГАВ) через обстріли енергетичної інфраструктури України. Так, протягом 4 кварталу 2022 року оператори кол-центру обробили 70 674 звернень за темою Т3.2 Надійність (безперебійність) електропостачання, що у 3,5 раза більше, ніж у 3 кварталі 2022 року (20 834 звернень за темою Т3.2).

Крім того, у 4 кварталі 2022 року через руйнування мобільних мереж та в умовах нестабільного електропостачання спостерігалися значні проблеми з мобільним зв'язком у споживачів, які зверталися у кол-центр, кількість дзвінків, перерваних через технічні причини, зросла удвічі порівняно із 3 кварталом 2022 року. Таким чином значна кількість дзвінків була втрачена через нестабільний зв'язок.

Разом з цим Ліцензіат пояснив, що Товариство забезпечує цивільний захист своїх працівників, у тому числі під час оповіщення про повітряну тривогу, відтак всі працівники підприємства, незалежно від займаних посад, повинні суворо виконувати вимоги щодо дій персоналу при загрозі або виникненні надзвичайних ситуацій. Таким чином дзвінки, які припадають на час переходу працівників до облаштованих в укритті робочих місць, можуть бути оброблені з нижчими показниками якості надання послуг кол-центром (додаток 3.5).

*Згідно пояснень ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», наданих листом від 03.10.2023 № 07.1-6047, (мовою документа): «У 2021 році кол-центром ПРАТ «Волиньобленерго» було дотримано загальних стандартів надання послуг, а саме:*

*рівень сервісу протягом 30 секунд склав 75,37%*

*відсоток втрачених дзвінків – 9,65 %*

*У 2022 році рівень сервісу протягом 30 секунд склав 69,82%, відсоток втрачених дзвінків – 18,58, що є порушення Постанови НКРЕКП від 12.06.2018 №375, а саме пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 щодо обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, зокрема рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75% та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру – не більше 10% ). Проте, звертаємо увагу, що у перших трьох кварталах 2022 року кол-центр Товариства дотримався загальних стандартів надання послуг, про що свідчать відповідні дані:*

*I квартал 2022 р.:*

*рівень сервісу протягом 30 секунд склав – 75,68%*

*відсоток втрачених дзвінків – 9,42 %*

*II квартал 2022 р.:*

*рівень сервісу протягом 30 секунд склав – 76,5%*

*відсоток втрачених дзвінків – 9,13 %*

*III квартал 2022 р.:*

*рівень сервісу протягом 30 секунд склав – 75,07%*

*відсоток втрачених дзвінків – 9,77 %*

*IV квартал 2022 р.:*

*рівень сервісу протягом 30 секунд склав – 52,01%*

*відсоток втрачених дзвінків – 30,61 %*

*Основною причиною недотримання загальних стандартів надання послуг кол-центром у 4 кварталі 2022 року було зростання кількості звернень споживачів, що пов'язані із застосуванням заходів обмеження споживання електричної енергії (ГПВ, ГАВ) через обстріли енергетичної інфраструктури України в т. ч. і об'єктів Волинської області. Так, протягом 4 кварталу 2022 року оператори кол-центру обробили 70 674 звернень за темою Т3.2 Надійність (безперебійність) електропостачання, що у 3,5 раза більше, ніж у 3 кварталі 2022 року (20 834 звернень за темою Т3.2).*

*22 жовтня 2022 російські війська завдали другого масованого ракетного удару по енергетичній інфраструктурі України, зокрема відбулося влучання по енергооб'єкту у Волинській*

області. Це спричинило велику кількість вимкнень споживачів та, відповідно, велику кількість звернень та втрачених дзвінків. Оператори кол-центру перебували в укритті понад 4 години. Відсоток втрачених у черзі дзвінків у цей день становив 36,22.

15 листопада 2022

Відсоток втрачених у черзі дзвінків у цей день становив 46,19, а наступного дня (16 листопада) уже 73,18.

23 листопада 2022 внаслідок чергового удару по об'єктах енергетики уперше в історії одночасно зупинилися усі чотири українські діючі АЕС. Це призвело до збільшення кількості звернень у кол-центр Товариства у найближчі дні. Зокрема, 23 листопада відсоток втрачених дзвінків становив 35,93, 24 листопада – 42,03, а 25 листопада – 68,86.»...

... «Крім того, у 4 кварталі 2022 року через руйнування мобільних мереж та в умовах нестабільного електропостачання спостерігалися значні проблеми з мобільним зв'язком у споживачів, які зверталися у кол-центр. Так, кількість дзвінків, перерваних через технічні причини, зросла удвічі порівняно із 3 кварталом 2022 року. Таким чином значна кількість дзвінків була втрачена через нестабільний зв'язок із боку абонентів, які зверталися у кол-центр, а не через дії/бездіяльність ПрАТ «Волиньобленерго».

Додатково інформуємо, що Товариство забезпечує цивільний захист своїх працівників, у тому числі під час оповіщення про повітряну тривогу. Відтак всі працівники Товариства, незалежно від займаних посад, повинні суворо виконувати вимоги щодо дій персоналу при загрози або виникненні надзвичайних ситуацій. Таким чином, дзвінки, які припадають на час переходу працівників до облаштованих в укритті робочих місць, можуть бути оброблені з нижчими показниками якості надання послуг кол-центром.

ПрАТ «Волиньобленерго» вживало заходів для дотримання загальних стандартів якості надання послуг. Із жовтня 2022 року до лютого 2023-го у голосовому меню кол-центру відтворювалося повідомлення про застосування графіків погодинних/стабілізаційних/аварійних вимкнень та рекомендація ознайомитися на офіційному сайті Товариства із переліком населених пунктів, вулиць, номерів будинків та термінами відключень.

З огляду на вище зазначене, у 4 кварталі 2022 року ПрАТ «Волиньобленерго» було недотримано загальних стандартів надання послуг кол-центром через надзвичайні обставини, що об'єктивно унеможливлювали виконання встановлених стандартів якості надання послуг.».

Водночас Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством надано додаткові пояснення наданих листом від 19.10.2023 № 06- 6439, у доповнення до попередніх пояснень, якими зазначено, що (мовою документа): «З метою підтвердження фактів недотримання товариством загальних стандартів якості надання послуг, зокрема рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором ко-центру протягом 30 секунду) у звітному році – не менше 75% та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру – не більше 10% ) у зв'язку із форс мажорними обставинами, через масовані ракетні обстріли, Товариство надає статистику дзвінків:

За період 1 по 31 жовтня 2022 р.

Дата	Загальна кількість вхідних дзвінків	Кількість вхідних дзвінків, на які відповідав оператор	Кількість дзвінків, оброблених у ГМС	Відсоток втрачених у черзі дзвінків
01.10.2022	18292	3256	14835	5,81
02.10.2022	9145	1665	7402	4,48
03.10.2022	18182	4292	13625	5,82
04.10.2022	6528	1354	5127	3,35
05.10.2022	2081	843	1202	4,10
06.10.2022	749	441	261	9,63

07.10.2022	448	274	150	8,05
08.10.2022	361	262	72	9,34
09.10.2022	256	159	81	9,14
10.10.2022	530	318	179	9,40
11.10.2022	553	386	125	9,81
12.10.2022	621	492	75	9,89
13.10.2022	840	649	121	9,74
14.10.2022	382	275	81	8,64
15.10.2022	276	220	33	9,47
16.10.2022	500	234	241	9,65
17.10.2022	735	515	166	9,49
18.10.2022	367	253	90	8,66
19.10.2022	636	421	173	9,07
20.10.2022	929	456	425	9,52
21.10.2022	478	333	112	9,02
22.10.2022	2043	1274	45	36,22
23.10.2022	6230	1154	2004	72,69
24.10.2022	7794	1223	72	84,16
25.10.2022	10726	2332	128	78,00
26.10.2022	7619	1693	5676	12,87
27.10.2022	1358	794	415	15,80
28.10.2022	2944	973	1825	13,05
29.10.2022	1860	1143	575	11,05
30.10.2022	3436	852	2479	10,97
31.10.2022	14011	4629	8828	10,69

Відповідно до наведених даних:

З 1 по 21 жовтня 2022 р.-

**середній відсоток втрачених дзвінків – 8,19 %**

22 жовтня 2022 російські війська завдали другого масованого ракетного удару по енергетичній інфраструктурі України, зокрема відбулося влучання по энергооб'єкту у Волинській області. Це спричинило велику кількість вимкнень споживачів та, відповідно, велику кількість звернень та втрачених дзвінків. Оператори кол-центру перебували в укритті понад 4 години. Відсоток втрачених у черзі дзвінків у цей день становив 36,22.

23-24 жовтня тривали відновлювальні роботи після ракетного обстрілу, склалися, а саме монтувалися ремонтно – аварійні схеми живлення об'єктів ПрАТ «Волиньобленерго» в обхід 2 з 4 об'єктів НЕК «Укренерго», які були повністю виведені з ладу та роботи.

25.10.2022 р., 26.10.2022р., 27.10.2022 р., на території Волинської області згідно із розпорядженням диспетчера застосовувалися графіки аварійного відключення для населення. Оскільки графік аварійних відключень не є графіком із датою і переліком населених пунктів, а переліком ліній електропередач, які підпадають під негайне відключення у разі отримання відповідного розпорядження та не є плановими, а аварійними – це в свою чергу спричинило велике миттєве навантаження на колцентр товариства.

28.10.2022 р., 29.10.2022 р., 30.10.2022р., 31.10.2022 р. у зв'язку із застосуванням графіків обмеження потужності, графіків відключень, продовження аварійно – відновлювальних робіт на окремих ділянках мережі та збільшенням звернень щодо подачі показників - зріс рівень навантаження на колцентр.

За період з 1 по 30 листопада:



Дата	Загальна кількість вхідних дзвінків	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор	Кількість дзвінків, оброблених у ГМС	Відсоток втрачених у черзі дзвінків
01.11.2022	20763	4899	15552	5,99
02.11.2022	18596	3332	15097	4,77
03.11.2022	14388	1788	12520	4,28
04.11.2022	7344	1129	6145	5,84
05.11.2022	749	233	494	8,63
06.11.2022	302	145	144	8,23
07.11.2022	625	388	197	9,35
08.11.2022	819	663	90	9,05
09.11.2022	1220	622	534	9,33
10.11.2022	996	737	179	9,79
11.11.2022	573	441	86	9,45
12.11.2022	222	137	70	9,87
13.11.2022	157	117	27	10,00
14.11.2022	479	350	94	9,09
15.11.2022	2819	1504	24	46,19
16.11.2022	8049	2149	35	73,18
17.11.2022	8306	1729	6	79,17
18.11.2022	6584	1962	14	70,14
19.11.2022	992	916	7	7,01
20.11.2022	913	721	114	9,76
21.11.2022	2160	1692	283	9,86
22.11.2022	2009	1799	34	8,91
23.11.2022	2947	1850	60	35,93
24.11.2022	6044	3476	48	42,03
25.11.2022	10593	3158	452	68,86
26.11.2022	2466	2003	261	9,16
27.11.2022	2152	1770	187	9,92
28.11.2022	4654	3637	530	11,81
29.11.2022	5529	2930	2267	10,18
30.11.2022	8189	2181	5696	12,52

З 1 по 14 листопада 2022 р.-

**Середній відсоток втрачених дзвінків – 8,12 %**

15 листопада 2022

Відсоток втрачених у черзі дзвінків у цей день становив 46,19, а наступного дня (16 листопада) уже 73,18.

16 листопада ліквідація наслідків аварії, а саме монтувалася ремонтно – аварійна схема живлення об'єктів ПрАТ «Волиньобленерго» по єдиній живлячій лінії 110 кВ від підстанції ВРУ 110 кВ РАЕС, інших джерел живлення споживачів товариства не було. Потужності, яка технічно могла бути пропущеною цією лінією вистачало виключно на живлення критичної інфраструктури. Відновлення живлення по інших джерелах живлення після системної аварії тривало до 18.11.2022 р.

16.11.; 17.11; 18.11 навантаження на колцентр зростало, внаслідок неконтрольованого збільшення тривалості відключень електропостачання населення через паралельне застосування диспетчером планового графіку погодинного відключення та екстреного графіку аварійного відключення.

23 листопада 2022 внаслідок

Це призвело до збільшення кількості звернень у кол-центр Товариства у найближчі дні. Зокрема, 23 листопада відсоток втрачених дзвінків становив 35,93, 24 листопада – 42.03, а 25 листопада – 68.86.

24 листопада 2022 ліквідація наслідків аварії,

процес відновлення генеруючих потужностей та відновлення електропостачання тривав до 25.11.2022р.

З 25 листопада 2022 по 30 листопада 2022 через доведення НЕК «Укренерго» вкрай низького ліміту потужності на Волинську область, а також 28.11.2022 р., 29.11.2022р. 30.11.2022 р. на території Волинської області згідно із розпорядженням диспетчера застосовувалися графіки аварійного відключення для населення. Внаслідок неконтрольованого збільшення тривалості відключень електропостачання населення через паралельне застосування диспетчером планового графіку погодинного відключення та екстреного графіку аварійного відключення навантаження на колцентр значно зростало.

Крім того, починаючи з 24.11.2022 року РДЦ ЗР НЕК «Укренерго» щоденно доводив до ПрАТ «Волиньобленерго» ліміт споживання потужності на наступну добу. Доведені ліміти не давали можливості використовувати затверджені графіки погодинних вимкнень, так як вони не покривали потребу зниження споживання з забезпеченням чергування подачі напруги. Найбільший ліміт потужності по області було доведено 05.12.2022 року, який становив 234,8 МВт. Враховуючи, що нормальне споживання по місяцю листопаду мало б становити 380 МВт, то необхідний обсяг зйому потужності становив:  $380-234,8=145,2$  МВт. Так як ГПВ було розроблено на загальний обсяг 206 МВт, то для забезпечення роботи в межах доведеного ліміту необхідно було б застосовувати постійно 70 % приєднань заведених під графік погодинних вимкнень, що в свою чергу унеможливило б подачу напруги споживачам в інтервалах мінімум через чотири години через відсутність необхідного резерву для підміни черг. Так як ніякі інші графіки у відповідності до чинних нормативно – правових документів не регламентують роботу в межах доведеного ліміту, та враховуючи те, що диспетчер РДЦ ЗР НЕК «УКРЕНЕРГО» замість команд на застосування ГПВ давав вказівку на роботу ПрАТ «Волиньобленерго» в межах доведеного ліміту, що повністю відповідало пункту 6 II розділу Порядку застосування граничних величин споживання електричної енергії та потужності товариство, затвердженого наказом Міністерства енергетики України №397 від 25 листопада 2022 року.

Відтак, вищеописані обставини та недопущення перевищення встановленого ліміту потужності призвели до вимушеного хаотичного застосування відключень, що прямо і опосередковано спричинило вплив на надмірне завантаження кол-центру.

За період з 1 по 31 грудня:

Дата	Загальна кількість вхідних дзвінків	Кількість вхідних дзвінків, на які відповід оператор	Кількість дзвінків, оброблених у ГМС	Відсоток втрачених у черзі дзвінків
01.12.2022	17465	3407	13700	9,51
02.12.2022	16743	2693	13879	5,97
03.12.2022	13244	2657	10430	5,58
04.12.2022	4229	1913	2141	8,38
05.12.2022	12300	1742	10373	9,60

06.12.2022	11658	2551	8837	9,57
07.12.2022	4617	1929	2533	7,44
08.12.2022	5952	2355	3383	8,33
09.12.2022	4780	1808	2793	9,01
10.12.2022	4390	1949	2262	8,41
11.12.2022	2520	1430	953	8,74
12.12.2022	3274	1074	2083	9,82
13.12.2022	2258	1019	1128	9,82
14.12.2022	1015	936	12	6,68
15.12.2022	969	779	104	9,94
16.12.2022	989	951	18	2,06
17.12.2022	1838	1350	356	8,91
18.12.2022	1029	968	6	5,38
19.12.2022	1280	1063	110	9,15
20.12.2022	1665	1386	130	9,71
21.12.2022	989	942	25	2,28
22.12.2022	1190	1058	40	8,00
23.12.2022	1041	877	105	6,30
24.12.2022	985	830	84	7,88
25.12.2022	235	171	57	3,93
26.12.2022	1459	782	605	8,43
27.12.2022	2191	1086	1026	6,78
28.12.2022	3907	1461	2360	5,56
29.12.2022	8353	1762	6511	4,34
30.12.2022	23784	3094	20493	5,99
31.12.2022	25059	1617	23275	9,36

**Середній відсоток втрачених дзвінків – 7,5 %.**

ПрАТ «Волиньобленерго» вживало заходів для дотримання загальних стандартів якості надання послуг. Із жовтня 2022 року до лютого 2023-го у голосовому меню кол-центру відтворювалося повідомлення про застосування графіків погодинних/стабілізаційних/аварійних вимкнень та рекомендація ознайомитися на офіційному сайті Товариства із переліком населених пунктів, вулиць, номерів будинків та термінами відключень.

З огляду на вище зазначене у 4 кварталі 2022 року ПрАТ «Волиньобленерго» було недотримано загальних стандартів надання послуг кол-центром через надзвичайні обставини, що об'єктивно унеможлилювали виконання встановлених стандартів якості надання послуг.».

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що згідно пункту 2.6.4 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту підпункт 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП, підсумковий розмір штрафу є нижчим за мінімальний розмір штрафу, НКРЕКП не накладає штраф, а тому **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

6	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо правильності заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл</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 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 передбачено формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до Інструкції.</p>
---	--	--

### **Щодо перевірки за 2021 рік**

Відповідно до вимог абзацу другого пункту 1.3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 (із змінами) (далі – Інструкція), **вибірка даних** – це вибрані випадковим чином у підрозділі(ах) ліцензіата записи з реєстру перерв в електропостачанні у році, за який здійснюється перевірка достовірності даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл.

Комісією було перевірено Рожищенську та Горохівську філії - підрозділи ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» щодо достовірності даних в звітах за формами №11 НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» та №12 НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, а саме - реєстрів перерв в електропостачанні за листопад 2021 року.

Шляхом порівняння інформації, надісланої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП по підрозділах: Рожищенська та Горохівська філії (електронний реєстр перерв в електропостачанні за листопад 2021 року) та первинних джерел інформації, а саме:

- оперативний журнал;
- витяг з електронної бази даних реєстру телефонних звернень кол-центру;
- журнал обліку робіт за нарядами та розпорядженнями;
- журнал реєстрації технологічних порушень в мережі 10-6 кВ;
- журнал реєстрації технологічних порушень в мережі 0,38-0,22 кВ;
- журнал заявок диспетчеру на вивід обладнання в ремонт.

встановлено наступне:

*Помилки у зазначенні часу початку та кінця перерв зафіксовані у 14 записах електронного реєстру, що складає 4,7% від загальної кількості перевірених перерв.*

*Інформація не відповідає класифікації перерв в електропостачанні у 1 записах електронного реєстру, що складає 0,3% від загальної кількості перевірених перерв.*

#### **Для підрозділу Горохівська філія:**

У відключенні за номером 1 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 15.11.2021 02:19:00, а зазначено 01.11.2021 10:18:00 (помилка складає -19681 хвилин); дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 15.11.2021 02:22:00, а зазначено 01.11.2021 14:33:00 (помилка складає -19429 хвилин); класифікація перерв повинна бути зазначена, як «Технологічні порушення в мережах ліцензіата», а зазначено «3 попередженням»

У відключенні за номером 37 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 10.11.2021 10:26:00, а зазначено 10.11.2021 10:32:00 (помилка складає 6 хвилин)

У відключенні за номером 66 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 19.11.2021 09:33:00, а зазначено 19.11.2021 10:00:00 (помилка складає 27 хвилин)

У відключенні за номером 117 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 29.11.2021 12:20:00, а зазначено 29.11.2021 12:18:00 (помилка складає -2 хвилин)

У відключенні за номером 124 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 29.11.2021 23:25:00, а зазначено 29.11.2021 23:20:00 (помилка складає -5 хвилин)

У відключенні за номером 130 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 30.11.2021 16:30:00, а зазначено 30.11.2021 16:20:00 (помилка складає -10 хвилин)

**Для підрозділу Рожищенська філія:**

У відключенні за номером 44 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 11.11.2021 13:20:00, а зазначено 11.11.2021 13:30:00 (помилка складає 10 хвилин)

У відключенні за номером 58 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 15.11.2021 11:10:00, а зазначено 14.11.2021 12:40:00 (помилка складає -1350 хвилин)

У відключенні за номером 78 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 17.11.2021 12:58:00, а зазначено 17.11.2021 12:50:00 (помилка складає -8 хвилин)

У відключенні за номером 80 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 17.11.2021 14:05:00, а зазначено 17.11.2021 14:01:00 (помилка складає -4 хвилин)

У відключенні за номером 104 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 22.11.2021 14:55:00, а зазначено 22.11.2021 14:53:00 (помилка складає -2 хвилин)

У відключенні за номером 119 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 23.11.2021 15:35:00, а зазначено 23.11.2021 15:25:00 (помилка складає -10 хвилин)

У відключенні за номером 145 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 27.11.2021 16:00:00, а зазначено 27.11.2021 16:35:00 (помилка складає 35 хвилин)

У відключенні за номером 157 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 30.11.2021 12:15:00, а зазначено 30.11.2021 12:25:00 (помилка складає 10 хвилин)

*До реєстрів не занесені 3 перерв (що складає 1,0% від загальної кількості перевірених перерв, занесених до реєстру):*

**Для підрозділу Горохівська філія:**

Відключення диспетчерського обладнання - КТП550 з датою початку – «18.11.2021 09:12:00» та датою кінця – «18.11.2021 13:25:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «З попередженням»

Відключення диспетчерського обладнання - Л07-07 з датою початку – «18.11.2021 10:37:00» та датою кінця – «18.11.2021 14:50:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «З попередженням»

**Для підрозділу Рожищенська філія:**

Відключення диспетчерського обладнання - КТП-101 з датою початку – «22.11.2021 11:45:00» та датою кінця – «22.11.2021 15:15:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «Без попередження».

Розгорнутий перелік помилок та виправлені реєстри наведено у таблиці

Рік	Тип відсутніх або неточних даних	Всього	Горохівська філія	Рожищенська філія
1	Незарєєстрованне довге переривання (від 3 хвилин і більше)	3	2	1
0,5	Початок переривання зарєєстрований з помилкою більше 30 хвилин	1	1	0
0,3	Початок переривання зарєєстрований з помилкою 5-30 хвилин	5	3	2
0,1	Кінець переривання зарєєстрований з помилкою 5 - 10 хвилин	1	0	1
0,3	Кінець переривання зарєєстрований з помилкою більше 10 хвилин	4	1	3

1	Переривання зареєстроване таким чином, що не представляється можливим перевірити тривалість переривання, кількість відключених споживачів або причину переривання або зареєстровані переривання, яких в дійсності не було	0	0	0
---	---	---	---	---

Інформація, яка надана в формі звітності № 11-НКРЕКП вважається достовірною, якщо задовольняються наступні умови:

- 1) Індекс повноти  $AI \geq 90\%$ ;
- 2) Індекс правильності  $IC \geq 90\%$ ;
- 3) Індекс точності  $-5\% \leq IP \leq 5\%$ .

У випадку, коли один із індексів повноти, правильності або точності не задовольняють вищезазначеним умовам, то дані, наведені в формі звітності № 11-НКРЕКП вважаються недостовірними.

Після здійснення перевірки і проведення розрахунку отримано індекси за листопад 2021 року:

- |                                  |                   |
|----------------------------------|-------------------|
| Індекс повноти (AI) = 97,9%      | - Дані достовірні |
| Індекс правильності (IC) = 99,8% | - Дані достовірні |
| Індекс точності (IP) = 0,1%      | - Дані достовірні |

#### **Щодо перевірки за 2022 рік**

Комісією було перевірено Рожищенську та Горохівську філії - підрозділи ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» щодо достовірності даних в звітах за формами №11 НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» та №12 НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, а саме - реєстрів перерв в електропостачанні за листопад 2022 року.

Шляхом порівняння інформації, надісланої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП по підрозділах: Рожищенська та Горохівська філії (електронний реєстр перерв в електропостачанні за листопад 2022 року) та первинних джерел інформації, а саме:

- оперативний журнал;
- витяг з електронної бази даних реєстру телефонних звернень кол-центру;
- журнал обліку робіт за нарядами та розпорядженнями;
- журнал реєстрації технологічних порушень в мережі 10-6 кВ;
- журнал реєстрації технологічних порушень в мережі 0,38-0,22 кВ;
- журнал заявок диспетчеру на вивід обладнання в ремонт.

встановлено наступне:

*Помилки у зазначенні часу початку та кінця перерв зафіксовані у 36 записах електронного реєстру, що складає 6,8% від загальної кількості перевірених перерв.*

*Інформація не відповідає класифікації перерв в електропостачанні у 4 записах електронного реєстру, що складає 0,8% від загальної кількості перевірених перерв.*

#### **Для підрозділу Горохівська філія:**

У відключенні за номером 11 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 03.11.2022 11:35:00, а зазначено 03.11.2022 11:53:00 (помилка складає 18 хвилин)

У відключенні за номером 18 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 07.11.2022 11:10:00, а зазначено 07.11.2022 11:33:00 (помилка складає 23 хвилин)

У відключенні за номером 18 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 07.11.2022 11:10:00, а зазначено 07.11.2022 11:33:00 (помилка складає 23 хвилин)

У відключенні за номером 28 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 11.11.2022 09:54:00, а зазначено 11.11.2022 10:01:00 (помилка складає 7 хвилин)

У відключенні за номером 29 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 11.11.2022 10:30:00, а зазначено 11.11.2022 11:00:00 (помилка складає 30 хвилин)

У відключенні за номером 31 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 13.11.2022 10:56:00, а зазначено 13.11.2022 10:57:00 (помилка складає 1 хвилину)

У відключенні за номером 35 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 15.11.2022 10:22:00, а зазначено 15.11.2022 10:27:00 (помилка складає 5 хвилин)

У відключенні за номером 36 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 15.11.2022 11:27:00, а зазначено 15.11.2022 11:50:00 (помилка складає 23 хвилин)

У відключенні за номером 37 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 15.11.2022 10:30:00, а зазначено 15.11.2022 10:44:00 (помилка складає 14 хвилин)

У відключенні за номером 38 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 15.11.2022 10:10:00, а зазначено 15.11.2022 10:42:00 (помилка складає 32 хвилин)

У відключенні за номером 64 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 18.11.2022 19:19:00, а зазначено 18.11.2022 19:43:00 (помилка складає 24 хвилин)

У відключенні за номером 74 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 18.11.2022 12:04:00, а зазначено 18.11.2022 12:00:00 (помилка складає -4 хвилин)

У відключенні за номером 76 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 18.11.2022 12:04:00, а зазначено 18.11.2022 12:00:00 (помилка складає -4 хвилин)

У відключенні за номером 80 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 19.11.2022 20:01:00, а зазначено 19.11.2022 20:00:00 (помилка складає -1 хвилину)

У відключенні за номером 88 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 20.11.2022 22:30:00, а зазначено 20.11.2022 22:40:00 (помилка складає 10 хвилин)

У відключенні за номером 102 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 22.11.2022 00:08:00, а зазначено 22.11.2022 00:00:00 (помилка складає -8 хвилин)

У відключенні за номером 103 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 22.11.2022 06:03:00, а зазначено 22.11.2022 06:00:00 (помилка складає -3 хвилин)

У відключенні за номером 107 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 22.11.2022 15:21:00, а зазначено 22.11.2022 14:00:00 (помилка складає -81 хвилин)

У відключенні за номером 110 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 22.11.2022 18:00:00, а зазначено 22.11.2022 20:00:00 (помилка складає 120 хвилин)

У відключенні за номером 126 класифікація перерв повинна бути зазначена, як "Технологічні порушення в мережах ліцензіата", а зазначено "З попередженням"

У відключенні за номером 132 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 26.11.2022 13:00:00, а зазначено 26.11.2022 08:00:00 (помилка складає -300 хвилин)

У відключенні за номером 133 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 26.11.2022 09:05:00, а зазначено 26.11.2022 09:00:00 (помилка складає -5 хвилин)

У відключенні за номером 136 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 28.11.2022 10:22:00, а зазначено 28.11.2022 08:22:00 (помилка складає -120 хвилин)

У відключенні за номером 141 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 17.11.2022 18:45:00, а зазначено 17.11.2022 18:54:00 (помилка складає 9 хвилин)

У відключенні за номером 143 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 17.11.2022 16:42:00, а зазначено 01.11.2022 16:42:00 (помилка складає -23040 хвилин); дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 17.11.2022 18:50:00, а зазначено 01.11.2022 18:50:00 (помилка складає -23040 хвилин)

У відключенні за номером 148 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 25.11.2022 11:00:00, а зазначено 25.11.2022 11:04:00 (помилка складає 4 хвилин)

#### **Для підрозділу Рожищенська філія:**

У відключенні за номером 10 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «Без попередження», а зазначено «З попередженням»

У відключенні за номером 11 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «Без попередження», а зазначено «З попередженням»

У відключенні за номером 41 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 09.11.2022 15:00:00, а зазначено 09.11.2022 14:50:00 (помилка складає -10 хвилин)

У відключенні за номером 63 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 11.11.2022 17:00:00, а зазначено 11.11.2022 16:00:00 (помилка складає -60 хвилин)

У відключенні за номером 92 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «Технологічні порушення в мережах ліцензіата», а зазначено «З попередженням»

У відключенні за номером 135 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 17.11.2022 22:32:00, а зазначено 17.11.2022 21:32:00 (помилка складає -60 хвилин)

У відключенні за номером 159 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 18.11.2022 20:08:00, а зазначено 18.11.2022 20:18:00 (помилка складає 10 хвилин)

У відключенні за номером 244 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 22.11.2022 22:10:00, а зазначено 22.11.2022 21:10:00 (помилка складає -60 хвилин)

У відключенні за номером 295 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 24.11.2022 15:02:00, а зазначено 23.11.2022 15:02:00 (помилка складає -1440 хвилин)

У відключенні за номером 329 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 28.11.2022 16:05:00, а зазначено 28.11.2022 15:05:00 (помилка складає -60 хвилин)

У відключенні за номером 332 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 28.11.2022 16:55:00, а зазначено 28.11.2022 16:45:00 (помилка складає -10 хвилин)

У відключенні за номером 347 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 29.11.2022 20:15:00, а зазначено 29.11.2022 18:04:00 (помилка складає -131 хвилин)

У відключенні за номером 349 дата та час початку перерви повинні бути зазначені, як 29.11.2022 20:05:00, а зазначено 29.11.2022 20:15:00 (помилка складає 10 хвилин)

У відключенні за номером 377 дата та час кінця перерви повинні бути зазначені, як 29.11.2022 08:01:00, а зазначено 29.11.2022 08:30:00 (помилка складає 29 хвилин)

*До реєстрів не занесені 12 перерв (що складає 2,3% від загальної кількості перевірених перерв, занесених до реєстру):*

#### **Для підрозділу Горохівська філія:**

Відключення диспетчерського обладнання - Л07-03\_від\_ЛР-59 з датою початку – «28.11.2022 11:08:00» та датою кінця – «28.11.2022 12:37:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «Без попередження»

Відключення диспетчерського обладнання - Л06-09 з датою початку – «16.11.2022 08:32:00» та датою кінця – «16.11.2022 08:40:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «Технологічні порушення в мережах ліцензіата»

Відключення диспетчерського обладнання - КТП22471 з датою початку – «25.11.2022 00:02:34» та датою кінця – «25.11.2022 00:11:29» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «Технологічні порушення в мережах ліцензіата»

#### **Для підрозділу Рожищенська філія:**

Відключення диспетчерського обладнання - Л30-03 з датою початку – «25.11.2022 06:07:00» та датою кінця – «25.11.2022 14:20:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «З вини інших осіб»

Відключення диспетчерського обладнання - КТП-36459 з датою початку – «25.11.2022 10:13:00» та датою кінця – «25.11.2022 11:05:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «Без попередження»

Відключення диспетчерського обладнання - ПС35\_Переспа з датою початку – «25.11.2022 18:00:00» та датою кінця – «25.11.2022 23:14:00» на рівні напруги 27,5-35 кВ; з класифікацією – «З вини інших осіб»

Відключення диспетчерського обладнання - Л30-02; Л30-04 з датою початку – «29.11.2022 16:01:00» та датою кінця – «29.11.2022 20:00:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «З вини інших осіб»

Відключення диспетчерського обладнання - Л18-09; Л30-08 з датою початку – «25.11.2022 18:13:00» та датою кінця – «25.11.2022 22:03:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «З вини інших осіб»



Відключення диспетчерського обладнання - ПС35\_Переспа з датою початку – «29.11.2022 08:00:00» та датою кінця – «29.11.2022 12:09:00» на рівні напруги 27,5-35 кВ; з класифікацією – «З вини інших осіб»

Відключення диспетчерського обладнання - ЛЗ0-03 з датою початку – «29.11.2022 16:21:00» та датою кінця – «29.11.2022 18:04:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «З вини інших осіб»

Відключення диспетчерського обладнання - КТП-36366 з датою початку – «29.11.2022 10:55:00» та датою кінця – «29.11.2022 17:00:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «З попередженням»

Відключення диспетчерського обладнання - КТП-36366 з датою початку – «29.11.2022 17:00:00» та датою кінця – «29.11.2022 19:00:00» на рівні напруги 6-20 кВ; з класифікацією – «Без попередження»

Розгорнутий перелік помилок та виправлені реєстри наведено у таблиці

Рік	Тип відсутніх або неточних даних	Всього	Горохівська філія	Рожищенська філія
1	Незареєстрованне довге переривання (від 3 хвилин і більше)	12	3	9
0,5	Початок переривання зареєстрований з помилкою більше 30 хвилин	6	4	2
0,3	Початок переривання зареєстрований з помилкою 5-30 хвилин	13	10	3
0,1	Кінець переривання зареєстрований з помилкою 5 - 10 хвилин	1	1	0
0,3	Кінець переривання зареєстрований з помилкою більше 10 хвилин	10	4	6
1	Переривання зареєстроване таким чином, що не представляється можливим перевірити тривалість переривання, кількість відключених споживачів або причину переривання або зареєстровані переривання, яких в дійсності не було	1	1	0

Інформація, яка надана в формі звітності № 11-НКРЕКП вважається достовірною, якщо задовольняються наступні умови:

- 1) Індекс повноти  $AI \geq 90\%$ ;
- 2) Індекс правильності  $IC \geq 90\%$ ;
- 3) Індекс точності  $-5\% \leq IP \leq 5\%$ .

У випадку, коли один із індексів повноти, правильності або точності не задовольняють вищезазначеним умовам, то дані, наведені в формі звітності № 11-НКРЕКП вважаються недостовірними.

Після здійснення перевірки і проведення розрахунку отримано індекси за листопад 2022 року:

- Індекс повноти (AI) = 95,7% - Дані достовірні  
Індекс правильності (IC) = 99,0% - Дані достовірні  
Індекс точності (IP) = 3,4% - Дані достовірні

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядок (методика) НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту підпункт 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії **сума балів не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

7	<p><b>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p>
---	--	--

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» було надано до НКРЕКП уточнений Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 роки у зв'язку із коригуванням інформації.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.

Актом № 403 зафіксовано, що (мовою документа): *«Отже, враховуючи надання ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» уточненого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік є необхідність додаткового дослідження наданих ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань.*

*Тому, станом на сьогодні комісія з проведення перевірки не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.*

*Комісія з проведення перевірки зазначає, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2021-2022 роки потребує додаткового дослідження за результатами проведення заходу державного контролю ліцензійної діяльності ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.».*

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядок (методика) НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту підпункт 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії **сума балів не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

8	<p><b>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>абзацу п'ятого пункту 1.5 (у редакції, що діяла з 01.01.2022) Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика № 1965)</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу щороку до 01 лютого надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання.</p>
---	--	---

Відповідно до пункту 1.5 Методики № 1965 (в редакції постанови, що діяла до 07.10.2021), яким визначено, що оператор системи передачі та оператори систем розподілу щоквартально до 30 числа місяця, що настає за звітним кварталом, та щороку до 01 лютого надають до НКРЕКП, відповідно, розширені квартальний (з наростаючим підсумком) та річний звіти щодо фактичних витрат (без податку на додану вартість (ПДВ)) на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж попереднього кварталу та календарного року, а також інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формами, наведеними в додатках 1, 2 та 3 до цієї Методики № 1965) та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання який виконується за формулами 5 та 14 цієї Методики № 1965.

Відповідно до пункту 1.5 Методики № 1965 яким визначено, що оператор системи передачі (ОСП) та оператори систем розподілу (ОСР) складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики № 1965, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

У звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:

замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;

замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;

замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання);

замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.

ОСР щороку **до 01 лютого** надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС)

основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики № 1965) та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 5 та 14 цієї Методики.

ОСП та ОСР відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

ОСР та ОСП мають право надавати скореговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скореговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» листом від 17.02.2022 № 55/23-1257 надало до НКРЕКП річний звіт щодо фактичних витрат на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж 2021 року, а також інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу та розрахунок за формулами 3 та 12 цієї Методики дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання.

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядок (методика) НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення абзацу п'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції, що діяла з 01.01.2022), **сума балів не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

9	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед»</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:</p> <p>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 09.08.2021);</p> <p>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 04.07.2021 до 02.09.2021).</p>
---	--	--

Комісією з проведення перевірки вибірково проаналізовано надану інформацію, щодо погодинних обсягів купівлі електричної енергії на РДН та фактичних обсягів ТВЕ на її передачу та розподіл у розрізі кожної розрахункової години за 03.02.2021, 05.02.2021, 30.07.2021 та 23.08.2021

Таблиця

Година	Фактичні ТВЕ на MMS	Закуплено на РДН	Гранична межа 50%	Відхилення -недотримано / + дотримано
	МВт.год	МВт.год		
<b>03.02.2021</b>				
0:00 – 1:00			11 765	-65
1:00 – 2:00			11 017	-117
2:00 – 3:00			10 758	-158
3:00 – 4:00			10 615	-215
4:00 – 5:00			10 585	-85
5:00 – 6:00			11 107	-107
6:00 – 7:00			12 429	-1 629
7:00 – 8:00			14 663	-3 463
8:00 – 9:00			16 479	-4 279
9:00 – 10:00			17 364	-3 664
10:00 – 11:00			17 298	-2 898
11:00 – 12:00			16 937	-1 437
12:00 – 13:00			16 663	-963
13:00 – 14:00			16 354	-2 154
14:00 – 15:00			16 333	-2 833
15:00 – 16:00			16 151	-4 051
16:00 – 17:00			16 400	-4 100
17:00 – 18:00			17 003	-5 003
18:00 – 19:00			17 487	-4 387
19:00 – 20:00			16 832	-3 932
20:00 – 21:00			16 409	-2 609
21:00 – 22:00			15 383	-1 783
22:00 – 23:00			13 976	-376
23:00 – 24:00			12 633	-1 633
<b>Разом недотримано</b>				<b>-51 935</b>

Таблиця

Година	Фактичні ТВЕ на MMS	Закуплено на РДН	Гранична межа 50%	Відхилення -недотримано / + дотримано
	МВт.год	МВт.год		
<b>05.02.2021</b>				
0:00 – 1:00			13 506	-906
1:00 – 2:00			12 908	-1 108
2:00 – 3:00			12 215	-514
3:00 – 4:00			12 145	-645
4:00 – 5:00			12 306	-806
5:00 – 6:00			12 815	-815
6:00 – 7:00			14 260	-1 260
7:00 – 8:00			16 951	-1 851
8:00 – 9:00			19 478	-2 678
9:00 – 10:00			20 584	-2 984
10:00 – 11:00			20 708	-3 308
11:00 – 12:00			20 272	-3 272
12:00 – 13:00			19 721	-2 821
13:00 – 14:00			19 396	-2 996
14:00 – 15:00			19 162	-2 962
15:00 – 16:00			18 891	-2 591
16:00 – 17:00			18 926	-2 426
17:00 – 18:00			19 987	-2 387
18:00 – 19:00			20 798	-2 198
19:00 – 20:00			20 126	-1 926
20:00 – 21:00			19 383	-1 783
21:00 – 22:00			18 277	-1 677

22:00 – 23:00			16 760	-1 760
23:00 – 24:00			15 423	-2 023
<b>Разом недотримано</b>				<b>-47 691</b>

Таблиця

Година	Фактичні ТВЕ на MMS	Закуплено на РДН	Гранична межа 50%	Відхилення -недотримано / + дотримано
	МВт.год	МВт.год		
<b>30.07.2021</b>				
0:00 – 1:00			8 918	4 383
1:00 – 2:00			8 048	2 952
2:00 – 3:00			7 553	2 148
3:00 – 4:00			7 252	1 948
4:00 – 5:00			7 290	1 510
5:00 – 6:00			7 323	1 878
6:00 – 7:00			8 297	3 603
7:00 – 8:00			9 879	6 022
8:00 – 9:00			11 649	4 452
9:00 – 10:00			12 573	5 227
10:00 – 11:00			12 843	4 758
11:00 – 12:00			12 745	4 455
12:00 – 13:00			12 498	4 003
13:00 – 14:00			12 521	3 580
14:00 – 15:00			12 423	4 078
15:00 – 16:00			12 365	4 136
16:00 – 17:00			12 137	4 064
17:00 – 18:00			12 072	1 428
18:00 – 19:00			11 945	-1 045
19:00 – 20:00			11 717	-1 917
20:00 – 21:00			11 832	-2 132
21:00 – 22:00			12 519	-3 519
22:00 – 23:00			12 507	-1 007
23:00 – 24:00			10 745	256
<b>Разом недотримано</b>				<b>-9 620</b>

Таблиця

Година	Фактичні ТВЕ на MMS	Закуплено на РДН	Гранична межа 30%	Відхилення -недотримано / + дотримано
	МВт.год	МВт.год		
<b>23.08.2021</b>				
0:00 – 1:00			5 192	-992
1:00 – 2:00			4 793	-893
2:00 – 3:00			4 548	-848
3:00 – 4:00			4 463	-863
4:00 – 5:00			4 417	-817
5:00 – 6:00			4 529	-829
6:00 – 7:00			5 203	-1 003
7:00 – 8:00			6 274	-1 274
8:00 – 9:00			7 424	-1 624
9:00 – 10:00			8 047	-1 747
10:00 – 11:00			8 085	-1 685
11:00 – 12:00			8 129	-1 829
12:00 – 13:00			8 039	-1 739
13:00 – 14:00			8 003	-1 703
14:00 – 15:00			8 042	-1 842
15:00 – 16:00			7 982	-1 782
16:00 – 17:00			8 001	-1 901
17:00 – 18:00			8 074	-1 974
18:00 – 19:00			8 144	-2 044
19:00 – 20:00			8 262	-2 162

20:00 – 21:00			8 648	-1 948
21:00 – 22:00			8 425	-1 225
22:00 – 23:00			7 335	-1 035
23:00 – 24:00			6 232	-1 132
<b>Разом недотримано</b>				<b>-34889</b>

За результатами проведеного аналізу наданої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» 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» встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» у 2021 році (03.02.2021, 05.02.2021, 30.07.2021 та 23.08.2021).**

*Згідно пояснень ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», наданих листом від 03.10.2023 № 07.1-6047, (мовою документа): «При розрахунку прогнозованих даних для закупівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії (в т. ч. на ринку «доба наперед») використовується планова величина очікуваних технологічних втрат електричної енергії на відповідний розрахунковий період, добу. При плануванні очікуваних втрат, а також їх закупівлі враховуються ряд факторів:*

- 1) Фактичні ТВЕ минулих періодів;
- 2) Прогноз по тренду фактичних ТВЕ по роках;
- 3) Мінімальні та максимальні значення ТВЕ у минулих роках.
- 4) Зниження або зростання ТВЕ по тренду;
- 5) Дані синоптичних лабораторій.

*За підсумками розрахункового періоду фактичні технологічні втрати електричної енергії завжди відрізняють від прогнозованих на певну величину. Тобто, якщо величина фактичних технологічних втрат, які склалися за результатами розрахункового періоду, більша прогнозованих, збільшується величина обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед». Відповідно, точність прогнозування Товариством величини технологічних електричних втрат прямо пропорційно впливає на виконання Товариством зобов'язань щодо купівлі граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами. Отже, невиконання вимоги по декількох годинах зумовлено неможливістю точного прогнозу (вплив погодних умов, періодом карантину у 2021 році, який унеможливив коректне прогнозування обсягів споживання електричної енергії підприємствами за період січень – серпень 2021 року). У результаті кількість годин невиконання вимог становить – 762 години протягом року (що становить 8,7 % від загальної кількості годин в році). Крім того, зазначаємо, що відсоток недотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами становить в межах 5 %.*

*Також, іншою причиною недотримання Товариством граничної нижньої межі за період січень – серпень 2021 року є те, що заявки ОСР на РДН в певні години задовольнялись не в повному обсязі, а саме, у зв'язку з виникненням непрогнозованого дефіциту електричної енергії на ринку «доба наперед», на що Товариство жодним чином вплинути не могло. Так, в січні недовиконано 13 годин, в лютому – 52, в березні – 1, в квітні – 18, в липні – 25, в серпні – 10.*

*Проте, ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» звертає увагу, що відсоток обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» в розрізі місячних обсягів повністю дотримано.»*

Водночас, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 19.10.2023 № 155/31СЛ-23 Сектор НКРЕКП у Волинській області надав уточнюючу інформацію до Акта № 403 з додатками до неї (мовою документа):

«- в доповнення до інформації зазначеної в п. 1.6 повідомляємо, що згідно з поясненнями наданими Ліцензіатом, при розрахунку прогнозованих даних для закупівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії (в т. ч. на ринку «доба наперед») використовується планова величина очікуваних технологічних втрат електричної енергії на

відповідний розрахунковий період, добу. При плануванні очікуваних втрат, а також їх закупівлі враховуються ряд факторів:

- 1) Фактичні ТВЕ минулих періодів;
- 2) Прогноз по тренду фактичних ТВЕ по роках;
- 3) Мінімальні та максимальні значення ТВЕ у минулих роках.
- 4) Зниження або зростання ТВЕ по тренду;
- 5) Дані синоптичних лабораторій.

Разом з цим заявки ОСР на РДН в певні години задовольнялись не в повному обсязі, а саме, у зв'язку з виникненням непрогнозованого дефіциту електричної енергії на ринку «доба наперед» у 2021 році. Так, в січні недовиконано 13 годин, в лютому – 52, в березні – 1, в квітні – 18, в липні – 25, в серпні – 10 (додаток в форматі Ексель додається).

Комісією з проведення перевірки вибірково проаналізовано відповідну інформацію, щодо купівлі Товариством електричної енергії для компенсації втрат ТВЕ, що відображено в Таблиці 1.

Таблиця 1  
кВт.год

Година	Прогнозовані ТВЕ	Фактичні ТВЕ на MMS	Гранична межа 50% від фактичних ТВЕ	Заявка на РДН	Закуплено на РДН (акцептовано)	Відхилення (між фактичним	Відхилення (через дефіцит електричної енергії на	Відхилення (через неточний	Заявка на ВДР	Заявка на ВДР	Небаланси (балансуючий ринок) за
<b>03.02.2021</b>											
1	2	3	4	5	6	7=6-4	8=6-5	9=5-4	10	11	12
0:00 – 1:00	20400	23530	11765	11700	11700,0	-65	0	<b>-65</b>			3130
1:00 – 2:00	19100	22034	11017	10900	10900,0	-117	0	<b>-117</b>			2934
2:00 – 3:00	18500	21516	10758	10600	10600,0	-158	0	<b>-158</b>			3016
3:00 – 4:00	18100	21229	10615	10400	10400,0	-215	0	<b>-215</b>			3129
4:00 – 5:00	18300	21169	10585	10500	10500,0	-85	0	<b>-85</b>			2869
5:00 – 6:00	19100	22213	11107	11000	11000,0	-107	0	<b>-107</b>			3113
6:00 – 7:00	21600	24858	12429	12400	10800,0	-1629	-1600	<b>-29</b>	1,6	1,6	3258
7:00 – 8:00	25800	29325	14663	14600	11200,0	-3463	-3400	<b>-63</b>	3,4	3,4	3525
8:00 – 9:00	29300	32957	16479	16600	12200,0	-4279	-4400	121	4,4	4,4	3657
9:00 – 10:00	31200	34728	17364	17900	13700,0	-3664	-4200	536	4,2	4,2	3528
10:00 – 11:00	31400	34596	17298	18000	14400,0	-2898	-3600	702	3,6	3,6	3196
11:00 – 12:00	30600	33874	16937	17500	15500,0	-1437	-2000	563	2,0	2,0	3274
12:00 – 13:00	29700	33326	16663	16900	15700,0	-963	-1200	237	1,2	1,2	3626
13:00 – 14:00	28900	32708	16354	16300	14200,0	-2154	-2100	<b>-54</b>	2,1	2,1	3808
14:00 – 15:00	28700	32666	16333	16200	13500,0	-2833	-2700	<b>-133</b>	2,7	2,7	3966
15:00 – 16:00	28500	32301	16151	16200	12100,0	-4051	-4100	49	4,1	4,1	3801
16:00 – 17:00	28800	32799	16400	16300	12300,0	-4100	-4000	<b>-100</b>	4,0	4,0	3999
17:00 – 18:00	30600	34006	17003	17400	12000,0	-5003	-5400	397	5,4	5,4	3406
18:00 – 19:00	31400	34973	17487	17800	13100,0	-4387	-4700	313	4,7	4,7	3573
19:00 – 20:00	30400	33664	16832	17200	12900,0	-3932	-4300	368	4,3	4,3	3264
20:00 – 21:00	29300	32817	16409	16500	13800,0	-2609	-2700	91	2,7	2,7	3517
21:00 – 22:00	27700	30765	15383	15700	13600,0	-1783	-2100	317	2,1	2,1	3065
22:00 – 23:00	25000	27951	13976	14300	13600,0	-376	-700	324	0,7	0,7	2951
23:00 – 24:00	22600	25265	12633	12900	11000,0	-1633	-1900	267	1,9	1,9	2665
<b>05.02.2021</b>											
0:00 – 1:00	21300	27011	13506	12600	12600,00	-906	0	<b>-906</b>			5711
1:00 – 2:00	19900	25816	12908	11800	11800,00	-1108	0	<b>-1108</b>			5916
2:00 – 3:00	19500	24429	12215	11700	11700,00	-515	0	<b>-515</b>			4929
3:00 – 4:00	19100	24289	12145	11500	11500,00	-645	0	<b>-645</b>			5189
4:00 – 5:00	19300	24611	12306	11500	11500,00	-806	0	<b>-806</b>			5311
5:00 – 6:00	20000	25629	12815	12000	12000,00	-815	0	<b>-815</b>			5629
6:00 – 7:00	22200	28520	14260	13000	13000,00	-1260	0	<b>-1260</b>			6320
7:00 – 8:00	26200	33902	16951	15100	15100,00	-1851	0	<b>-1851</b>			7702
8:00 – 9:00	29500	38956	19478	16800	16800,00	-2678	0	<b>-2678</b>			9456
9:00 – 10:00	30900	41167	20584	17600	17600,00	-2984	0	<b>-2984</b>			10267
10:00 – 11:00	30800	41416	20708	17400	17400,00	-3308	0	<b>-3308</b>			10616
11:00 – 12:00	30100	40543	20272	17000	17000,00	-3272	0	<b>-3272</b>			10443
12:00 – 13:00	29700	39441	19721	16900	16900,00	-2821	0	<b>-2821</b>			9741
13:00 – 14:00	29000	38791	19396	16400	16400,00	-2996	0	<b>-2996</b>			9791
14:00 – 15:00	28800	38323	19162	16200	16200,00	-2962	0	<b>-2962</b>			9523
15:00 – 16:00	28600	37781	18891	16300	16300,00	-2591	0	<b>-2591</b>			9181
16:00 – 17:00	28900	37852	18926	16500	16500,00	-2426	0	<b>-2426</b>			8952



17:00 – 18:00	30800	39974	19987	17800	17600,00	-2387	-200	<b>-2187</b>	200	200	9174
18:00 – 19:00	32100	41595	20798	18600	18600,00	-2198	0	<b>-2198</b>			9495
19:00 – 20:00	31200	40252	20126	18200	18200,00	-1926	0	<b>-1926</b>			9052
20:00 – 21:00	30200	38765	19383	17600	17600,00	-1783	0	<b>-1783</b>			8565
21:00 – 22:00	28400	36554	18277	16600	16600,00	-1677	0	<b>-1677</b>			8154
22:00 – 23:00	25600	33519	16760	15000	15000,00	-1760	0	<b>-1760</b>			7919
23:00 – 24:00	23400	30846	15423	13800	13400,00	-2023	-400	<b>-1623</b>	400	400	7446
<b>30.07.2021</b>											
0:00 – 1:00	20300	17835	8918	13300	13300,00	4382	0	4382			-2465
1:00 – 2:00	18000	16096	8048	11000	11000,00	2952	0	2952			-1904
2:00 – 3:00	16700	15105	7553	9700	9700,00	2147	0	2147			-1595
3:00 – 4:00	16200	14504	7252	9200	9200,00	1948	0	1948			-1696
4:00 – 5:00	15800	14580	7290	8800	8800,00	1510	0	1510			-1220
5:00 – 6:00	16200	14645	7323	9200	9200,00	1877	0	1877			-1555
6:00 – 7:00	18900	16594	8297	11900	11900,00	3603	0	3603			-2306
7:00 – 8:00	22900	19757	9879	15900	15900,00	6021	0	6021			-3143
8:00 – 9:00	28100	23297	11649	16100	16100,00	4451	0	4451			-4803
9:00 – 10:00	29800	25146	12573	17800	17800,00	5227	0	5227			-4654
10:00 – 11:00	29600	25685	12843	17600	17600,00	4757	0	4757			-3915
11:00 – 12:00	29200	25490	12745	17200	17200,00	4455	0	4455			-3710
12:00 – 13:00	29500	24995	12498	16500	16500,00	4002	0	4002	1000	1000	-4505
13:00 – 14:00	29100	25041	12521	16100	16100,00	3579	0	3579	1000	1000	-4059
14:00 – 15:00	29500	24845	12423	16500	16500,00	4077	0	4077	1000	1000	-4655
15:00 – 16:00	28500	24729	12365	16500	16500,00	4135	0	4135			-3771
16:00 – 17:00	28500	24273	12137	16500	16200,00	4063	-300	4363	-300	-300	-4227
17:00 – 18:00	28200	24144	12072	16200	13500,00	1428	-2700	4128	-2700	2700	-4056
18:00 – 19:00	27500	23889	11945	15500	10900,00	-1045	-4600	3555	-4600	4600	-3611
19:00 – 20:00	21800	23433	11717	15800	9800,00	-1917	-6000	4083	-6000		1633
20:00 – 21:00	21700	23664	11832	16600	9700,00	-2132	-6900	4768	-6900		1964
21:00 – 22:00	21000	25038	12519	18100	9000,00	-3519	-9100	5581	-9100		4038
22:00 – 23:00	23500	25013	12507	18700	11500,00	-1007	-7200	6193	-7200		1513
23:00 – 24:00	21000	21489	10745	16300	11000,00	255	-5300	5555	-5300		489
<b>23.08.2021</b>											
0:00 – 1:00	12700	17308	5192	4200	4200	-992	0	<b>-992</b>	1500		6108
1:00 – 2:00	11700	15975	4793	3900	3900	-893	0	<b>-893</b>	800		5075
2:00 – 3:00	11100	15161	4548	3700	3700	-848	0	<b>-848</b>	400		4461
3:00 – 4:00	10800	14875	4463	3600	3600	-863	0	<b>-863</b>	200		4275
4:00 – 5:00	11100	14724	4417	3600	3600	-817	0	<b>-817</b>	500		4124
5:00 – 6:00	11300	15095	4529	3700	3700	-829	0	<b>-829</b>	600		4395
6:00 – 7:00	12800	17344	5203	4200	4200	-1003	0	<b>-1003</b>	1600		6144
7:00 – 8:00	15000	20912	6274	5000	5000	-1274	0	<b>-1274</b>	3000		8912
8:00 – 9:00	17700	24746	7424	5800	5800	-1624	0	<b>-1624</b>	4900		11946
9:00 – 10:00	19100	26823	8047	6300	6300	-1747	0	<b>-1747</b>	5800		13523
10:00 – 11:00	19300	26950	8085	6400	6400	-1685	0	<b>-1685</b>	5900		13550
11:00 – 12:00	19100	27096	8129	6300	6300	-1829	0	<b>-1829</b>	5800		13796
12:00 – 13:00	19100	26795	8039	6300	6300	-1739	0	<b>-1739</b>	5800		13495
13:00 – 14:00	18900	26675	8003	6300	6300	-1703	0	<b>-1703</b>	5600		13375
14:00 – 15:00	18900	26807	8042	6200	6200	-1842	0	<b>-1842</b>	5700		13607
15:00 – 16:00	18700	26607	7982	6200	6200	-1782	0	<b>-1782</b>	5500		13407
16:00 – 17:00	18400	26669	8001	6100	6100	-1901	0	<b>-1901</b>	5300		13569
17:00 – 18:00	18400	26912	8074	6100	6100	-1974	0	<b>-1974</b>	5300		13812
18:00 – 19:00	18500	27148	8144	6100	6100	-2044	0	<b>-2044</b>	5400		14048
19:00 – 20:00	18500	27539	8262	6100	6100	-2162	0	<b>-2162</b>	5400		14439
20:00 – 21:00	20200	28826	8648	6700	6700	-1948	0	<b>-1948</b>	6500		15126
21:00 – 22:00	22300	28083	8425	7400	7200	-1225	-200	<b>-1025</b>	8100	200	13683
22:00 – 23:00	19000	24451	7335	6300	6300	-1035	0	<b>-1035</b>	5700		11151
23:00 – 24:00	15400	20774	6232	5100	5100	-1132	0	<b>-1132</b>	3300		8674

Аналіз наданих Ліцензіатом документів показав, що причинами недотримання Товариством граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед», з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами, є неточний прогноз ТВЕ та дефіцит електричної енергії на РДН.

В ході перевірки здійснено вибіркового аналізу окремих днів, що відображено в таблиці 1, зокрема:

03.02.2021 Ліцензіатом не викуплено в повному обсязі об'єм електричної енергії для покриття ТВЕ через неакцептування їхньої заявки в повному обсязі, про що свідчать витяг з платформи Оператора ринку, а також в окремих годинах наявні відхилення через неточний прогноз необхідних обсягів, а саме:

- відхилення з причин неналежного прогнозування – 6 год.;

- відхилення через дефіцит електричної енергії – 13 год.;
- відхилення через наявність двох причин одночасно -5 год.

05.02.2021 Ліцензіатом не викуплено в повному обсязі об'єм електричної енергії для покриття ТВЕ через неакцептування їхньої заявки в повному обсязі, про що свідчать витяг з платформи Оператора ринку, а також в окремих годинах наявні відхилення через неточний прогноз необхідних обсягів, а саме:

- відхилення з причин неналежного прогнозування – 22 год.;
- відхилення через дефіцит електричної енергії – 0 год.;
- відхилення через наявність двох причин одночасно -2 год.

30.07.2021 - Ліцензіатом належним чином спрогнозовано та подано заявку на РДН, щодо купівлі електричної енергії (обсягів ТВЕ). При цьому слід зазначити, що Ліцензіатом не викуплено в повному обсязі об'єм електричної енергії для покриття ТВЕ через неакцептування їхньої заявки в повному обсязі, протягом 8 годин, про що свідчить витяг з платформи Оператора ринку.

23.08.2021 Ліцензіатом не викуплено в повному обсязі об'єм електричної енергії для покриття ТВЕ через неакцептування їхньої заявки в повному обсязі, про що свідчить витяг з платформи Оператора ринку, а також в окремих годинах наявні відхилення через неточний прогноз необхідних обсягів, а саме:

- відхилення з причин неналежного прогнозування – 23 год.;
- відхилення через дефіцит електричної енергії – 0 год.;
- відхилення через наявність двох причин одночасно -1 год.

Загалом за 03.02.2021, 05.02.2021, 30.07.2021 та 23.08.2021 відхилення з причин неналежного прогнозуванням обсягів граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед», з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами становить 51 годин з 96 проаналізованих годин, що становить 53 %, відхилення через дефіцит електричної енергії – 21 годин, що становить 22%, відхилення через наявність двох причин одночасно – 8 годин, що становить 8% та заявки на РДН спрогнозовані належним чином – 16 годин, що становить – 17%.

У зв'язку з вищевикладеним, купівля електричної енергії для покриття ТВЕ здійснювалась на ВДР та балансуєчому ринку.

Згідно з поясненнями Ліцензіата, отриманих в ході проведення перевірки, встановлено, що прогноз обсягу ТВЕ здійснювався на підставі історичних даних, а саме за основу взято фактичні дані відпуску електричної енергії, корисного відпуску електричної енергії та фактичних втрат за відповідні місяці 2019-2020 років, які зазначені у звітній форма № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна).

Таблиця 2.

Період	Відпуск в мережу, тис. кВт.год	Корисний відпуск мережу, тис. кВт.год	ТВЕ	
			тис. кВт.год	%
Лютий 2019				
Лютий 2020				
<b>Лютий 2021</b>				
Серпень 2019				
Серпень 2020				
<b>Серпень 2021</b>				

Як пояснив ліцензіат, основною причиною вищих показників фактичних ТВЕ у лютому та серпні 2021 року є незначний ріст корисного відпуску в порівнянні з відпуском в мережу, що в свою чергу призвело до збільшення фактичних обсягів ТВЕ.

Невідповідність ТВЕ, згідно пояснень Ліцензіата є виникнення непередбачуваних форс-мажорних обставин на які Ліцензіат не мав впливу, а саме непрогнозовано високий відпуск в мережу, погодні умови (холодний лютий, спекотний серпень), оголошений в країні локдаун, заниження корисного відпуску населенням та ін.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядок (методика) НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення 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» **сума балів не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

10	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 2.9 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 09.06.2021 № 955) (далі – Порядок № 955)</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 формування та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- належним чином оформлений та обґрунтований проект ІІ на 2022 рік, зокрема, в частині пояснювальної записки по кожному розділу ІІ;</li> <li>- проектно-кошторисну документацію, експертні висновки, дефектні акти тощо;</li> <li>- висновки ДЕН;</li> <li>- протокол відкритого обговорення на місцях.</li> </ul>
----	--	--

### 2021 рік

Перевірка виконання ІІ 2021 здійснена шляхом аналізу первинних документів: договорів на проведення робіт підрядними організаціями та закупівлю товарно-матеріальних цінностей, актів виконаних робіт, платіжних документів.

Листом від 25.01.2022 № 44/2-677 Товариством надано до НКРЕКП річний звіт щодо виконання ІІ 2021 року.

Аналіз наданого Ліцензіатом звіту з виконання ІІ за 2021 рік по розділам наведений в таблиці.

Виконання заходів інвестиційної програми						
№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період, (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	Будівництво, технічне переоснащення та	172 156,05				

	реконструкція електричних мереж та обладнання					
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	55 079,69				
3	Впровадження та розвиток АСДТК	32 293,69				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	11 579,67				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	1 333,27				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	46 299,76				
7	Інше	5 052,96				
	<b>Усього</b>	<b>323 795,08</b>				

Як свідчать дані таблиці протягом 2021 року ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІІ на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить \_\_\_ % від запланованої суми, при цьому, рівень освоєння коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2021 залишились **не виконаними 2 заходи ІІІ** на 2021 рік п. 1.6.8.35 «Технічне переоснащення ЕМ 0,4кВ Л-6 від КТП-459, Л-8, 9 від ЗТП-461 з встановленням розвантажувальної КТПІІІ » та п. 1.6.8.51 «Технічне переоснащення ЕМ Л-1, Л-2, Л-3 від КТП-5 з встановленням розвантажувальної ЩТП

загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить 0,07 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, за джерелом фінансування «Амортизація»

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

**Перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 %** по виконаних у 2021 році заходів ІІІ відсутнє;

**Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт** (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє;

**Сума економії**, з урахуванням перевитрат до 5% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІІ 2021 року	Економія заходів ІІІ 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у зв'язку з невиконанням 2 заходів ІІІ на 2021 рік ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» порушило пункт 4.1. Порядку № 955, відповідно до якого ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалені НКРЕКП ПРСР/ІІІ в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні.

## 2022 рік

Перевірка виконання ІП 2022 здійснена шляхом аналізу первинних документів: договорів на проведення робіт підрядними організаціями та закупівлю товарно-матеріальних цінностей, актів виконаних робіт, платіжних документів.

Листом від 25.01.2023 № 44/2-801 Товариством надано до НКРЕКП річний звіт щодо виконання ІП 2022 року.

Аналіз наданого Ліцензіатом звіту з виконання ІП за 2022 рік по розділам наведений в таблиці.

<b>Виконання заходів інвестиційної програми</b>						
№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період, (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	219 970,53				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	87 101,94				
3	Впровадження та розвиток АСДТК	27 757,71				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	15 124,68				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	-	-	-	-	-
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	15 334,03				
7	Інше	1 328,10				
	<b>Всього:</b>	<b>366 617,00</b>				

Станом на 31.12.2022 залишились не виконаними **72 заходи ІП** на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить 40,18 % 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 електричної енергії – \_\_\_\_\_ 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**.

**Перевищення вартості заходів ІП до 5 %** по виконаних у 2022 році заходів ІП становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

**Перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 %** по виконаних у 2022 році заходах відсутнє;

**Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт** (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє;

**Сума економії**, з урахуванням перевитрат до 5% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Розділ ІІ 2022 року	Економія заходів ІІ 2022 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

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.**

Станом на 15.09.2023 року ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» фактично профінансувало заходів ІІ-2022 на загальну суму \_\_\_\_\_ тис. грн (без ПДВ), що становить \_\_\_\_\_ % від запланованої суми, при цьому, рівень освоєння коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)).

Таким чином недофінансування інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році відсутнє.

Відповідно до постанов НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік» і від 12.07.2022 № 704 «Про врегулювання окремих питань щодо подання на схвалення Інвестиційних програм з передачі/розподілу електричної енергії на 2023 рік» та вимог пункту 2.8-2.10 Порядку № 955 (із змінами) ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» **було зобов'язано надати НКРЕКП:**

до 10.09.2021 Інвестиційну програму на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу;

до 12.09.2022 Інвестиційну програму на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу;

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідні Інвестиційні програми на 2022 рік та 2023 рік **оформлені неналежним чином**, а саме, **не було надано:**

- обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі по заходах ІІ (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, завдання на проектування, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку, тощо), про що ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» було повідомлено листами НКРЕКП від 12.10.2021 № 11684/17.1.1/7-21 та від 13.10.2022 № 12175/17.1.1/7-22.

Службовою запискою Сектору НКРЕКП у Волинській області від 19.10.2023 № 155/31СЛ-23 повідомлено, що допущено технічну помилку, а саме зазначено, що «ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідні Інвестиційні програми на 2022 рік та 2023 рік у визначені терміни, проте оформлені неналежним чином», але дана інформація подана до НКРЕКП з порушенням термінів, що зазначається в п.1.6 (ст. 28) Акту планової перевірки.

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ Порядок (методика) НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума

оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12.**

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії **сума балів не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання 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. Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.10.2023 № 1922/17-23 фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за січень-грудень 2021 року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

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

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

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), 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 (без ПДВ) (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року)

**Проти зафіксованої Актом фактичної суми сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП за січень-грудень 2021 року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**

**3. Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175). Фактичні значення даного показника, з урахуванням результатів перевірки, відображеного у пункті 3.20 цього Акта перевірки, **сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2021 рік **становить - \_\_\_\_\_ грн.**



№ 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
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Для міської території	540	510	510	471	3 089,20		0	
2	Для сільської території	1464	1374	1374	1347	3 089,20		0	
3	Усього	2004	1884	1884	1818				

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 (ОКВу) у 2021 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОКВу = ((\text{_____} - \text{_____}) \times \text{_____} / 100 + \text{_____}) \times (1 - (1 + 0) / 100) \times (1 + 0,7 \times (\text{_____} / \text{_____})) = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)},$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання  $ОКВ_{yt-2} = ОКВ_0$ , при цьому  $ОКВ_0$  визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду ( $ОКВ_0$ ) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році t-2 (для першого року першого періоду регулювання  $ФОП_{yt-2} = ФОП_0$ , при цьому  $ФОП_0$  визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

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

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

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

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

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

- у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік; (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2021 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року).

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

$$\text{ОНВу} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} \times 0,2166 + \text{_____} + \text{_____} \times 0,2166 = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (таблиця 3.25.2);

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (таблиця 3.25.2);

\_\_\_\_\_ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (таблиця 3.25.2);

0,2166 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_=\_\_\_\_\_);

\_\_\_\_\_ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) (0,3 % x \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_).

**6. Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.10.2023 № 1922/17-23 сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2021 рік становить (-) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \text{_____} - \text{_____} = \text{(-) _____} \text{ грн}$$

де:

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

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (\_\_\_\_\_ + капіталізація \_\_\_\_\_).

*Проти зафіксованої Актом суми економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2021 рік становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

**7. Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.10.2023 № 1922/17-23 сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році, складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (\_\_\_\_\_ + капіталізація \_\_\_\_\_).**

*Проти зафіксованої Актом суми фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році, складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

**8. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 13.10.2023 № 1922/17-23 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 (не віднімаючи кількість вакантних позицій).

**Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від зазначає, що зважаючи на той факт, що штатна чисельність персоналу ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2020 складає 2 491 штатних одиниць, розрахунок обмежень на легкові автомобілі, кількість яких не має перевищувати 3 на 100 працівників складає:  $2\,491/100 \times 3 = 75$  легкових автомобілів.

Кількість легкових автомобілів, які відповідно до розрахунку Департаменту ліцензійного контролю підлягають виключенню із РБА<sup>0</sup>, становить **28 легкових автомобілі**:

110 (кількість легкових автомобілів на балансі Ліцензіата станом на 31.12.2020) – 75 (максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до РБА<sup>0</sup>) – 7 (легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ) наявні в Звіті з оцінки, потрапили під обмеження, встановлені пунктом 2.7 Порядку 899, та підлягають виключенню зі складу РБА<sup>0</sup>) = **28 легкових автомобілі на загальну оціночну вартість \_\_\_\_\_ грн** (проти 40 легкових автомобілів на загальну оціночну вартість \_\_\_\_\_ грн, зафіксованих Актом).

**Таким чином, уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

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

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, 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 доповненням;

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 уточненої суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – \_\_\_\_\_ 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 складає**  
у. о.

**11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року складає**  
у. о.

**12. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955, вважаються не виконаними у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ), що становить 0,07 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, за джерелом фінансування «Амортизація»;**

**13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік (пункт 3.31 цього Акта перевірки):**

**Перевищення вартості заходів III до 5 % по виконаних у 2021 році заходів III становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);**

**Перевищення вартості заходів III від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів III відсутнє;**

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

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

					перевищує 5%	
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

**14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2021 році з урахуванням перевитрат до 5% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (пункт 3.31 цього Акта перевірки).**

**15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2022 складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (пункт 3.11 цього Акта перевірки).**

**16. Різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). (таблиця 3.11.4 пункту 3.11 цього Акта перевірки). (\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)).**

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

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

де:

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

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

**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 2021 році.**

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Станом на сьогодні комісія з проведення перевірки не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»

за 2021 рік потребує додаткового дослідження за результатами проведення заходу державного контролю ліцензійної діяльності ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.

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

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

	Період дії тарифів 2021 рік	Тарифи грн/ МВт. год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки) тис. грн
			Усього від реалізації електроенергії тис. грн	Обсяг товарної продукції тис. грн	Корисний відпуск тис. кВт. год	Обсяг товарної продукції тис. грн	
1 клас	01.01-01.09	118,34					
	01.09-31.12	118,38					
	Всього						
2 клас	01.01-01.09	1 020,03					
	01.09-31.12	1 020,71					
	Всього						
1+2 клас	Всього						

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

Період	Обсяг, МВт. год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
<b>2021 рік</b>			
січень			2 версія
лютий			2 версія
березень			2 версія
квітень			2 версія
травень			2 версія
червень			2 версія
липень			2 версія
серпень			2 версія
вересень			2 версія
жовтень			2 версія
листопад			2 версія
грудень			2 версія
<b>Всього за 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 – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт. год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
2021 рік			
січень			2 версія
лютий			2 версія
березень			2 версія
квітень			2 версія
травень			2 версія
червень			2 версія
липень			2 версія
серпень			2 версія
вересень			2 версія
жовтень			2 версія
листопад			2 версія
грудень			2 версія
<b>РАЗОМ</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).**

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

**26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

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

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

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

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

**3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), де:**  
 \_\_\_\_\_ грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

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

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

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

де:

\_\_\_\_\_ грн. – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП).

\_\_\_\_\_ грн. – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 Додатку №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.

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» ( $D_{OKB}$ ) у 2021 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

\_\_\_\_\_ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 (для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році  $t-1$  приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року  $t-1$ ).

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

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

де

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

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

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $D_{Pct}$ ) у 2021 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

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

активів на початок звітнього року, тис. грн, розрахована за формулою:

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

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 %.

*Проти зафіксованої актом дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2021 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

**9.** Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2021 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$ДПнов = \text{___} - \text{___} = \text{___} \text{ грн (без ПДВ)},$$

де:

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

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок 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

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

де:

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

0,1674 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.



**10. Дельта за статтею «податок на прибуток» вПП, у 2021 році становить \_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:**

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

де

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

\_\_\_\_\_ грн. – сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал 2021 року).

*Проти зафіксованої Актом дельти за статтею «податок на прибуток» ДПП у 2021 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

**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.

**Загальна сума додатково отриманого /недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить \_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ):**

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

*Проти зафіксованої Актом загальної суми додатково отриманого /недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить \_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ)*

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

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

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

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

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

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

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

Проти зафіксованої Актом підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році становить \_\_\_\_\_ тис. грн (без ПДВ).

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

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

$$\text{_____} \times 1,10 = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$$

Проти зафіксованої Актом підсумкової суми скоригованої на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

## 2022 рік

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

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

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

**2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 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 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за січень-грудень 2022 року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

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

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (табл. )

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), у тому числі (табл. ):

*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 (без ПДВ) (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року)

**3. Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до

пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175).

№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (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
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Для міської території	540	510	510	726	4235,12	860930	0	0,00
2	Для сільської території	1464	1374	1374	1262	4235,12	637270	0	0,00
3	Усього						1498200		0,00

**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.**

**4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

$$ОКВу = \left( \frac{\text{_____} - \text{_____}}{\text{_____}} \times \frac{\text{_____}}{100} + \text{_____} \right) \times (1 - (1 + 0)/100) \times \text{_____} \times (1 + 0,7 \times 154 / \text{_____}) = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

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

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

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

107,8 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2022 році;

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

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

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

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року).

**5. Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.10.2023 № 1922/17-23 сума уточнених операційних неконтрольованих витрат**

(ОНВу) у 2022 році – становить \_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВу} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} \times 0,2163 + \text{_____} + \text{_____} \times 0,2163 = \text{_____} \text{ грн.}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (\_\_\_\_\_ + капіталізація 2,0);

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

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (\_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_);

\_\_\_\_\_ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (\_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_);

0,2163 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_ = 0,2163);

\_\_\_\_\_ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) (0,3 % x \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_).

*Проти зафіксованої Актом суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2022 році – становить \_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ)*

**6. Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.10.2023 № 1922/17-23 сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2022 рік відсутня, перевитрати становлять \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$$

де:

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

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (\_\_\_\_\_ грн + капіталізація \_\_\_\_\_ грн).

*Проти зафіксованої Актом суми економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2022 рік відсутня, перевитрати становлять \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)*

**7. Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.10.2023 № 1922/17-23 сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році, складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом суми фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році, складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

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

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

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, 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 доповненням;

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 уточненої суми прибутку на регуляторну базу активів, яка*

створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – \_\_\_\_\_ грн.**

П уточ нов. = \_\_\_\_\_ x 0,1674 = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де:

\_\_\_\_\_ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 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;

0,1674 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 складає \_\_\_\_\_ у. о.**

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

**12. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року N 955, вважаються не виконаними 72 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).

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

Пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з **урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.**

Таким чином суми недофінансування інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕГО» за підсумками діяльності у 2022 році відсутні (\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_).

**13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік (пункт 3.31 цього Акта перевірки):**

**Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);**

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

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

*Інформація щодо суми економії коштів, яка склалась за результатами виконання Інвестиційної програми 2022 року, з урахуванням перевищення вартості заходів Інвестиційної програми на 2022 рік*

Розділ ІІ 2021 року	Економія заходів ІІ 2022 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

**14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році** з урахуванням перевитрат до 5% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (пункт 3.31 цього Акта перевірки).

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено 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».

**15. Сума недоплати постачальником «останньої надії»** за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на **01.01.2023** складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (пункт 3.11 цього Акта перевірки).

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

*Проти зафіксованої Актом різниці між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

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

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

де:

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

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

**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 році.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітнього кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Слід зазначити, що ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» було надано до НКРЕКП уточнений Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

Отже, враховуючи надання ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» уточненого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік є необхідність додаткового дослідження наданих ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань.

Тому, станом на сьогодні комісія з проведення перевірки не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік потребує додаткового дослідження за результатами проведення заходу державного контролю ліцензійної діяльності ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.

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

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

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи грн/ МВт. год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки) тис. грн
			Усього від реалізації електроенергії тис. грн	Обсяг товарної продукції тис. грн	Корисний відпуск тис. кВт. год	Обсяг товарної продукції тис. грн	
1 клас	01.01-31.12	144,47					
	Всього						
2 клас	01.01-31.12	1 102,19					
	Всього						
1+2 клас	Всього						

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

Період	Обсяг, МВт-год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
<b>2022 рік</b>			
січень			2 версія
лютий			2 версія
березень			2 версія
квітень			2 версія
травень			2 версія
червень			2 версія
липень			2 версія
серпень			2 версія
вересень			2 версія
жовтень			2 версія
листопад			2 версія
грудень			2 версія
<b>Всього за 2022 рік</b>			

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

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт.год	Загальна вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
<b>2022 рік</b>			
січень	2 114,780		2 версія
лютий	799,944		2 версія
березень	89,201		2 версія
квітень	34,478		2 версія
травень	324,076		2 версія
червень	4,907		2 версія
липень	611,129		2 версія
серпень	16,302		2 версія
вересень	7,211		2 версія
жовтень	1 096,669		2 версія
листопад	1 041,510		2 версія
грудень	825,014		2 версія
<b>РАЗОМ</b>	<b>6 965,221</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 НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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

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

**1.** 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.

Сума невиконання інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕГО» за підсумками діяльності у 2022 році відсутня, до розрахунку приймається показник \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_).

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

**3.** Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

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

де:

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

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

**4.** Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

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

де:

\_\_\_\_\_ грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП).

\_\_\_\_\_ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 Додатку №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.

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» ( $D_{OKB}$ ) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

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

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $D_{ONB}$ ) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

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

*Проти зафіксованої Актом дельти за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $D_{ONB}$ ) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)*

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $D_{Pct}$ ) у 2022 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

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

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

де

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка

створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 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 %.

*Проти зафіксованої Актом дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2022 році \_\_\_\_\_ (без ПДВ).*

**9.** Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2022 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

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

$$П \text{ уточ нов.} = \text{_____} \times 0,1674 = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

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;

0,1674 – 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» ДПП, у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

\_\_\_\_\_ грн – сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2022 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 2022 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.

**Загальна сума додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

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

*Проти зафіксованої Актом загальної суми додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

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

1. 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 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

*Проти зафіксованої Актом суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

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

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

Проти зафіксовано Актом підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить \_\_\_\_\_ 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 внесено 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**».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 13 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, що є Додатком 2 до Порядку контролю 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).

Ураховуючи викладене, пояснення Ліцензіата від 03.10.2023 № 07.1-6047 та 16.10.2023 № 07.1-6359 з додатками до нього та згідно з Порядком (методикою) Департамент Ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження згідно розрахунку:

<b>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</b>	<b>-</b>	<b>- грн</b>
	<b>Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)</b>	

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування розміру штрафу для стримування ліцензіата від вчинення порушення у майбутньому	Індивідуальне пом'якшення штрафу	Округлення
1	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності			1 700 000,00								
2	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності			1 700 000,00								
3	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів			1 700 000,00								
4	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП	-	-	1 700 000,00	170 000,00 <sup>1</sup>		(102 000,00) <sup>2</sup>					

	третіми сторонами												
5	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності			1 700 000,00									
6	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності			1 700 000,00									
7	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності			1 700 000,00									
8	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності			1 700 000,00									
9	порушення щодо інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів			1 700 000,00									

#### **Щодо порушення № 4:**

<sup>1</sup> відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	10%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>170 000,00</b>

<sup>2</sup> відповідно до пункту 2.4.1 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) у зв'язку із наявністю пом'якшуючих обставин, НКРЕКП під час розрахунку штрафу за порушення скориговано (зменшено) розмір штрафу, скоригованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на підставі підпунктів 1, 2, 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики), а саме наявністю поведінки порушника, спрямованої на зменшення негативних наслідків порушення, застосовано коригуючий відсоток 30 %, негайне припинення порушення після його виявлення, застосовано коригуючий відсоток 20 %, сприяння виявленню порушення НКРЕКП, застосовано коригуючий відсоток 10 %. *(Ураховуючи пояснення ліцензіата в частині недотримання загальних стандартів надання послуг кол-центром виключно у IV кварталі 2022 року у зв'язку із масованими ракетними обстрілами по енергетичній інфраструктурі України, зокрема по энергооб'єктах у Волинській області, при цьому Товариство вживало заходів спрямованих на зменшення негативних наслідків порушення та дотримання загальних стандартів якості надання послуг шляхом забезпечення належної роботи кол-центру, зокрема із жовтня 2022 року до лютого 2023 року у голосовому меню кол-центру відтворювалося повідомлення про застосування графіків погодинних/стабілізаційних/аварійних вимкнень та рекомендація ознайомитися на офіційному сайті Товариства із переліком населених пунктів, вулиць, номерів будинків та термінами відключень. Також Товариством вжито дії щодо негайного припинення порушення після його виявлення шляхом складання, а саме монтування ремонтно – аварійних схем живлення об'єктів ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», які були повністю виведені з ладу та*

*роботи, здійснення аварійно – відновлювальних робіт на окремих ділянках мереж, відновлення живлення по інших джерелах живлення після системних аварій.)*

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту підпункт 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП, підсумковий розмір штрафу є нижчим за мінімальний розмір штрафу, НКРЕКП не накладає штраф, а тому Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.6.4 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

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

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

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

1) 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 **28 298,52 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **174,02 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 розмірі **821,00 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 **998,50 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **11 508,50 тис. грн (без ПДВ)**,

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі **5 443,00 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 **855,50 тис. грн (без ПДВ)**,

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **3 481,00 тис. грн (без ПДВ)**,

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **5 017,00 тис. грн (без ПДВ)**;

2) у строк до **01 грудня 2023 року** надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Волинській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

3) у строк до **31 грудня 2023 року** забезпечити виконання у повному обсязі заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 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» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом їх зміни **в бік збільшення** на суму у розмірі **240 104,73 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму неотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі **18 163,11 тис. грн (без ПДВ)**;

суму неотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі **219 182,14 тис. грн (без ПДВ)**;

витрати, що були понесені ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі **2 759,48 тис. грн (без ПДВ)**;

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

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Я. Зеленик**





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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про застереження  
ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»  
щодо недопущення надалі  
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 \_\_\_ жовтня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 26 вересня 2023 року № 403, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 05 вересня 2023 року № 1636 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», посвідчень на проведення планової перевірки від 14 серпня 2023 року № 401 та від 06 вересня 2023 року № 427, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) 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:

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

підпункт 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

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

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

підпункт 41 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині розроблення інвестиційної програми з урахуванням плану розвитку системи розподілу та подання її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з розподілу,

підпункт 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до 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, та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

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

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» у частині дотримання граничної нижньої межі 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) та 30 відсотків (у редакції, що діяла до 02 вересня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

абзацу сьомого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965, у частині надання до НКРЕКП щороку до 01 лютого інформації про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35 – 110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора

системи розподілу та розрахунку дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання.

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. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

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

1) 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 28 298,52 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії в розмірі 174,02 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 розмірі 821,00 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 998,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики в розмірі 11 508,50 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 5 443,00 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 855,50 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики в розмірі 3 481,00 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 в розмірі 5 017,00 тис. грн (без ПДВ);

2) у строк до 01 грудня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Волинській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

3) у строк до 31 грудня 2023 року забезпечити виконання у повному обсязі заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 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» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму в розмірі 240 104,73 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 18 163,11 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 219 182,14 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 2 759,48 тис. грн (без ПДВ);

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму

надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО».

Голова НКРЕКП

Костянтин УЦАПОВСЬКИЙ