

Департамент  
ліцензійного контролю  
« \_\_\_ » травня 2024 року

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до**  
**АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу**  
**електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що**  
**регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів**  
**державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП**  
**від 18 липня 2023 року № 1332»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 03 квітня 2024 року № 644 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 14 березня 2024 року № 129 та від 03 квітня 2024 року № 152, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) (далі – АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2023 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт від 17 квітня 2024 року № 171 (далі – Акт № 171).

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом від 24.04.2024 № 05/13117 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 171 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата).

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом від 06.05.2024 № 05/14456 надало до НКРЕКП доповнення до Письмових пояснень Ліцензіата (далі – Додаткові письмові пояснення Ліцензіата).

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листами від 10.05.2024 № 05/15153 та від 13.05.2024 № 05/15238 надало до НКРЕКП доповнення до Письмових пояснень Ліцензіата (далі – Письмові пояснення Ліцензіата № 05/15153 та № 05/15238).

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p><b>підпункту 13 пункту 2.2</b> <b>Ліцензійних умов з розподілу</b> <b>електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 60 пункту 2.2</b> <b>Ліцензійних умов з розподілу</b> <b>електричної енергії</b></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>



НКРЕКП  
№1092-14.1.1/24 від 15.05.2024  
КЕП: Смикалов В. Р. 15.05.2024 11:18  
3FAA9288358EC0030400000F32D3200CCB8B600  
Сертифікат дійсний з 13.04.2023 до 13.04.2025 10:10

<p><b>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – Кодекс системи передачі)</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</b></p>	<p>в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором</p>
<p>Комісією з проведення перевірки проаналізовано надані АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» первинні документи щодо розрахунків за договором про надання послуг з передачі електричної енергії від 23 травня 2019 року № 0528-02041 укладеному з НЕК «УКРЕНЕРГО», а саме акти приймання-передачі послуги, акти корегування до актів приймання-передачі послуги та реєстри платіжних доручень на оплату послуги з передачі електричної енергії, та встановлено, що протягом січня – грудня 2023 року обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав <b>МВт·год</b> на загальну суму <b>грн (з ПДВ)</b>.</p> <p>Заборгованість Ліцензіата станом на 01.01.2023 становила <b>грн (з ПДВ)</b>. Ліцензіатом протягом 2023 року сплачено <b>грн (з ПДВ)</b>.</p> <p>Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на <b>31.12.2023</b> обліковувалась заборгованість АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії у сумі <b>грн (з ПДВ)</b>.</p> <p>Відповідно до наданих Товариством документів, а саме, платіжних доручень, заборгованість у сумі <b>грн (з ПДВ) погашена у повному обсязі останнім платежем від 13.02.2024.</b></p> <p>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» у період <u>з листопада по грудень 2023 року</u> не здійснювало часткову попередню оплату планової вартості послуги з передачі електричної енергії та не здійснювало остаточний розрахунок за фактичний обсяг послуги з передачі електричної енергії у встановлені терміни, які визначені умовами укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» договору від 23.05.2019 № 0528-02041 про надання послуг з передачі електричної енергії.</p>	

Під час перевірки проаналізовано надані АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» первинні документи щодо розрахунків за **договором з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** від 23.05.2019 № 0528-03041 укладеному з НЕК «УКРЕНЕРГО», а саме акти приймання-передачі послуги, акти корегування до актів приймання-передачі послуги та реєстри платіжних доручень на оплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, акти звірки взаємних розрахунків між Ліцензіатом і НЕК «УКРЕНЕРГО» та встановлено, що протягом січня – грудня 2023 року обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав МВт-год на загальну суму грн (з ПДВ). Заборгованість станом на 01.01.2023 становила грн (з ПДВ). Товариством у 2023 році здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму грн (з ПДВ).

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО», станом на **31.12.2023** обліковувалась **заборгованість** АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі грн (з ПДВ).

Відповідно до наданих Товариством документів, а саме, платіжних доручень, **заборгованість** у сумі грн (з ПДВ) **погашена** у повному обсязі **останнім платежем 02.02.2024**.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» у період **з листопада по грудень 2023 року не здійснювало часткову попередню оплату** планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та **не здійснювало остаточний розрахунок за фактичний обсяг послуги** з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у встановлені терміни, які визначені умовами укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» договору від 18.06.2019 № 0522-03041 про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

*Департамент ліцензійного контролю* зазначає, що Актом позапланової виїзної перевірки від 07 грудня 2023 року № 515 досліджено розрахунки з НЕК «УКРЕНЕРГО» по договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 23 травня 2019 року № 0528-02041 та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 23 травня 2019 року № 0528-03041 **за період з 01 січня 2023 року по 31 жовтня 2023 року**, та зафіксовано порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, а саме:

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

підпункту 60 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

За результатами розгляду Акту позапланової виїзної перевірки від 07 грудня 2023 року № 515, зокрема, прийнято розпорядження НКРЕКП від 27.12.2023 № 355-р «Про усунення порушень АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» яким зобов'язано АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 квітня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Житомирській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 23 травня 2019 року № 0528-02041, укладеного з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (далі – НЕК «УКРЕНЕРГО»), та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 23 травня 2019 року № 0528-03041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 жовтня 2023 року у повному обсязі.

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом від 31.01.2024 № 05/3151 (з наданням завірених копій платіжних інструкцій) надано до НКРЕКП та до Сектору НКРЕКП у Житомирській області (далі – Сектор) інформацію щодо виконання вимог Розпорядження № 355-р, а саме про здійснення розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за надані послуги з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління станом на 31.10.2023, зокрема:

- по договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 23 травня 2019 року № 0528-02041 сплачено грн (з ПДВ), що становить 100% рівень розрахунків станом на 31 жовтня 2023 року (сплачено протягом листопада – грудня 2023 року та січня 2024 року);

- по договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 23 травня 2019 року № 0528-03041 сплачено грн (з ПДВ), що становить 100% рівень розрахунків станом на 31 жовтня (сплачено протягом листопада - грудня 2023 року та січня 2024 року).

Таким чином, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» виконано вимоги Розпорядження № 355-р у встановлений термін.

Згідно Письмових пояснень ліцензіата (мовою документа): «...Щодо заборгованості Товариства за послуги НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 31.12.2023 року – як і зазначено вище, інформація про те, що дана заборгованість вже була сплачена Товариством у лютому 2024 року підтверджена в ході проведення перевірки і відображена у акті від 17.04.2024 року №171. Таким чином, враховуючи умови підпункту 2 пункту 2.5.1 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 року №1800, а саме те, що **зазначене порушення було повністю усунуте до прийняття рішення про проведення перевірки, та те, що Товариство наразі не має навіть поточної заборгованості за відповідні послуги НЕК «УКРЕНЕРГО», просимо не застосовувати до Товариства штрафних санкцій по зазначеному питанню та не вважати зазначену по пункту 3.2. інформацію Акту порушенням визначених у акті вимог відповідних нормативних актів.».**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 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) визначення розміру штрафів), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, пункту 5 та абзацу першого пункту 7 Порядку № 491, пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку № 491, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

2	<b>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b>	щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП, а саме пунктів 2.1 та 2.2 Порядку № 375 щодо обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних
---	---	---

**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**

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%;

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%

Главою 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – постанова НКРЕКП № 375), визначено стандарти якості надання послуг ОСР.

Так, відповідно пункту 2.1 глави 2 постанови НКРЕКП № 375 ОСР забезпечує дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг.

Згідно з пунктом 2.2 глави 2 постанови НКРЕКП № 375, до загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:

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

відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному періоді – не більше 10%.

Дані щодо фактичного рівня виконання Ліцензіатом загальних стандартів якості надання послуг ОСР у 2023 році у порівнянні з встановленими Регулятором стандартами, наведено у таблиці.

Стандарт		Загальні стандарти	
		встановлений НКРЕКП рівень	фактичний рівень виконання
Рівень сервісу Кол-центру протягом 30 секунд	%	не менше 75	<b>67,43</b>
Відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру	%	не більше 10	2,89

Враховуючи вищенаведене, комісією з проведення перевірки встановлено, що **Ліцензіатом не дотримано вимоги законодавства щодо функціонування кол-центру** згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП.

*Згідно Письмових пояснень ліцензіата (мовою документа):* «Постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання» (далі – постанова НКРЕКП № 375), який визначає перелік загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання і регулює відносини, пов'язані з електропостачанням відповідно до загальних та гарантованих стандартів якості, захистом прав споживачів та наданням оператором системи розподілу компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання споживачам або замовникам (у випадку недотримання гарантованих стандартів якості під час приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання електричної енергії).

Главою 2 постанови НКРЕКП № 375 визначено стандарти якості надання послуг ОСР.

Так, відповідно пункту 2.1 глави 2 постанови НКРЕКП № 375 ОСР забезпечує дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг.

До загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:

- рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75%;
- відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному періоді – не більше 10%.

Фактичний рівень загального стандарту якості надання послуг ОСР, рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд у періоді, що перевірявся складав 67,43%, що незначно менше від встановленого граничного, це пояснюється щорічним збільшенням кількості надходження звернень від споживачів, які бажають отримати дистанційно (в телефонному режимі) необхідну інформацію або консультацію.

В свою чергу, кол-центр створений відповідно до постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 «Про затвердження Мінімальних вимог якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами» (далі - Постанова).

Главою 3 Постанови 12.06.2018 № 373 «Обробка вхідних дзвінків, прийнятих оператором кол-центру» передбачено, що вхідні дзвінки, що з'єднані з оператором кол-центру, обробляються шляхом:

- надання роз'яснень, прийому повідомлень від абонента, у тому числі даних щодо показів лічильника кол-центром ОСР;
- реєстрації звернення/скарги/претензії споживача для її розгляду відповідними структурними підрозділами ОСР/електропостачальника згідно з главою 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ);
- реєстрації дзвінків з питань незадовільної якості електричної, які реєструються за умови ідентифікації споживача;
- формування та обробки заявок тощо.

Додатком 2 до Мінімальних вимог якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами виділено мінімум 20 тем, не враховуючи підтем, з якими споживач може звернутися до фахівців кол-центру за консультацією.

Враховуючи саме Постанову, на підставі якої виконує свої функціональні обов'язки кол-центр ОСР для задоволення потреб споживачів та те, що відсоток сервісу протягом 30 секунд на рівні 75 % з 2018 року не переглядався, дотримання його на рівні 2018 року є фізично неможливим. Наприклад: за 12 місяців 2018 року до кол-центру надійшло 341 765 телефонних звернень, тоді як за аналогічний період 2023 року звернень було на рівні 688 028, що майже на 50% більше.

Відповідно надати роз'яснення/консультації, провести реєстрацію звернення тощо з дотриманням загальних стандартів якості надання послуг відповідно до п.п. 2.2 Постанови де рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75% - є проблематично.

В свою чергу АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» в 2021 році надавало обґрунтовані пропозиції та пояснення щодо внесення змін до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» якою вносились зміни до постанов НКРЕКП № 373 «Про затвердження Мінімальних вимог якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами» та № 375 «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання», щодо збільшення рівня сервісу кол-центру з 30 до 45 секунд.

Окрім того, реальність війни вимагає деяких коректив у щоденній роботі ОСР. У зв'язку з тим, що Товариство є об'єктом критичної інфраструктури та для створення безпечних умов праці в умовах воєнного стану, під час повітряної тривоги фахівці кол-центру призупиняють обробку телефонних звернень та направляються у найближче укриття, а після відбою відновлюють свою роботу, що також впливає на збільшення тривалості розмов із споживачами.

**При прийнятті остаточного рішення Комісією прохання врахувати вище викладене, умови сьогодення та Закон України від 03.03.2022 № 2115-IX «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни».**

*Згідно Письмових пояснень Ліцензіата № 05/15153 та № 05/15238 (мовою документа):* «Додатково до попередньо наданих пояснень та обґрунтувань Товариства, а також за результатами ознайомлення із вищезазначеним проектом постанови НКРЕКП по питанню функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру та щодо дотримання рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %, повідомляємо наступне.

Протягом 2023 року (особливо період січень - квітень) внаслідок терористичних атак країни агресора на об'єкти енергетичної інфраструктури, що призвело до значного дефіциту електричної потужності в енергосистемі України у тому числі на території Житомирської області, внаслідок чого застосовувалися графіки обмежень (ГОП), графіки відключення електричної енергії ГПВ та ГАВ.

**Ця ситуація також суттєво вплинула на рівень сервісу протягом 30 секунд**, тому що споживачі зверталися за уточнювальною інформацією щодо того чи вже застосовано, чи буде застосовуватися графіки відключень, саме до їх населеного пункту/адреси, хотіли отримати пояснення чому саме до них застосовуються ці графіки тощо, наполегливо намагалися дізнатися інформацію про масштаби пошкоджень тощо.

**Крім того, тривалість та кількість оголошених повітряних тривог, суттєво впливає на рівень сервісу обслуговування кол-центром.** В цілому протягом 2023 року в Житомирській області було оголошено 278 разів повітряну тривогу загальною тривалістю понад 360 год 3 хв, під час повітряної тривоги фахівці кол-центру направляються у найближче укриття, після відновлення робочого процесу збільшується кількість та тривалість розмов із споживачами, які порушують питання відсутності електропостачання, пошкодження електрообладнання та як це впливатиме на наявність електроживлення, застосування графіків відключень тощо. **(Додаток № 1 «Інформація щодо тривалості та кількості тривог за 2023 рік», посилання <https://oda.zht.gov.ua/news/tryvoga-na-zhytomyrshhyni-tryvala-ponad-5-godyn-ne-nehtujte-pravylamy-bezpeky/>, <https://air-alarms.in.ua/region/zhytomyr?from=2023-01-01&to=2023-12-31#statistic>).**

Так, проведеним аналізом по кількості та тривалості тривог було встановлено, якщо протягом року (365 днів) кол-центр відпрацював би в звичайному режимі 8765 год 81 хв, що складатиме 100% відпрацьованого часу, тоді за час тривалості тривог, за який фахівці кол-центру перебували в укритті відсоток не затраченого часу складатиме 4,11% (360 год 3 хв \* 100%/8765 год 81хв). Повернення на робоче місце та відновлення робочого процесу в середньому складає 10хв, за 278 днів тривог загальний час складатиме 27 год 8 хв, що в свою чергу складатиме 0,32% невикористаного часу (278 днів\*0,10хв/8765год 81хв). **Можна зробити висновок, що як би не ситуація в країні, рівень сервісу становив би 71,86% (67,43%+4,11%+0,32%), з дотриманням рівня сервісу 30 секунд.** (Додаток № 2 «Інформація щодо кількості годин в одному році та кількості днів», Додаток № 3 «Інформація про найпростіше укриття, яке найближче до місця розташування.» за посиланням <https://old.zt-rada.gov.ua/pages/p6470>).

Також, на рівень сервісу обслуговування впливає прийом показників особливо на кінець звітного періоду, термін подачі яких визначено п. 8.6.3 постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 «Про затвердження Кодексу комерційного обліку електричної енергії».

**Оператори кол-центру в свою чергу проводять роз'яснювальну роботу із споживачами щодо сучасних (альтернативних) способів передачі показників засобу обліку без необхідності очікування з'єднання з оператором, а саме, за допомогою особистого кабінету, підказок інтерактивного голосового меню телефонних ліній, чат-ботів у месенджерах Viber, Telegram, але при з'єднанні з оператором споживачі бажають надати декілька показників з різних адрес, що відповідно впливає на збільшення часу обробки одного дзвінка та рівень сервісу відповідно, як наслідок оптимальним варіантом для дотримання стандартів є завершення розмов відразу після**

прийняття одного показника, але це збільшить надходження кількості скарг (Додаток № 4 «Способи передачі показів (побут)» за посиланням <https://www.ztoe.com.ua/transmission.php>).

Так, проведеним аналізом прийому показів в встановлені терміни чинного законодавства встановлено, що при прийомі 1 показу від споживача є можливим дотримання рівня сервісу 30 секунд і це становитиме 75%, при прийомі в середньому 15 показів (спостерігається щомісяця) від одного споживача, що складатиме в середньому 5 хв.  $((15 \text{показів} * 75\%) / 30 \text{сек})$  тоді дотримання стандартів не є можливим, оскільки витрачається часу на 12,5% більше (Додаток №5 «Скріншот передачі показів одним споживачем»).

**Якщо врахувати проведений аналітичний розрахунок відсоткового співвідношення 71,86% (робота без повітряних тривог) та прийом показів не більше одного, рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд становив в межах встановленого 75% або навіть більше.**

АТ «Житомиробленерго» для дотримання встановлених стандартів якості надання послуг та задоволення потреб населення вживає усіх можливих заходів. Так, для отримання інформації про перерви в електропостачанні та інформування споживачів всіх категорій, створені та вже удосконалені чат-боти, сайт Товариства, телеграм-канал. Також реалізовано кабінети побутового та юридичного споживачів через які споживачі мають можливість замовляти онлайн послуги (Додаток № 6 завірена копія Наказу «Про реалізацію дистанційних послуг через особистий кабінет»).

Наразі Товариством заплановано включення до заходів Інвестиційної програми на 2025 рік заміну діючого програмного продукту «Call центр» на більш ефективний та якісний зв'язок - автоматизований сучасний програмний продукт, що дозволить збільшення продуктивності обробки дзвінків, поліпшити продуктивність роботи та якість обслуговування зв'язку, новітні технології допоможуть автоматизувати операційні та бізнес-процеси у кол-центрі. Також, автоматизація (роботизація) процесів дозволить обробляти набагато більше заявок, оскільки споживачі хочуть якісного, швидкого та релевантного обслуговування і вони це зможуть отримати до з'єднання з оператором кол-центру, що значно розвантажить та підвищить рівень обслуговування споживачів та стандарти якості надання послуг ОСР, оскільки новий програмний продукт забезпечуватиме підсистему інформаційної взаємодії з споживачами, тобто: автоматичне повідомлення про аварійне/планове/комерційне відключення в голосовому меню для вхідних дзвінків; проведення автоматизованого обдзвону та сповіщення споживачів про планові, аварійні та комерційні відключення; обробка звернень отриманих в автоматичному режимі (голосових та з чат-ботів); показники прийматимуться не лише в тоновому а й в голосовому режимі без з'єднання з оператором та багато інших можливостей, з метою розвантаження ліній та дотримання загальних стандартів обслуговування кол-центром (Додаток № 7 «Комерційна пропозиція програмного продукту»).

Також Товариством, з метою оптимізації виробничих процесів кол-центру, вже у 2023 році забезпечено введення додаткової штатної одиниці – фахівця кол-центру (Додаток № 8 завірена копія Наказу «Про прийняття на роботу від 02.11.2023 №1137-к» та Наказу від 15.04.2024 року №278-к «Про переведення (переміщення) працівника»).

Враховуючи вище викладене та пояснення надані в попередньому листі, враховуючи складну ситуацію в Україні та специфіку роботи самого ОСР, які намагаються зробити все можливе задля задоволення потреб населення – просимо **врахувати обґрунтованими всі зазначені фактори, які впливають на рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд та те, що саме відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру АТ «Житомиробленерго» (що не менш важливо) відповідає встановленим загальним стандартам, при прийнятті остаточного рішення Комісією не застосовувати до Товариства штрафних санкцій.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ЖИТОМИРЕНЕРГО» вжито заходів, спрямованих на зменшення негативних наслідків зазначеного вище порушення, шляхом запланованого включення до заходів Інвестиційної програми на 2025 рік заміну діючого



<p>програмного продукту «Call центр» на більш ефективний та якісний зв'язок, <u>введення додаткової штатної одиниці</u> – фахівця кол-центру з метою оптимізації виробничих процесів кол-центру.</p> <p>Враховуючи зазначене, <b>Департаментом ліцензійного контролю</b> при розрахунку штрафу згідно 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 додатково застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на пом'якшуючі обставини вчиненого порушення, а саме: <b>поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30%)</b>.</p>		
3	<p><b>підпункту 7 пункту 2.2</b>  <b>Ліцензійних умов з розподілу</b>  <b>електричної енергії</b></p>	<p>щодо надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме, пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення»</p>
<p>Комісією з проведення перевірки за результатами аналізу форми звітності № 11-НКРЕКП встановлено:</p> <p><b><u>Хорошівський РЕМ</u></b>  <b>КТП-</b> , початок перерви 27.11.2023 о 20:32, закінчення перерви 28.11.2023 о 18:50, тривалість перерви 1338 хв.</p> <p>Запис в оперативному журналі про введення в роботу КТП- фіксує час 10:50, який не відповідає часу, зазначеному в реєстрі форми звітності №11-НКРЕКП (18:50), тобто час закінчення перерви не вірно внесено до реєстру, стандарт якості електропостачання не порушено.</p> <p>Ліцензіатом <b>невірно внесені дані про кінець перерви</b> до форми звітності № 11-НКРЕКП, відображені у оперативному журналі Хорошівського РЕМ.</p> <p><b><u>Радомишльський РЕМ</u></b>  <b>КТП-</b> початок перерви 29.10.2023 о 12:35 (перший дзвінок о 07:57 (44969609), закінчення перерви 30.10.2023 о 10:28, тривалість перерви 1 313 хв.</p> <p>Відповідно наданих АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» копій документів (лист від 21.03.2024 № 010/8925), фактичний початок перерви електропостачання для споживачів <b>КТП-</b> розпочався 28.10.2023 о 08:26 (запис в оперативному журналі та журналі обліку пошкоджень в мережі 0,4 кВ), перерва спричинена падінням дерева на дроти повітряної лінії в умовах надзвичайних природних явищ (Довідка Житомирського обласного центру гідрометеорології від 01.11.2023 № 996-03-16/2/828).</p> <p>Комісія з перевірки підтверджує підстави віднести перерву для споживачів <b>КТП-</b> до форс-мажорних обставин.</p> <p>Ліцензіатом <b>невірно внесені дані про початок перерви</b> до форми звітності № 11-НКРЕКП, відображені в журналі обліку пошкоджень в мережі 0,4 кВ Радомишльського РЕМ.</p> <p><i>Згідно <b>Письмових пояснень ліцензіата (мовою документа)</b>: «Відповідно вимог пункту 6.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення» дані, наведені в формі звітності №11-НКРЕКП, вважаються достовірними, якщо задовільняються такі умови:</i></p> <p>1) Індекс повноти AI <math>\geq 90\%</math>;  2) Індекс правильності IC <math>\geq 90\%</math>;</p>		

3) Індекс точності -5% =< IP =< 5%.

Після здійснення розрахунку отримано індекси за жовтень (Радомишльський РЕМ) - листопад (Хорошівський РЕМ) 2023 року:

Індекс повноти (AI) = 99,7%

- Дані достовірні

Індекс правильності (IC) = 98,8%

- Дані достовірні

Індекс точності (IP) = -0,8%

- Дані достовірні

Отримані результати розрахунків індексів повноти, правильності та точності відповідають вищезазначеним умовам, тобто дані наведені у формах звітності №11-НКРЕКП за жовтень 2023. (Радомишльський РЕМ) та за листопад 2023р. (Хорошівський РЕМ) є достовірними.

**Враховуючи наведені вище аргументи просимо не вважати порушення пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення» порушенням АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу щодо надання до НКРЕКП достовірних документів та інформації, необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП.».**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно Указу Президента України від 24.02.2022 № 2102-IX в Україні із 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року – введено воєнний стан.*

*У зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України прийнято Закон України від 03.03.2022 № 2115 «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», відповідно до якого:*

*1) фізичні особи, фізичні особи - підприємці, юридичні особи, крім тих, які наділені бюджетними повноваженнями згідно із законодавством, подають облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи;*

*2) у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвоєчасне подання звітності та/або документів, визначених підпунктом 1 цього пункту;*

*4) у період дії воєнного стану або стану війни будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітowego характеру уповноваженими органами не здійснюються.*

*Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме, пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення» щодо заповнення даних у формі звітності № 11-НКРЕКП.*

4	<b>пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затверджений постановою</b>	в частині ненадання проекту договору про тимчасове приєднання, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проекту технічних умов на тимчасове приєднання в термін визначений Порядком.
---	--	--

**Щодо звернення гр. Бондаренко С.В.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Бондаренко С.В. (вх. НКРЕКП ЗВГ№Б-23631/23 від 29.09.2023), щодо тимчасового приєднання до електричних мереж об'єкта замовника, яке було розглянуто НКРЕКП та листом від 25.10.2021 № 27992/17.1.4/9-23 гр. Бондаренко С.В. надано відповідь.

Перевіркою встановлено, що 09.08.2023 гр. Бондаренко С.В. (далі – Замовник) подано заяву про тимчасове приєднання № 0002183-бсп (далі – заява).

11.08.2023 АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» підготував проєкт договору про тимчасове приєднання (далі – Договір) та проєкт технічних умов на тимчасове приєднання (далі – технічні умови).

Відповідно до абзацу 2 пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану (далі – Порядок), затверджений постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Постанова) ОСР не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проєкт договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписані ОСР, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

Згідно інформації АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», 28.09.2023 гр. Бондаренко С.В. в сервісному центрі обслуговування клієнтів отримано Договір, технічні умови та орієнтовний розрахунок вартості приєднання.

Слід зазначити, що Замовник у **заяві про тимчасове приєднання вказав наступний спосіб інформування**: номер телефону та **за місцем подання заяви**.

При отриманні Договору та технічних умов Бондаренко С.В. було надано зауваження до ОСР щодо помилки у пункті 1.1 Договору щодо функціонального призначення об'єкта.

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» не було надано документального підтвердження надання замовнику Договору та технічних умов в термін визначений Порядком.

Отже, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» було **порушено вимоги** пункту 10 Порядку, в частині **ненадання проєкту договору про тимчасове приєднання, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проєкту технічних умов на тимчасове приєднання в термін визначений Порядком.**

За інформацією АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», гр. Бондаренко С.В. отримала проєкт договору про тимчасове приєднання, додатком до якого є технічні умови, які Замовник не підписала та не повернула їх ОСР.

**05.01.2024** АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» зареєстровано (вхід. № 18-3-690 від 05.01.2024) **заяву гр. Бондаренко С.В. щодо анулювання заяви про тимчасове приєднання від 09.08.2023.**

*Згідно Додаткових письмових пояснень ліцензіата (мовою документа):* «По вказаному у Акті питанню зазначаємо, що 09.08.2023 року громадянкою Бондаренко С.В. до Черняхівського району електричних мереж АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» була подана заява про тимчасове приєднання житлового будинку за адресою: ... з документами. **Як спосіб обміну інформацією у заяві замовником було зазначено спосіб обміну інформацією «за місцем подання заяви».**

Черняхівським районом електричних мереж АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» **11.08.2023 року** було підготовлено технічні умови №ЧМ-10/690/бсп тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку громадянки Бондаренко С.В. разом з Проектом Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж № 10/23/690/бсп, **які згідно вимог абзацу 2 пункту 10 Порядку, підписані оператором системи розподілу та знаходились у**

**Черняхівському РЕМ згідно заяви замовника. Скріншот з екрану «Кабінет з приєднання», який підтверджує вчасну готовність відповідних технічних умов, додається до даного листа.**

**Замовник, громадянка Бондаренко С.В., звернулась за отриманням підготовлених вищезазначених документів лише 28.09.2023 року. Відповідний запис зроблено у журналі реєстрації та видачі технічних умов тимчасового приєднання по Черняхівському РЕМ.**

**Проект Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж № 10/23/690/бсп, та технічні умови №ЧМ-10/690/бсп тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку, громадянкою Бондаренко С.В. не були ані підписані, ані повернуті до Черняхівського РЕМ АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО».**

**Відповідно до вимог абзацу 1 пункту 14 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу, у період дії в Україні воєнного стану, технічні умови чинності не набрали, відповідно кошти замовником не сплачувались та послуги з приєднання не надавались.**

**За зверненням замовника Бондаренко С.В. від 05.01.2024 року заяву про тимчасове приєднання від 09.08.2023 року анульовано.».**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 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) визначення розміру штрафів), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100 %).**

**Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затверджений постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.**

5	<p><b>підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></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 прогностичному періоду;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме:</p> <p>Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, а саме:</p> <p>пункту 2.9, яким встановлено, що пояснювальна записка до інвестиційної програми повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів інвестиційної програми;</p>
---	---	---

	<p>пункту 2.9.1, яким встановлено, що вступ повинен містити, зокрема:</p> <p>9) визначення загальних критеріїв пріоритетизації заходів для включення до інвестиційної програми;</p> <p>10) інформацію щодо заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги;</p> <p>пункту 2.9.2, яким визначено, що детальний опис кожного заходу у розрізі розділів інвестиційної програми має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:</p> <p>8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);</p> <p>пункту 2.10, яким визначено, що Оператор системи розподілу додає до кожного заходу інвестиційної програми обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:</p> <p>1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;</p> <p>2) експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</p> <p>4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;</p> <p>б) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів;</p>
--	--

	<p>пункту 2.12, яким визначено, що Оператор системи розподілу може передбачити в інвестиційній програмі кошти для розробки проектів на виконання робіт, що заплановані до реалізації, як правило, в наступному календарному році. Вартість проектно-вишукувальних робіт визначається відповідно до чинних нормативно-правових актів та кошторисів на виконання цих проектно-вишукувальних робіт;</p> <p>пункту 2.19, яким визначено, що Регулятор здійснює розгляд та схвалення заходів інвестиційної програми за розділами: впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку за наявності таких документів, зокрема:</p> <p>відповідних розділів у ПРСР, що містять переліки запланованих за роками заходів та проектів (у тому числі заходів з кібербезпеки);</p> <p>проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;</p> <p>наказів про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;</p> <p>експертних висновків щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</p> <p>дефектних актів, експертних звітів щодо необхідності заміни або модернізації відповідного обладнання та програмних засобів, відповідних технічних завдань на проектування;</p> <p>результатів публічних закупівель, цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення;</p> <p>технічного завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку.</p>
<p>Відповідно до підпункту 4 пункту 3 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (Далі – Постанова</p>	

НКРЕКП № 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.**

### Щодо виконання ІІІ на 2022 рік

Постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2491 схвалена Інвестиційна програма (надалі – ІІІ 2022) АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік у сумі 430 118,00 тис. грн (без ПДВ).

Джерелами фінансування витрат за напрямками ІІІ 2022 АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» в 2022 році на суму 430 118,00 тис. грн (без ПДВ) були визначені джерела, наведені в таблиці.

#### Джерела фінансування Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (постанови НКРЕКП від 10.12.2021 № 2491, від 23.08.2022 № 995 )

	Показники капіталовкладень	Усього	
		базовий період	прогнозний період
	Джерела фінансування, усього:	<b>407 539,52</b>	<b>430 118,00</b>
1	Амортизація	148 653,00	229 101,00
2	Прибуток на виробничі інвестиції	0,00	0,00
3	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	175 048,00	169 398,00
4	Прибуток (додаткові реінвестиції)	0,00	0,00
5	За перетоки реактивної електричної енергії	39 322,00	31 619,00
6	Дохід від небалансу ТВЕ	0,00	0,00
7	Плата за присіднання	0,00	0,00
8	Власні кошти	0,00	0,00
9	Інші (розшифрувати)	44 516,52	0,00
9.1	Економія понаднормативних втрат 2018 рік	24 549,00	0,00
9.2	додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 28.07.2021 № 1205)	19 823,00	0,00
9.3	економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 28.07.2021 № 1205)	144,52	0,00

Підпунктом 1 пункту 4 Постанови НКРЕКП № 406 (в редакції, що діє з 04.03.2024) 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 по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2022 рік, врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2022 рік, за умови включення до виконання цих заходів до інвестиційної програми на 2023 рік. У разі невиконання зазначених заходів у складі інвестиційної програми на 2023 рік, зафіксована загальна сума фінансування по цих заходах за результатом виконання інвестиційної програми на 2022 рік, підлягає вилученню зі структури тарифів.

Постановою НКРЕКП від 25 жовтня 2023 р № 1943 року «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 31 січня 2023 року № 169» внесені відповідні зміни до ІІІ на 2023 рік, якими передбачено включення до ІІІ на 2023 рік 106 частково профінансованих та/або освоєних заходів інвестиційної програми Товариства на 2022 рік на суму фінансування **52 838,50 тис. грн (без ПДВ).**

Комісією з перевірки, за результатами аналізу виконання заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за результатами її виконання у 2023 році здійснено перерахунок суми економії коштів при виконанні ІІІ на 2022 рік та суми недофінансування інвестиційної програми АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2023 році та з урахуванням визначених сум здійснено перерахунок надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення

ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

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

**Фінансування ІІ 2022 року** » (без урахування заходів, довиконання яких включено до ІІ на 2023 рік) склало \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума недофінансування ІІ 2022 » (без урахування заходів, довиконання яких включено до ІІ на 2023 рік) становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**Освоєння коштів** » (без урахування заходів, довиконання яких включено до ІІ на 2023 рік) становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування.

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

**Перевищення** вартості заходів ІІ 2022 понад 5% та 10% відсутнє.

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

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

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

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2022	Економія заходів ІІ 2022 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%, що перевищує 10%	Перевитрати, що не покриті економією
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6=2-(3+4+5)</i>	<i>7=(3+4+5)-2</i>
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Усього						

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 45 заходів ІІ на 2022 року, 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).

Таким чином перевіркою встановлено, що Товариство не забезпечило виконання у 2023 році заходів ІІ на 2022 рік, з урахуванням вимог підпункту 4 пункту 3 Постанови НКРЕКП № 406.

**Виконання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» ІІ на 2023 рік**

Інвестиційна програма АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік (далі – ІІ 2023) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 169 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі 461 499,00 тис. грн (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 25.10.2023 № 1943 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 31 січня 2023 року № 169» внесено зміни до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії, у постановляючій частині цифри «461 499» замінено цифрами «493 621».



Інформація щодо джерел фінансування ІП 2023 наведена в редакції постанови НКРЕКП від 25.10.2023 № 1943 у таблиці

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	253 119,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	161 470,00
За перетоки реактивної електроенергії	46 910,00
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 18.07.2023 № 1332)	31 809,00
Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 18.07.2023 № 1332)	313,00
<b>Усього</b>	<b>493 621,00</b>

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

**Фінансування ІП 2023 року склало** \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми 493 621,16 тис. грн (без ПДВ).

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

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

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

Перевищення вартості заходів ІП 2023 понад 5% та 10% відсутнє.

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП 2023, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП 2023 до 5% та понад 10%, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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

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

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІП 2023	Економія заходів ІП 2023 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%, що перевищує 10%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-(3+4+5)	7=(3+4+5)-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Усього</b>						

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 87 заходів ІП на 2023 рік, загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить \_\_\_\_\_ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 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);

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 18.07.2023 року №1332) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Підпунктами 2 та 3 пункту 4 Постанови НКРЕКП № 406 (в редакції, що діє з 04.03.2024) встановлено, що по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2023 рік (окрім заходів, визначених у підпункті 1 цього пункту) врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2023 рік, з подальшим включенням довиконання цих заходів до інвестиційної програми на 2024 рік, що має бути визначено рішенням НКРЕКП за результатами перевірки дотримання Ліцензійних умов

проведення господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2023 рік. У разі невиконання зазначених заходів у складі інвестиційної програми на 2024 рік, зафіксована загальна сума фінансування по цих заходах за результатом виконання інвестиційної програми на 2023 рік, підлягає вилученню зі структури тарифів;

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

Перевіркою встановлено, що Товариством у 2023 році здійснено часткове фінансування та/або освоєння 12 заходів ІП на 2023 рік (окрім 108 заходів інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2022 рік на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), довиконання яких включено до інвестиційної програми на 2023 рік). При цьому сума профінансованих коштів по даних заходах ІП на 2023 рік склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), при заплановані вартості зазначених заходів ІП на 2023 рік \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Таким чином, з урахуванням вимог підпункту 2 пункту 4 Постанови НКРЕКП № 406 суми недофінансування інвестиційної програми АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2023 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) ( \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ ).

**Довідково:** Ліцензіатом надано листом від 21.03.2024 № 048/8942 Звіт щодо виконання Інвестиційної програми 2023 року, відповідно до якого Інвестиційна програма 2023 року АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за період з **01.01.2023 по 01.02.2024** профінансована в сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), освоєна в сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2023 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень 2023 - січень 2024 року (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	2	3	4	5	6=4/3	7=3-4
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	335 929,41				
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії	87 527,29				
3	Впровадження та розвиток АСДТК	24 301,31				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	9 864,97				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	16 897,58				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	16 105,16				
7	Інше	2 995,44				
<b>Усього</b>		<b>493 621,16</b>				

Станом на **01.02.2024** АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» ІП 2023 року **доосвоєно** на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), (оприбутковано та введено в експлуатацію Акт ОЗ-1 від 31.01.2024) розділ 5.1.1 Обладнання радіорелейних ліній для розвитку корпоративної мережі, який було профінансовано у повному обсязі протягом жовтня - грудня 2023 року.

**Щодо виконання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» вимог постанов НКРЕКП: від 09.05.2023 № 848 «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану», Графіку надання на розгляд**

**НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2024 рік (надалі – Постанова НКРЕКП № 848) та вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (надалі – Порядок № 955).**

Відповідно до постанов НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану», Графіку надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2024 рік та вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку 955, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП:

14.08.2023 Інвестиційну програму на 2024 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом від 14.08.2023 № 048/18086 надало до НКРЕКП проєкт Інвестиційної програми на 2024 рік у визначені терміни.

НКРЕКП листом від 31.08.2023 № 9240/17.1.1./7-23 вказало ряд зауважень до наданого проєкту ІІ на 2024 рік, а саме:

- вступ до пояснювальної записки не містить повної інформації відповідно до вимог пункту 2.9.1 Порядку, зокрема інформації по підпунктах 9 та 10 пункту 2.9.1;

- детальний опис по окремих заходах проєкту ІІ на 2024 рік не містить повної інформації відповідно до вимог пункту 2.9.2 Порядку, зокрема щодо:

1) основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів;

2) схемних рішень та інших табличних матеріалів, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу з технічного переоснащення ПЛ-10 кВ із встановленням реклоузерів 10 кВ;

- по окремих заходах проєкту ІІ на 2024 рік відсутні обґрунтовуючі матеріали, відповідно до пунктів 2.10, 2.12 та 2.19 Порядку, зокрема, кошториси, технічні завдання, експертні висновки;

- відсутня програма модернізації вузлів обліку електричної енергії, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку (НЕК «УКРЕНЕРГО»).

Крім того, відповідно до статті 9 Закону України «Про ринок електричної енергії» центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики надає Регулятору висновок щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проєктами інвестиційних програм операторів систем розподілу. Слід зазначити, що станом на 30.08.2023 зазначений висновок щодо проєкту ІІ АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік до НКРЕКП не надходив.

У зв'язку з цим, для забезпечення вчасного розгляду ІІ АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік та усунення відповідних зауважень, з урахуванням пункту 3.3 Порядку, НКРЕКП зобов'язало АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» надати додаткові пояснення, обґрунтування та пропозиції протягом 10 робочих днів на офіційну адресу НКРЕКП згідно вимог Порядку.

**Згідно Письмових пояснень ліцензіата (мовою документа): «Щодо надання до НКРЕКП відповідної інвестиційної програм на 2024 рік у визначені НКРЕКП термін, проте оформлену не належним чином:**

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом від 14.08.2023 № 048/18086 надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2024 рік у визначений термін.

НКРЕКП листом від 31.08.2023 року № 9240/1-7.1.1./7-23 «Щодо інвестиційної програми 2024 року», який надійшов до АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» 01.09.2023 року (вхідний № 810-1) вказало ряд зауважень до наданого проєкту ІІ на 2024 рік в частині надання обґрунтовуючих матеріалів не в повному обсязі.

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом від 14.09.2023 № 048/21292 надало до НКРЕКП додаткові пояснення, обґрунтування та пропозиції щодо інвестиційної програми товариства на 2024 рік згідно вказаних зауважень, які на момент подачі інвестиційної програми були в стадії виконання, а також входили до плану заходів інвестиційної програми 2023 року яка виконувалась в складних умовах воєнного стану.

**Також варто наголосити на наступному:**

Виконання вимог підпунктів 1 та 3 пункту 3 постановляючої частини Постанови НКРЕКП від 18.07.2023 року № 1332 «Про накладення штрафу на АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» зобов'язувало АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» провести зміни до ІП-2023. Постановою НКРЕКП від 25.10.2023 № 1943 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 31 січня 2023 року № 169» були схвалені зміни до інвестиційної програми Товариства на 2023 рік. **Зазначене теж привело до затримки виконання заходів які впливали на надання до НКРЕКП обґрунтовуючих матеріалів до Інвестиційної програми на 2024 рік не в повному обсязі.**

**З огляду на зазначене, враховуючи фактичну проведену роботу Товариства в умовах воєнного стану, просимо не вважати зазначене порушенням відповідних нормативних пунктів Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії.**

Постановою НКРЕКП від 21.12.2022 року №1797 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» було встановлено тарифи АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на послуги з розподілу електричної енергії на період з 01.01.2023 року по 31.03.2023 року (включно). **Затверджені рівні тарифів вже на етапі їх встановлення були «дефіцитними» для Товариства, тобто нижчими ніж середньозважене їх значення для 2023 року, яке б забезпечило виконання структури тарифу.**

В подальшому, постановами НКРЕКП від 30.03.2023 року № 569, від 27.04.2023 року № 771, від 23.05.2023 року № 914, від 28.06.2023 року № 1134 та від 21.07.2023 року № 1351 лише продовжувався термін дії встановленого з 01.01.2023 року тарифу без перегляду його рівня.

Зазначений підхід призвів до того, що у 2023 році загальний дефіцит затвердженої НКРЕКП на 2023 рік структури тарифу становив 15,21%, що у грошовому виразі складає

**грн. Товариство неодноразово зверталось до НКРЕКП та наголошувало на негативних наслідках такого підходу, зокрема й на ризиках невиконання інвестиційної програми 2023 року (листи від 25.01.2023 року № 05/1697, від 14.03.2023 року № 05/5737, від 21.06.2023 року № 05/13537, від 21.07.2023 року № 05/15978 та від 14.09.2023 року № 05/21322).** Вплив даного фактору на затверджені джерела фінансування ІП 2023 року наведений нижче у таблиці.

**Вплив дефіциту затвердженої НКРЕКП на 2023 рік для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» структури тарифу на джерела фінансування ІП 2023 року**

Джерело фінансування ІП 2023 року	Рівень джерела фінансування ІП 2023, затверджений постановою НКРЕКП від 31.01.2023 року №169	Фактичний рівень відповідного джерела фінансування ІП 2023, відшкодований тарифом 2023 року (з урахуванням недоотриманого доходу внаслідок зменшення обсягів розподілу)	Відхилення («->» - недофінансування джерела)

Амортизація	253 119		
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	161 470		
За перетоки реактивної є/є	46 910		
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 18.07.2023 року №1332)	31 809		
Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 18.07.2023 року №1332)	313		
<b>Разом:</b>	<b>493 621</b>		

З огляду на наведену у таблиці інформацію, а саме на обґрунтований дефіцит джерел фінансування інвестиційної програми 2023 року, **розрахункова сума обґрунтованого невиконання інвестиційної програми 2023 року становила \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) ( - \_\_\_\_\_ ),** що було зумовлено значним рівнем дефіциту фінансових ресурсів Товариства у 2023 році на рівні \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), який обумовлений:

«+» \_\_\_\_\_ грн – сума обґрунтованого перефінансування пріоритетних напрямків операційних витрат;

«+» \_\_\_\_\_ грн – рівень дебіторської заборгованості за послуги з розподілу електричної енергії, щодо якої Товариство позбавлене можливості здійснювати заходи щодо її погашення.

**Детальне обґрунтування кожного вищезазначеного показника наведено нижче:**

**1. За 2023 рік рівень обґрунтованого перефінансування пріоритетних напрямків операційних витрат, понад компенсований тарифом рівень (до фактично діючого тарифу, зменшеного на рівень недофінансування – \_\_\_\_\_ % та зменшення обсягів розподілу – \_\_\_\_\_ %) становив \_\_\_\_\_ грн, зокрема:**

**- перефінансування операційних контрольованих витрат становило 86 092 тис. грн, в т.ч.:**

а) \_\_\_\_\_ грн – перефінансування статті «Паливно-мастильних матеріалів», необхідних для забезпечення надійного, безаварійного функціонування системи розподілу, в тому числі для виконання аварійно-відновлювальних та ремонтних робіт, враховуючи стрімке зростання фактичних цін, які на 160-200% перевищують ціни, що відшкодовані тарифом;

б) \_\_\_\_\_ грн – перефінансування витрат на придбання електричної енергії для господарських потреб (без врахування збільшення обсягів, лише за рахунок ціни), оскільки з урахуванням підходів стимулюючого регулювання до формування операційних контрольованих витрат, а також враховуючи недофінансування структури тарифу у 2023 році, середня ціна придбання електричної енергії для господарських потреб, відшкодована тарифом у 2023 році, становить 1 568,63 грн/МВт\*год, при цьому, що фактична ціна електричної енергії на господарські потреби у 2023 році для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» становила \_\_\_\_\_ грн/МВт\*год без ПДВ, що становить \_\_\_\_\_ % перевищення над відповідною тарифною ціною;

в) \_\_\_\_\_ грн – перефінансування витрат на оплату праці персоналу для попередження відтоку висококваліфікованого персоналу, адже у складних економічних умовах сьогодення, спричинених триваючою військовою агресією російської федерації проти України та фактичними погіршенням макроекономічних показників економіки країни, зазначене призводить до значного зниження реальної купівельної спроможності населення (**при цьому фактичний**

**рівень витрат на оплату праці менший за рівень таких витрат, передбачений у повній структурі витрат на 2023 рік на \_\_\_\_\_ грн).** При цьому варто зауважити, що у діючому тарифі 2023 року рівень ФОП закладено нижчим ніж ФОП у 2022 та навіть у 2021 роках, а останній перегляд посадових окладів працівників Товариства відбувся лише у 2021 році.

**- перефінансування операційних неконтрольованих витрат становило \_\_\_\_\_ грн.**

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» фінансувало обов'язкові платежі, рівень видатків по яким є неконтрольованим для Товариства:

а) податок на нерухоме майно (перефінансування становило \_\_\_\_\_ грн);

б) спільне використання технологічних електричних мереж (перефінансування становило \_\_\_\_\_ грн);

в) плата за землю (перефінансування становило \_\_\_\_\_ грн);

г) ЄСВ (перефінансування становило \_\_\_\_\_ грн);

д) послуги НЕК «УКРЕНЕРГО» (перефінансування становило \_\_\_\_\_ грн).

**- перефінансування статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» без урахування понаднормативних витрат становило \_\_\_\_\_ грн.**

Рівень ціни купівлі ТВЕ, у діючому тарифі за 2023 рік становить \_\_\_\_\_ грн./МВт\*год., при цьому, середньозважена ціна придбання електричної енергії з метою компенсації ТВЕ у 2023 році становила 3 608,36 грн/МВт\*год.

**2. Рівень заборгованості** за послуги з розподілу електричної енергії, щодо якої Товариство позбавлене можливості здійснювати заходи щодо її погашення, станом на 01.01.2024 року становить \_\_\_\_\_ грн., зокрема:

- заборгованість ПУП пов'язана із взаєморозрахунками в рамках існуючої фінансової моделі ПСО становить \_\_\_\_\_ грн., при цьому зростання такої заборгованості вже у 2023 році становить \_\_\_\_\_ грн. АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листами неодноразово зверталось до ПУП (листи від 14.07.2023 року № 05/15492, від 11.09.2023 року № 05/21207, від 17.10.2023 року № 05/24782, від 16.11.2023 року № 05/28131) та до цілого ряду державних органів та підприємств, в тому числі і до НЕК «УКРЕНЕРГО» (листи від 27.01.2023 року № 05/2063, від 14.09.2023 року № 05/21322, від 14.09.2023 року № 05/21324, від 14.09.2023 року №05/21325) по питанню необхідності врегулювання взаєморозрахунків на ринку електричної енергії в рамках існуючої фінансової моделі ПСО, що дозволило б забезпечити необхідний рівень таких взаєморозрахунків, проте наразі рівень таких взаєморозрахунків залишається незадовільним;

- заборгованість підприємств ЖКГ та підприємств, що фінансуються з бюджетів усіх рівнів становить \_\_\_\_\_ грн та протягом 2023 року Товариство не мало можливостей здійснювати заходи зі стягнення даної заборгованості на підставі Наказу Міністерства енергетики України від 13.04.2022 року № 148 «Про врегулювання питань щодо постачання електричної енергії споживачам та розрахунків між учасниками роздрібного ринку електричної енергії у період дії в Україні воєнного стану».

Варто зауважити про те, що «вільна» частина прибутку (прибуток, котрий не є джерелом фінансування інвестиційної програми) у 2023 році забезпечила фінансування напрямків, передбачених постановою НКРЕКП від 25.02.2022 року № 332, а саме:

- аварійний запас електроустаткування, будівельних конструкцій, матеріалів та обладнання;

- аварійне відновлення електричних мереж;

- покриття дефіциту коштів для фінансування пріоритетних операційних витрат;

- забезпечення надання операторами систем розподілу послуг з тимчасового приєднання до електричних мереж об'єктів замовників, які згідно з вимогами Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, надаються першочергово, невідкладно в пріоритетному порядку та безоплатно (**витрати**

**АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на забезпечення таких послуг з тимчасового прислання за 2023 рік склали близько \_\_\_\_\_ грн).**

Крім вищезазначеного, у 2023 році АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» продовжувало забезпечувати

**Загалом за 2023 рік такі витрати Товариства становили \_\_\_\_\_ грн.**

Отже все вищенаведене свідчить про те, що недофінансування інвестиційної програми 2023 року відбулося не з вини Товариства, а як наслідок обґрунтованих обставин, зазначених у даному листі, на які Товариство впливу не мало. **Натомість АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», всупереч обставинам, здійснило всі дієві заходи, направлені на забезпечення максимального рівня виконання затверджених заходів інвестиційної програми 2023 року.**

Також варто зазначити, що по розділу 2 "Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії" пунктом 2.1.5. "Автоматизація обліку пофідерного балансу" передбачалось автоматизувати 3732 точку обліку електричної енергії по ТП 10/0,4 кВ вартістю \_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ). У зв'язку з значним дефіцитом фінансових ресурсів Товариства, що описано вище, даний захід профінансовано на \_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ). Придбане обладнання встановлено на ТП та введено в експлуатацію. Введення в експлуатацію проведено згідно вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме здійснено повне фінансування заходів по 1539 точкам обліку та оформлені акти введення в експлуатацію основних засобів ОЗ-1 на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). Проведена робота дала можливість зведення балансу електричної енергії по 193 фідерам, що свідчить про реалізацію задачі автоматизації обліку пофідерного балансу по 1539 точкам ТП 10/0,4 кВ в повному обсязі. **У зв'язку з вище вказаним просимо заходи розділу 2 «Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії» пунктом 2.1.5. «Автоматизація обліку пофідерного балансу» на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) вважати виконаними.**

Звіти щодо виконання ІІІ, оформлялися згідно з додатком 4 до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, в електронній формі (у форматах Word, Excel, скан-копія у форматі pdf) із накладенням кваліфікованого електронного підпису та/або печатки у системі електронної взаємодії (СЕВ) та на офіційні адреси центрального апарату Регулятора, сектору НКРЕКП у Житомирській області, а також на електронну адресу Регулятора energo1@necr.gov.ua щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.

**Додаткові пояснення щодо виконання пункту 5.1.1. Придбання обладнання радіорелейних ліній для розвитку корпоративної мережі.**

Пункт 5.1.1. Придбання обладнання радіорелейних ліній для розвитку корпоративної мережі в кількості 3 штук на загальну суму \_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ) було профінансовано в повному обсязі до 31.12.2023 року, а освоєно (введено в експлуатацію) 31.01.2024 року.

Причина затримки виконання заходу в повному обсязі в установлені Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу терміни сталася через обставини, які не залежали від АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», постачальника обладнання ТОВ \_\_\_\_\_ та від виробника обладнання РРЛ станцій компанії \_\_\_\_\_, а саме – протести на кордонах України з країнами ЄС, які призвели до блокади вантажних перевезень. АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» профінансувало захід в повному обсязі до 31.01.2024 року. Обладнання під замовлення згідно з контрактом АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» компанією \_\_\_\_\_ було виготовлено та відвантажено на логістичні склади Європи, звідти вантажним автомобілем відправлено в Україну, але, на жаль, через ситуацію, що склалася, обладнання було поставлено з значною затримкою. Гарантійний лист 5.1. додається у додатку №5 до даного листа.

**Просимо Вас вважати захід згідно пункту 5.1.1. Придбання обладнання радіорелейних ліній для розвитку корпоративної мережі в кількості 3 штук на загальну суму \_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ) виконаним в повному обсязі.»**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 02.05.2024 № 798/17-24 зазначено (мовою документа): «Щодо інвестиційної програми на 2023 рік:**

**1. Відповідно до пункту 4.2. Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (зі змінами) (далі – Порядок) виконаними вважаються заходи ІІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІІ, що підтверджено відповідними документами.**

**Згідно з інформацією, зазначеною у Акті, пункт 5.1.1 є профінансованим в повному обсязі та станом на 31.01.2024 освоєним та введеним в експлуатацію, що підтверджено відповідними первинними документами. Проте, згідно з інформацією, зазначеною до таблиці 3.31.27 Акта, вбачаються ознаки віднесення цього заходу до частково профінансованих та/або освоєних з подальшим перенесенням для довиконання у складі ІІІ на 2024 рік.**

**Разом з тим, з урахуванням положень пунктів 1.2 та 4.8 Порядку 955, включення до ІІІ об'єктів, що вже були профінансовані та введені в експлуатацію, але не заплановані до виконання діючою ІІІ суперечить вимогам Порядку.**

**З огляду на зазначене, даний захід (пункт 5.1.1) не може бути перенесений для довиконання у складі ІІІ на 2024 рік, адже згідно з інформацією, зазначеною у Акті, захід повністю профінансований та освоєний, тобто виконаний у повному обсязі.**

**2. Оскільки, відповідно до пункту 4.2 Порядку, зокрема, по заходах ІІІ, до складу яких входить виконання декількох однакових складових, слід розглядати виконання кожної окремої складової як окремого заходу в межах пункту схваленої ІІІ, з урахуванням досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІІІ. З урахуванням зазначеного, при формуванні проєкту рішення «Про застосування санкцій до АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання», заходи по пунктах 2.1.5.1, 2.1.5.2, 2.1.5.3, 2.1.5.4, 2.1.5.5.1, 2.1.5.5.2, 2.1.5.5.3, 2.1.5.5.4, 2.1.5.5.5, 2.1.5.5.6, 2.1.5.5.7 таблиці 3.31.27 Акту не слід вважати частково профінансованими та/або освоєними з подальшим перенесенням для довиконання у складі ІІІ на 2024 рік, а необхідно розглядати виконання кожної окремої їх складової відповідно до вимог Порядку.**

**3. Також у Акті (ст. 360) визначено, що вважаються не виконаними 87 заходів ІІІ на 2023 рік, загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ), проте при розрахунку не враховано, як невиконання, захід пункту 5.1.1 «Придбання обладнання радіорелейних ліній для розвитку корпоративної мережі», оскільки захід виконано з порушенням вимог пункту 4.2. Порядку, а саме в частині введення в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІІ, про що зазначено у Акті на сторінці 354.**

**Отже, невиконання ІІІ на 2023 рік має бути визначено наступним чином, не виконано 88 заходів ІІІ на 2023 рік, загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ).».**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата пункт 5.1.1 Придбання обладнання радіорелейних ліній для розвитку корпоративної мережі в кількості 3 штук на загальну суму грн. (без ПДВ) було профінансовано в повному обсязі до 31.12.2023 року, а освоєно (введено в експлуатацію) 31.01.2024 року.**

**Враховуючи зазначене та позицію Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, щодо неможливості перенесення даного заходу (пункту 5.1.1) для довиконання у складі ІІІ на 2024 рік, адже захід повністю профінансований та освоєний, тобто виконаний у повному обсязі,**





– грн (без ПДВ)  
 фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн  
 (без ПДВ), у тому числі:  
*операційні контрольовані витрати – грн;*  
*операційні неkontrolьовані 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).

**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:**

$$\text{ОКВу} = \text{грн (без ПДВ),}$$

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 ( $0 < \text{КУ} < 1$ ), 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. Сума уточнених операційних неkontrolьованих витрат (ОНВу) у 2022 році – становить грн. (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

**ОНВу =**

**грн,**

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (418 199 тис. грн + 208 тис. грн + 1 190 тис. грн);

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 +                    грн +                    грн);

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

0,2134 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (                    = 0,2134);

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

**6. 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 + у тому числі капіталізація                    грн +                    грн +                    грн +                    грн +                    грн).

**7. Сума 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. =**

**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.

**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.

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

П уточ нов. = грн (без ПДВ),  
де:

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

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 2022 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.**

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 45 заходів 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.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 10.05.2024 № 876/17-24 зазначає, що у результуючій частині Проекту рішення щодо підсумку виконання Інвестиційної програми на 2022 рік зазначена сума невиконання ІІІ на 2022 рік грн (без ПДВ), проте у відповідну суму не врахована загальна сума невиконання по частково профінансованих та/або освоєних заходах ІІІ на 2022 рік – грн (без ПДВ).

Таким чином, з урахуванням вищезазначеного загальна сума невиконання ІІІ АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік має складати грн (без ПДВ) ( + ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підпунктом 2 пункту 3 Постанови

НКРЕКП від 18.07.2023 № 1332 «Про накладення штрафу на АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» зобов'язано Товариство у строк до 01 вересня 2023 року відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік заходів, зазначених у пункті 2 цієї постанови, на загальну суму 52 838,43 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік.

При цьому в Обґрунтування до питання на засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання Про схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 31 січня 2023 року № 169» щодо внесення змін до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ВАТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики зазначено, що АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листами від 14.08.2023 № 048/18082 та від 14.10.2023 № 048/23318 звернулось до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до Інвестиційної програми (далі – ІІ) на 2023 рік, а саме, за рахунок включення до джерел фінансування ІІ на 2023 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» та вилучення окремих заходів ІІ на 2023 рік, включити до складу заходів ІІ на 2023 рік довиконання заходів ІІ на 2022 рік, а також ряд додаткових заходів.

Таким чином частково профінансовані та освоєні станом на 31 грудня 2022 року заходи схваленої Інвестиційної програми АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік було профінансовано у 2023 році за рахунок коштів схваленої Інвестиційної програми АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік у сумі \_\_\_\_\_ ві грн.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.05.2024 № 876/17-24 сума невиконання ІІ АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

*проти зафіксованої Актом № 171.  
грн (без ПДВ)*

**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 відсутнє;**

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

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

**14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році з урахуванням перевитрат до 5% становить** \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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). (таблиця 3.11.5 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:**

$$D_r = \text{_____ грн (без ПДВ),}$$

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.**

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт місто господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання,							

укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)							
Без зазначення способу виконання робіт							
Тимчасові приєднання							
Без зазначення місцевості							
Всього							

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

**19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу 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 2022 рік	Тарифи грн/ МВт·год	За діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки) тис. грн
			Корисний відпуск тис. кВт·год	Обсяг товарної продукції тис. грн	Корисний відпуск тис. мвт·год	Обсяг товарної продукції тис. грн	
1 клас	01.01.2022-31.12.2022	247,28	560 010	138 479			
	<b>ВСЬОГО</b>		<b>560 010</b>	<b>138 479</b>			
2 клас	01.01.2022-31.12.2022	1 333,43	2 102 412	2 803 419			
	<b>ВСЬОГО</b>		<b>2 102 412</b>	<b>2 803 419</b>			
1+2 клас	<b>ВСЬОГО</b>		<b>2 662 422</b>	<b>2 941 899</b>			

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

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
<b>2022 рік</b>		

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

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт.год	Загальна вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
2022 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) (реалізація запасів + реалізація металобрухту).**

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

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

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

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

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

Комісія з перевірки зазначає, що сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) за 2022 рік є позитивною та складає 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.** Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 406.

Станом на 31.12.2023 залишилися не виконаними 45 заходів ІІ 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.

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що з урахуванням службової записки **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** від 10.05.2024 № 876/17-24 сума невиконання ІІ АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік складає **грн (без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом № 171.*

*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:

**Др = **грн (без ПДВ),****

**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):**

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

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» (ДОКВ) у 2022 році становить **грн (без ПДВ),** що визначається за формулою:

$$Д_{ОКВ} = \text{грн (без ПДВ),}$$

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» (ДОНВ) у 2022 році становить **грн (без ПДВ),** що визначається за формулою:

$$Д_{ОНВ} = \text{грн. (без ПДВ),}$$

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» (ДПст) у 2022 році **грн (без ПДВ)**

$$Д_{Пст} = \text{грн (без ПДВ),}$$

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,

грн, розрахована за формулою:

$$П \text{ уточ ст} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

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

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

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

$$рПнов = \text{грн (без ПДВ),}$$

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 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

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

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» ьПП, у 2022 році становить грн (без ПДВ), визначається за формулою:**

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

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.**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що загальна сума додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить грн (без ПДВ):**

**грн (без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом № 171  
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 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):**

**грн (без ПДВ).**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що 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 зафіксованої Актом № 171  
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.

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що за результатами планової перевірки дотримання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2023 рік, від'ємна сума коригування підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році складає \_\_\_\_\_ тис. грн (без ПДВ).

## **2023 рік**

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.**

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, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року \_\_\_\_\_ № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал звітного року). При цьому фактичні операційні витрати на розподіл визначаються як сума:

операційних контрольованих витрат;  
операційних неконтрольованих витрат;  
витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;  
амортизації (за бухгалтерським обліком) - **державна частка відсутня.**

**2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році** в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності

№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за січень-грудень 2023 року –  
грн (без ПДВ):

грн (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень –  
грн (без ПДВ) (Таблиця 3.25.12)  
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  
2023 року)

**3. Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2023 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).

**Згідно п. 5.19 Постанови НКРЕКП № 1175 - Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2023 рік не застосовується – грн.**

**4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2023 році становить 980 122,77 тис. грн (без ПДВ),** яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОКВу =

грн (без ПДВ),

де:

грн. – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік;

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2022 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2596, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графи 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2023 року.

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції у 2023 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.

0,0 % – 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 2023 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2023 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2023 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року).

**5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ у) у 2023 році – становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

**ОНВу =**

**грн,**

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (545 644,00 + 1 232,00 капіталізація ЄСВ по ремонтах та інвестиційній програмі);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році з капіталізацією (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) ( 685 027,00 + 5 595,00 капіталізація оплати праці по ремонтах та інвестиційній програмі);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП); (144 806 + 1 232 капіталізація ЄСВ по ремонтах та інвестиційній програмі);

0,2115 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році ( = 0,2115);

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) (0,3 % x ).

**6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2023 становить грн (без ПДВ):**

**ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф =**

**грн (без ПДВ)**

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

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

**7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2023 році, складає грн (без ПДВ) ( + капіталізація: ).**





Таблиця 3.25.18

Розділ ІІІ 2022 року	Економія заходів ІІІ 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>						

**15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2023 складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)** (таблиця 3.11.2 пункт 3.11 цього Акта перевірки).

**16. Різниця між сумою нарахувань за 2023 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2023 року складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).** (таблиця 3.11.2 пункту 3.11 цього Акта перевірки).

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

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

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 2023 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 2023 році.**

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт місто господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
Нестандарт підряд (договори про приєднання,							

укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Тимчасові_безкоштовні приєднання							
Без вказання типу приєднання							
Без вказання способу виконання робіт							
Всього							

Величина **профіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована на підставі отриманої від АТ «Житомиробленерго» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2023 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік, становить **грн (без ПДВ).**

**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 відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.

За 2023 рік для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.

Таблиця 3.25.20

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	За діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/ МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн
<b>1 клас</b>	01.01.2023-31.12.2023	271,70	415 996				
	<b>ВСЬОГО</b>		<b>415 996</b>	<b>776 664</b>			
<b>2 клас</b>	01.01.2023-31.12.2023	1 432,11	1 871 781				
	<b>ВСЬОГО</b>		<b>1 871 781</b>	<b>2 518 023</b>			
<b>1+2 клас</b>	<b>ВСЬОГО</b>		<b>2 287 777</b>	<b>3 294 687</b>			

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

Таблиця 3.25.21

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
<b>2023 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).**

Таблиця 3.25.22

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт.год	Загальна вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
2023 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>Всього</b>			

**22. Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата –**  
**грн (без ПДВ) (пункт 5.3 цього Акта перевірки, Додаток 5.3.2).**

**23. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики –**  
**грн (без ПДВ) (пункт 5.3 цього Акта перевірки, Додаток 5.3.3).**

**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) (реалізація запасів + реалізація металобрухту**  
**) (пункт 5.3 цього Акта перевірки, Додаток 5.3.4).**

**25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. Розподіл умовних одиниць здійснений вірно, інформація зазначена у таблиці 5.6.8 пункту 5.6 цього Акта.**

**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). (Таблиця 3.25.17).

**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.**

**28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:**

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» становлять **грн.**

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» становлять **грн.**

**29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану. У 2023 році по Товариству відсутні судові рішення щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану.**

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

**1. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 02.05.2024 № 798/17-24 щодо врахування заходів по пунктах 2.1.5.1, 2.1.5.2, 2.1.5.3, 2.1.5.4, 2.1.5.5.1, 2.1.5.5.2, 2.1.5.5.3, 2.1.5.5.4, 2.1.5.5.5, 2.1.5.5.6, 2.1.5.5.7, як виконання кожної окремої їх складової, та враховуючи освоєння профінансованих у 2023 році коштів по заходу 5.1.1 у сумі **грн** у січні 2024 року **сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2023 році 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).****

За 2023 рік для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.

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

де:  
Др =

грн (без ПДВ),

84 283,00 тис. грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

46 910,00 тис. грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

**4. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетичних від 03.05.2024 № 821/17-24 дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» становить грн (без ПДВ):**

$\Delta_{ДТВЕН}$  =  
де:

грн (без ПДВ),

грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, графа 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 № 29 «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.

*Проти зафіксованої Актом № 171, а саме:*

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

$\Delta_{ДТВЕН}$  =  
де:

грн (без ПДВ),

*грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, графа 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 № 29 «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» (ДОКВ) у 2023 році становить грн (без ПДВ), що визначається за формулою:**

$_{ДОКВ}$  =

грн (без ПДВ),

де:

грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2023 рік;

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

**7.** Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2023 році становить **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$ДОНВ = \text{грн (без ПДВ),}$$

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.** Додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – **грн (без ПДВ). Інвестиційна програма схвалена на 2023 рік.**

**9.** Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2023 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$ДПст = \text{грн (без ПДВ),}$$

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:

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

де:

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів (при перевірці за 2023 рік

використовується рівень РБА<sub>уточ</sub>, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках), тис. грн;

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 % –  
**грн (без ПДВ).**

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

**10.** Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДП<sub>нов</sub>) у 2022 році **грн (без ПДВ),**

визначається за формулою:

$$ДП_{нов} = \text{грн (без ПДВ),}$$

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 РБ<sub>анов</sub>, тис. грн, розрахована за формулою

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

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 РБ<sub>анов</sub> (при перевірці за 2023 рік використовується рівень РБА уточ нов, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках), тис. грн;

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

**11.** Дельта за статтею «податок на прибуток» ДПП, у 2023 році становить **грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

$$ДПП = \text{грн (без ПДВ).}$$

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).

**12.** Сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників  $\rho_{\text{Пст}}$  та  $\rho_{\text{Пнов}}$ , визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо –  
**грн.**

**13.** 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.**

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі.

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

**грн (без ПДВ)**

*Проти зафіксованої Актом № 171, а саме:*

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

*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 у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії – **державна частка відсутня.**

**2.** 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 2023 року – **грн (без ПДВ).**

**3.** Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими - **грн (без ПДВ).**



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

**грн (без ПДВ).**

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить грн (без ПДВ):**

**грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом № 171, а саме:*

*«Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить грн (без ПДВ):*

*грн (без ПДВ).»*

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 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.

**Департамент ліцензійного контролю** враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.05.2024 № 829/17-24 **зазначає, що:**

Відповідно до пункту 13 додатку 29 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, затверджений 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 (із змінами), згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

**грн;**

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

**грн;**

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

**грн.**

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

**грн.**

**Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 14.05.2024 № 894/17-24 зазначає, що не заперечує щодо прохання, зазначеного у листі АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» від 10.05.2024 № 05/15153, а саме щодо урахування статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2023 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 18 381,28 тис. грн (без ПДВ) у Інвестиційній програмі на 2025 рік.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.05.2024 № 898/17-24 зазначає, що Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (УЦТПЕ) розглянуло пояснення щодо повернення до експлуатації активу

(надані листами Товариства від 10.05.2024 № 05/15159, від 13.05.2024 № 05/15335 та від 14.05.2024 № 05/15489), та вважає за доцільне врахувати пропозиції АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» щодо вартості частково розконсервованого та повернутого до експлуатації активу

. У зв'язку з цим УЦТПЕ скориговано розрахунок регуляторної бази активів РБА0 та РБАНов (станом на 31.12.2023), що додається.

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 125 307 (сто двадцять п'ять тисяч триста сім) гривень згідно розрахунку:

<b>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</b>	<b>7 371 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)</b>	<b>125 307 грн</b>
---	---	--------------------

№ По-ру-ш-ення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	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	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	93 500,00	5 610,00	(39 644,00)	-	(29 733,00)	-
2	порушення законодавства /правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	7 371,00	125 307,00		-	1 700 000,00	153 000,00 <sup>1</sup>	55 845,00 <sup>2</sup>	(83 538) <sup>3</sup>	-	-	0,0
3	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	-	(34 000,00)	-	(51 000,00)	-
4	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-	-	-	-	-

### Щодо порушення № 2:

<sup>1</sup> відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>153 000,00</b>

<sup>2</sup> відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (365 дні):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

<sup>3</sup> відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**) та поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30%**).

### З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

#### 1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

підпункт 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм, та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передусє прогнозного періоду,

підпункту 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункту 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок у частині надання проєкту договору про тимчасове приєднання, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проєкту технічних умов на тимчасове приєднання в термін, визначений Порядком.

2. Накласти штраф у розмірі **125 307 (сто двадцять п'ять тисяч триста сім) гривень** на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання у частині забезпечення дотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, щодо дотримання рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, урахувати у Інвестиційній програмі на 2025 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **18 381,28 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **94,23 тис. грн (без ПДВ)**;

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **31,95 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **3 371,00 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **12 667,50 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 2023 році у розмірі **2 216,60 тис. грн (без ПДВ)**.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни **в бік збільшення** на суму у розмірі **234 225,03 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **236 867,39 тис. грн (без ПДВ)**;

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі **2 642,36 тис. грн (без ПДВ)**;

2) у разі неврахування АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»

із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **18 381,28 тис. грн (без ПДВ)**.

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 18 липня 2023 року № 1332 «Про накладення штрафу на АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання **на 2024 та 2025 роки** шляхом їх зміни **в бік збільшення** на загальну суму **199 326,43 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

**на 2024 рік:**

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **168 040,32 тис. грн (без ПДВ)** (визначену за результатами планової перевірки дотримання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2022 рік);

витрати, що були понесені АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі **31 431,66 тис. грн (без ПДВ)**;

витрати на відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій у розмірі **3 917,05 тис. грн**;

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», за 2021 рік у розмірі **8 651,35 тис. грн (без ПДВ)**;

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», за 2022 рік у розмірі **4 707,54 тис. грн (без ПДВ)**;

**на 2025 рік:**

від'ємну суму коригування підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **118,79 тис. грн (без ПДВ)** (визначену за результатами планової перевірки дотримання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2023 рік).

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

**Заступник директора Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Володимир СМІКАЛОВ**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про застосування санкцій до АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 18 липня 2023 року № 1332

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_\_\_ травня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 17 квітня 2024 року № 171, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 03 квітня 2024 року № 644 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 14 березня 2024 року № 129 та від 03 квітня 2024 року № 152, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги

нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

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

підпункт 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм), та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду,

підпункт 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок), у частині надання проекту договору про тимчасове приєднання, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проекту технічних умов на тимчасове приєднання в термін, визначений Порядком;

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 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), у частині забезпечення дотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, щодо дотримання рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах

енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

підпункту 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм, та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункту 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункту 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок у частині надання проекту договору про тимчасове приєднання, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проекту технічних умов на тимчасове приєднання в термін, визначений Порядком.

2. Накласти штраф у розмірі 125 307 (сто двадцять п'ять тисяч триста сім) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання у частині забезпечення дотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, щодо дотримання рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд



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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм урахувати у Інвестиційній програмі на 2025 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 18 381,28 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії в розмірі 94,23 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії в розмірі 31,95 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 3 371,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики в розмірі 12 667,50 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 2023 році, у розмірі 2 216,60 тис. грн (без ПДВ).

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

1) при підготовці та винесенні на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкту рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік здійснити збільшення тарифів на суму в розмірі 234 225,03 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 236 867,39 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі 2 642,36 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 18 381,28 тис. грн (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 18 липня 2023 року № 1332 «Про накладення штрафу на АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 199 326,43 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

на 2024 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 168 040,32 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2022 рік);

витрати, що були понесені АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії Російської Федерації проти України, у розмірі 31 431,66 тис. грн (без ПДВ);

витрати на відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій у розмірі 3 917,05 тис. грн;

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», за 2021 рік у розмірі 8 651,35 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», за 2022 рік у розмірі 4 707,54 тис. грн (без ПДВ);

на 2025 рік:

від'ємну суму коригування підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 118,79 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2023 рік).

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

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

---

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(підпис)

Департамент  
ліцензійного контролю  
« \_\_\_ » травня 2024 року

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до**  
**АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу**  
**електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що**  
**регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів**  
**державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП**  
**від 18 липня 2023 року № 1332»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затверджено постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 03 квітня 2024 року № 644 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 14 березня 2024 року № 129 та від 03 квітня 2024 року № 152, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) (далі – АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2023 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт від 17 квітня 2024 року № 171 (далі – Акт № 171).

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом від 24.04.2024 № 05/13117 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 171 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата).

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом від 06.05.2024 № 05/14456 надало до НКРЕКП доповнення до Письмових пояснень Ліцензіата (далі – Додаткові письмові пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p><b>підпункту 13 пункту 2.2</b> <b>Ліцензійних умов з розподілу</b> <b>електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 60 пункту 2.2</b> <b>Ліцензійних умов з розподілу</b> <b>електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 5.2 Типового договору</b> <b>про надання послуг з передачі</b></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>



УВ  
НКРЕКП  
№1059-14.1.4/24 від 08.05.2024  
КЕП: Зеленюк Я. М. 08.05.2024 19:03  
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600  
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57



**управління** від 23.05.2019 № 0528-03041 укладеному з НЕК «УКРЕНЕРГО», а саме акти приймання-передачі послуги, акти корегування до актів приймання-передачі послуги та реєстри платіжних доручень на оплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, акти звірки взаємних розрахунків між Ліцензіатом і НЕК «УКРЕНЕРГО» та встановлено, що протягом січня – грудня 2023 року обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав МВт·год на загальну суму грн (з ПДВ). Заборгованість станом на 01.01.2023 становила грн (з ПДВ). Товариством у 2023 році здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму грн (з ПДВ).

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО», станом на **31.12.2023** обліковувалась **заборгованість** АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі грн (з ПДВ).

Відповідно до наданих Товариством документів, а саме, платіжних доручень, **заборгованість** у сумі грн (з ПДВ) **погашена** у повному обсязі **останнім платежем 02.02.2024**.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» у період **з листопада по грудень 2023 року не здійснювало часткову попередню оплату** планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та **не здійснювало остаточний розрахунок за фактичний обсяг послуги** з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у встановлені терміни, які визначені умовами укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» договору від 18.06.2019 № 0522-03041 про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

*Департамент ліцензійного контролю* зазначає, що *Актом позапланової виїзної перевірки від 07 грудня 2023 року № 515 досліджено розрахунки з НЕК «УКРЕНЕРГО» по договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 23 травня 2019 року № 0528-02041 та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 23 травня 2019 року № 0528-03041 за період з 01 січня 2023 року по 31 жовтня 2023 року, та зафіксовано порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, а саме: підпункту 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, підпункту 60 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.*

*За результатами розгляду Акту позапланової виїзної перевірки від 07 грудня 2023 року № 515, зокрема, прийнято розпорядження НКРЕКП від 27.12.2023 № 355-р «Про усунення порушень АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» яким зобов'язано АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 квітня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Житомирській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 23 травня 2019 року № 0528-02041, укладеного з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (далі – НЕК «УКРЕНЕРГО»), та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 23 травня 2019 року № 0528-03041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 жовтня 2023 року у повному обсязі.*

*АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом від 31.01.2024 № 05/3151 (з наданням завірених копій платіжних інструкцій) надано до НКРЕКП та до Сектору НКРЕКП у Житомирській області (далі – Сектор) інформацію щодо виконання вимог Розпорядження № 355-р, а саме про здійснення*

розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за надані послуги з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління станом на 31.10.2023, зокрема:

- по договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 23 травня 2019 року № 0528-02041 сплачено грн (з ПДВ), що становить 100% рівень розрахунків станом на 31 жовтня 2023 року (сплачено протягом листопада – грудня 2023 року та січня 2024 року);

- по договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 23 травня 2019 року № 0528-03041 сплачено грн (з ПДВ), що становить 100% рівень розрахунків станом на 31 жовтня (сплачено протягом листопада - грудня 2023 року та січня 2024 року).

Таким чином, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» виконано вимоги Розпорядження № 355-р у встановлений термін.

Згідно Письмових пояснень ліцензіата (мовою документа): «...Щодо заборгованості Товариства за послуги НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 31.12.2023 року – як і зазначено вище, інформація про те, що дана заборгованість вже була сплачена Товариством у лютому 2024 року підтверджена в ході проведення перевірки і відображена у акті від 17.04.2024 року №171. Таким чином, враховуючи умови підпункту 2 пункту 2.5.1 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 року №1800, а саме те, що зазначене порушення було повністю усунуте до прийняття рішення про проведення перевірки, та те, що Товариство наразі не має навіть поточної заборгованості за відповідні послуги НЕК «УКРЕНЕРГО», просимо не застосовувати до Товариства штрафних санкцій по зазначеному питанню та не вважати зазначену по пункту 3.2. інформацію Акту порушенням визначених у акті вимог відповідних нормативних актів.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 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) визначення розміру штрафів), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, пункту 5 та абзацу першого пункту 7 Порядку № 491, пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку № 491, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

2	<b>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b>	щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП, а саме пунктів 2.1 та 2.2 Порядку № 375 щодо обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, зокрема рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків,
---	---	---

**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**

з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75%;

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%

Главою 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – постанова НКРЕКП № 375), визначено стандарти якості надання послуг ОСР.

Так, відповідно пункту 2.1 глави 2 постанови НКРЕКП № 375 ОСР забезпечує дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг.

Згідно з пунктом 2.2 глави 2 постанови НКРЕКП № 375, до загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:

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

відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному періоді – не більше 10%.

Дані щодо фактичного рівня виконання Ліцензіатом загальних стандартів якості надання послуг ОСР у 2023 році у порівнянні з встановленими Регулятором стандартами, наведено у таблиці.

Стандарт		Загальні стандарти	
		встановлений НКРЕКП рівень	фактичний рівень виконання
Рівень сервісу Кол-центру протягом 30 секунд	%	не менше 75	<b>67,43</b>
Відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру	%	не більше 10	2,89

Враховуючи вищенаведене, комісією з проведення перевірки встановлено, що **Ліцензіатом не дотримано вимоги законодавства щодо функціонування кол-центру** згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП.

*Згідно Письмових пояснень ліцензіата (мовою документа):* «Постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання» (далі – постанова НКРЕКП № 375), який визначає перелік загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання і регулює відносини, пов'язані з електропостачанням відповідно до загальних та гарантованих стандартів якості, захистом прав споживачів та наданням оператором системи розподілу компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання споживачам або замовникам (у випадку недотримання гарантованих стандартів якості під час приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання електричної енергії).

Главою 2 постанови НКРЕКП № 375 визначено стандарти якості надання послуг ОСР.

Так, відповідно пункту 2.1 глави 2 постанови НКРЕКП № 375 ОСР забезпечує дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг.

До загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:

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



- відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному періоді – не більше 10%.

Фактичний рівень загального стандарту якості надання послуг ОСР, рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд у періоді, що перевірявся складав 67,43%, що незначно менше від встановленого граничного, це пояснюється щорічними збільшеннями кількості надходження звернень від споживачів, які бажають отримати дистанційно (в телефонному режимі) необхідну інформацію або консультацію.

В свою чергу, кол-центр створений відповідно до постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 «Про затвердження Мінімальних вимог якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами» (далі - Постанова).

Главою 3 Постанови 12.06.2018 № 373 «Обробка вхідних дзвінків, прийнятих оператором кол-центру» передбачено, що вхідні дзвінки, що з'єднані з оператором кол-центру, обробляються шляхом:

- надання роз'яснень, прийому повідомлень від абонента, у тому числі даних щодо показів лічильника кол-центром ОСР;

- реєстрації звернення/скарги/претензії споживача для її розгляду відповідними структурними підрозділами ОСР/електропостачальника згідно з главою 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ);

- реєстрації дзвінків з питань незадовільної якості електричної, які реєструються за умови ідентифікації споживача;

- формування та обробки заявок тощо.

Додатком 2 до Мінімальних вимог якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами виділено мінімум 20 тем, не враховуючи підтем, з якими споживач може звернутися до фахівців кол-центру за консультацією.

Враховуючи саме Постанову, на підставі якої виконує свої функціональні обов'язки кол-центр ОСР для задоволення потреб споживачів та те, що відсоток сервісу протягом 30 секунд на рівні 75 % з 2018 року не переглядався, дотримання його на рівні 2018 року є фізично неможливим. Наприклад: за 12 місяців 2018 року до кол-центру надійшло 341 765 телефонних звернень, тоді як за аналогічний період 2023 року звернень було на рівні 688 028, що майже на 50% більше.

Відповідно надати роз'яснення/консультації, провести реєстрацію звернення тощо з дотриманням загальних стандартів якості надання послуг відповідно до п.п. 2.2 Постанови де рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75% - є проблематично.

В свою чергу АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» в 2021 році надавало обґрунтовані пропозиції та пояснення щодо внесення змін до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» якою вносились зміни до постанов НКРЕКП № 373 «Про затвердження Мінімальних вимог якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами» та № 375 «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання», щодо збільшення рівня сервісу кол-центру з 30 до 45 секунд.

Окрім того, реальність війни вимагає деяких коректив у щоденній роботі ОСР. У зв'язку з тим, що Товариство є об'єктом критичної інфраструктури та для створення безпечних умов праці в умовах воєнного стану, під час повітряної тривоги фахівці кол-центру призупиняють обробку телефонних звернень та направляються у найближче укриття, а після відбою відновлюють свою роботу, що також впливає на збільшення тривалості розмов із споживачами.

**При прийнятті остаточного рішення Комісією прохання врахувати вище викладене, умови сьогодення та Закон України від 03.03.2022 № 2115-IX «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни».**

3	<p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме, пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення»</p>						
<p>Комісією з проведення перевірки за результатами аналізу форми звітності № 11-НКРЕКП встановлено:</p> <p><b><u>Хорошівський РЕМ</u></b>  <b>КТП-</b> , початок перерви 27.11.2023 о 20:32, закінчення перерви 28.11.2023 о 18:50, тривалість перерви 1338 хв.  Запис в оперативному журналі про введення в роботу КТП- фіксує час 10:50, який не відповідає часу, зазначеному в реєстрі форми звітності №11-НКРЕКП (18:50), тобто час закінчення перерви не вірно внесено до реєстру, стандарт якості електропостачання не порушено.  Ліцензіатом <b>невірно внесені дані про кінець перерви</b> до форми звітності № 11-НКРЕКП, відображені у оперативному журналі Хорошівського РЕМ.</p> <p><b><u>Радомишльський РЕМ</u></b>  <b>КТП-</b> початок перерви 29.10.2023 о 12:35 (перший дзвінок о 07:57 (44969609), закінчення перерви 30.10.2023 о 10:28, тривалість перерви 1 313 хв.  Відповідно наданих АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» копій документів (лист від 21.03.2024 № 010/8925), фактичний початок перерви електропостачання для споживачів <b>КТП-</b> розпочався 28.10.2023 о 08:26 (запис в оперативному журналі та журналі обліку пошкоджень в мережі 0,4 кВ), перерва спричинена падінням дерева на дроти повітряної лінії в умовах надзвичайних природних явищ (Довідка Житомирського обласного центру гідрометеорології від 01.11.2023 № 996-03-16/2/828).  Комісія з перевірки підтверджує підстави віднести перерву для споживачів <b>КТП-</b> до форс-мажорних обставин.  Ліцензіатом <b>невірно внесені дані про початок перерви</b> до форми звітності № 11-НКРЕКП, відображені в журналі обліку пошкоджень в мережі 0,4 кВ Радомишльського РЕМ.</p> <p><i>Згідно Письмових пояснень ліцензіата (мовою документа):</i> «Відповідно вимог пункту 6.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення» дані, наведені в формі звітності №11-НКРЕКП, вважаються достовірними, якщо задовільняються такі умови:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Індекс повноти AI <math>\geq 90\%</math>;</li> <li>2) Індекс правильності IC <math>\geq 90\%</math>;</li> <li>3) Індекс точності <math>-5\% \leq IP \leq 5\%</math>.</li> </ol> <p>Після здійснення розрахунку отримано індекси за жовтень (Радомишльський РЕМ) - листопад (Хорошівський РЕМ) 2023 року:</p> <table data-bbox="263 1736 1276 1848"> <tr> <td>Індекс повноти (AI) = 99,7%</td> <td>- Дані достовірні</td> </tr> <tr> <td>Індекс правильності (IC) = 98,8%</td> <td>- Дані достовірні</td> </tr> <tr> <td>Індекс точності (IP) = -0,8%</td> <td>- Дані достовірні</td> </tr> </table> <p>Отримані результати розрахунків індексів повноти, правильності та точності відповідають вищезазначеним умовам, тобто дані наведені у формах звітності №11-НКРЕКП за жовтень 2023. (Радомишльський РЕМ) та за листопад 2023р. (Хорошівський РЕМ) є достовірними.</p>			Індекс повноти (AI) = 99,7%	- Дані достовірні	Індекс правильності (IC) = 98,8%	- Дані достовірні	Індекс точності (IP) = -0,8%	- Дані достовірні
Індекс повноти (AI) = 99,7%	- Дані достовірні							
Індекс правильності (IC) = 98,8%	- Дані достовірні							
Індекс точності (IP) = -0,8%	- Дані достовірні							

**Враховуючи наведені вище аргументи просимо не вважати порушення пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення» порушенням АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу щодо надання до НКРЕКП достовірних документів та інформації, необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП.».**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно Указу Президента України від 24.02.2022 № 2102-ІХ в Україні із 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року – введено воєнний стан.*

*У зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України прийнято Закон України від 03.03.2022 № 2115 «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», відповідно до якого:*

*1) фізичні особи, фізичні особи - підприємці, юридичні особи, крім тих, які наділені бюджетними повноваженнями згідно із законодавством, подають облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи;*

*2) у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвоєчасне подання звітності та/або документів, визначених підпунктом 1 цього пункту;*

*4) у період дії воєнного стану або стану війни будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітового характеру уповноваженими органами не здійснюються.*

*Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме, пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення» щодо заповнення даних у формі звітності № 11-НКРЕКП.*

4	<p><b>пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затверджений постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352</b></p>	<p>в частині ненадання проєкту договору про тимчасове приєднання, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проєкту технічних умов на тимчасове приєднання в термін визначений Порядком.</p>
---	---	---

**Щодо звернення гр. Бондаренко С.В.**  
 До НКРЕКП надійшло звернення гр. Бондаренко С.В. (вх. НКРЕКП ЗВГ№Б-23631/23 від 29.09.2023), щодо тимчасового приєднання до електричних мереж об'єкта замовника, яке було розглянуто НКРЕКП та листом від 25.10.2021 № 27992/17.1.4/9-23 гр. Бондаренко С.В. надано відповідь.

Перевіркою встановлено, що 09.08.2023 гр. Бондаренко С.В. (далі – Замовник) подано заяву про тимчасове приєднання № 0002183-бсп (далі – заява).

11.08.2023 АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» підготував проєкт договору про тимчасове приєднання (далі – Договір) та проєкт технічних умов на тимчасове приєднання (далі – технічні умови).

Відповідно до абзацу 2 пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану (далі – Порядок), затверджений постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Постанова) ОСР не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проєкт договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписані ОСР, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

Згідно інформації АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», 28.09.2023 гр. Бондаренко С.В. в сервісному центрі обслуговування клієнтів отримано Договір, технічні умови та орієнтовний розрахунок вартості приєднання.

Слід зазначити, що Замовник у заяві про тимчасове приєднання **вказав наступний спосіб інформування:** номер телефону та за місцем подання заяви.

При отриманні Договору та технічних умов Бондаренко С.В. було надано зауваження до ОСР щодо помилки у пункті 1.1 Договору щодо функціонального призначення об'єкта.

**АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» не було надано документального підтвердження надання замовнику Договору та технічних умов в термін визначений Порядком.**

Отже, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» було **порушено вимоги** пункту 10 Порядку, в частині **ненадання проєкту договору про тимчасове приєднання, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проєкту технічних умов на тимчасове приєднання в термін визначений Порядком.**

За інформацією АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», гр. Бондаренко С.В. отримала проєкт договору про тимчасове приєднання, додатком до якого є технічні умови, які Замовник не підписала та не повернула їх ОСР.

**05.01.2024 АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» зареєстровано (вхід. № 18-3-690 від 05.01.2024) заяву гр. Бондаренко С.В. щодо анулювання заяви про тимчасове приєднання від 09.08.2023.**

*Згідно Додаткових письмових пояснень ліцензіата (мовою документа):* «По вказаному у Акті питанню зазначаємо, що 09.08.2023 року громадянкою Бондаренко С.В. до Черняхівського району електричних мереж АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» була подана заява про тимчасове приєднання житлового будинку за адресою: ... з документами. **Як спосіб обміну інформацією у заяві замовником було зазначено спосіб обміну інформацією «за місцем подання заяви».**

Черняхівським районом електричних мереж АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» **11.08.2023 року** було підготовлено технічні умови №ЧМ-10/690/бсп тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку громадянки Бондаренко С.В. разом з Проєктом Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж № 10/23/690/бсп, **які згідно вимог абзацу 2 пункту 10 Порядку, підписані оператором системи розподілу та знаходились у Черняхівському РЕМ згідно заяви замовника. Скріншот з екрану «Кабінет з приєднання», який підтверджує вчасну готовність відповідних технічних умов, додається до даного листа.**

Замовник, громадянка Бондаренко С.В., звернулась за отриманням підготовлених вищезазначених документів лише **28.09.2023 року**. Відповідний запис зроблено у журналі реєстрації та видачі технічних умов тимчасового приєднання по Черняхівському РЕМ.

Проєкт Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж № 10/23/690/бсп, та технічні умови №ЧМ-10/690/бсп тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку, громадянкою Бондаренко С.В. **не були ані підписані, ані повернуті до Черняхівського РЕМ АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО».**

Відповідно до вимог абзацу 1 пункту 14 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу, у період дії в Україні воєнного стану, **технічні умови чинності не набрали, відповідно кошти замовником не сплачувались та послуги з приєднання не надавались.**

**За зверненням замовника Бондаренко С.В. від 05.01.2024 року заяву про тимчасове приєднання від 09.08.2023 року анульовано.».**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 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) визначення розміру штрафів), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100 %).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затверджений постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

5	<p><b>підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></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>щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме:</p> <p>Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, а саме:</p> <p>пункту 2.9, яким встановлено, що пояснювальна записка до інвестиційної програми повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів інвестиційної програми;</p> <p>пункту 2.9.1, яким встановлено, що вступ повинен містити, зокрема:</p> <p>9) визначення загальних критеріїв пріоритезації заходів для включення до інвестиційної програми;</p> <p>10) інформацію щодо заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги;</p> <p>пункту 2.9.2, яким визначено, що детальний опис кожного заходу у розрізі розділів інвестиційної програми має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:</p>
---	---	---

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

пункту 2.10, яким визначено, що Оператор системи розподілу додає до кожного заходу інвестиційної програми обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;

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

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

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів;

пункту 2.12, яким визначено, що Оператор системи розподілу може передбачити в інвестиційної програми кошти для розробки проєктів на виконання робіт, що заплановані до реалізації, як правило, в наступному календарному році. Вартість проєктно-вишукувальних робіт визначається відповідно до чинних нормативно-правових актів та кошторисів на виконання цих проєктно-вишукувальних робіт;

пункту 2.19, яким визначено, що Регулятор здійснює розгляд та схвалення заходів інвестиційної програми за розділами: впровадження та розвиток комерційного обліку

		<p>електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку за наявності таких документів, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>відповідних розділів у ПРСР, що містять переліки запланованих за роками заходів та проєктів (у тому числі заходів з кібербезпеки);</li> <li>проєктно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;</li> <li>наказів про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;</li> <li>експертних висновків щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</li> <li>дефектних актів, експертних звітів щодо необхідності заміни або модернізації відповідного обладнання та програмних засобів, відповідних технічних завдань на проєктування;</li> <li>результатів публічних закупівель, цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення;</li> <li>технічного завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку.</li> </ul>
<p>Відповідно до підпункту 4 пункту 3 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (Далі – Постанова НКРЕКП № 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 <b>продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.</b></p> <p style="text-align: center;"><b><u>Щодо виконання ІІІ на 2022 рік</u></b></p> <p>Постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2491 схвалена Інвестиційна програма (надалі – ІІІ 2022) АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік у сумі 430 118,00 тис. грн (без ПДВ).</p> <p>Джерелами фінансування витрат за напрямками ІІІ 2022 АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» в 2022 році на суму 430 118,00 тис. грн (без ПДВ) були визначені джерела, наведені в таблиці.</p>		

**Джерела фінансування Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії  
АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік  
(постанови НКРЕКП від 10.12.2021 № 2491, від 23.08.2022 № 995 )**

	Показники капіталовкладень	Усього	
		базовий період	прогнозний період
	Джерела фінансування, усього:	<b>407 539,52</b>	<b>430 118,00</b>
1	Амортизація	148 653,00	229 101,00
2	Прибуток на виробничі інвестиції	0,00	0,00
3	Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	175 048,00	169 398,00
4	Прибуток (додаткові реінвестиції)	0,00	0,00
5	За перетоки реактивної електричної енергії	39 322,00	31 619,00
6	Дохід від небалансу ТВЕ	0,00	0,00
7	Плата за приєднання	0,00	0,00
8	Власні кошти	0,00	0,00
9	Інші (розшифрувати)	44 516,52	0,00
9.1	Економія понаднормативних втрат 2018 рік	24 549,00	0,00
9.2	додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 28.07.2021 № 1205)	19 823,00	0,00
9.3	економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 28.07.2021 № 1205)	144,52	0,00

Підпунктом 1 пункту 4 Постанови НКРЕКП № 406 (в редакції, що діє з 04.03.2024) 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 по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2022 рік, врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2022 рік, за умови включення до виконання цих заходів до інвестиційної програми на 2023 рік. У разі невиконання зазначених заходів у складі інвестиційної програми на 2023 рік, зафіксована загальна сума фінансування по цих заходах за результатом виконання інвестиційної програми на 2022 рік, підлягає вилученню зі структури тарифів.

Постановою НКРЕКП від 25 жовтня 2023 р № 1943 року «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 31 січня 2023 року № 169» внесені відповідні зміни до ІІІ на 2023 рік, якими передбачено включення до ІІІ на 2023 рік 106 частково профінансованих та/або освоєних заходів інвестиційної програми Товариства на 2022 рік на суму фінансування **52 838,50 тис. грн (без ПДВ)**.

Комісією з перевірки, за результатами аналізу виконання заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за результатами її виконання у 2023 році здійснено перерахунок суми економії коштів при виконанні ІІІ на 2022 рік та суми недофінансування інвестиційної програми АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2023 році та з урахуванням визначених сум здійснено перерахунок надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

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

**Фінансування ІІІ 2022 року** » (без урахування заходів, довиконання яких включено до ІІІ на 2023 рік) склало \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума **недофінансування ІІІ 2022** » (без урахування заходів, довиконання яких включено до ІІІ на 2023 рік) становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**Освоєння коштів** » (без урахування заходів, довиконання яких включено до ІІІ на 2023 рік) становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування.



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

Перевищення вартості заходів ІІ 2022 понад 5% та 10% відсутнє.

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

Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІ 2022 наведено у таблиці.

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

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2022	Економія заходів ІІ 2022 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%, що перевищує 10%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-(3+4+5)	7=(3+4+5)-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Усього						

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 45 заходів ІІ на 2022 року, 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).

Таким чином перевіркою встановлено, що Товариство не забезпечило виконання у 2023 році заходів ІІ на 2022 рік, з урахуванням вимог підпункту 4 пункту 3 Постанови НКРЕКП № 406.

#### Виконання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» ІІ на 2023 рік

Інвестиційна програма АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік (далі – ІІ 2023) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 169 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі 461 499,00 тис. грн (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 25.10.2023 № 1943 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 31 січня 2023 року № 169» внесено зміни до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії, у постановляючій частині цифри «461 499» замінено цифрами «493 621».

Інформація щодо джерел фінансування ІІ 2023 наведена в редакції постанови НКРЕКП від 25.10.2023 № 1943 у таблиці

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	253 119,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	161 470,00
За перетоки реактивної електроенергії	46 910,00
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 18.07.2023 № 1332)	31 809,00
Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 18.07.2023 № 1332)	313,00
Усього	493 621,00

**За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми 2023**

**(станом на 31.12.2023) встановлено:**

**Фінансування ІІ 2023 року склало** \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми 493 621,16 тис. грн (без ПДВ).

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

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

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

**Перевищення вартості заходів ІІ 2023 понад 5% та 10% відсутнє.**

**Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2023 до 5% та понад 10%, становить** \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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

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

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2023	Економія заходів ІІ 2023 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%, що перевищує 10%	Перевитрати, що не покриті економією
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6=2-(3+4+5)</i>	<i>7=(3+4+5)-2</i>
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Усього</b>						

Станом на 31.12.2023 залишились **не виконаними 87 заходів ІІ** на 2023 рік, загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить \_\_\_\_\_ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 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);

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 18.07.2023 року №1332) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Підпунктами 2 та 3 пункту 4 Постанови НКРЕКП № 406 (в редакції, що діє з 04.03.2024) встановлено, що по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2023 рік (окрім заходів, визначених у підпункті 1 цього пункту) врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2023 рік, з подальшим включенням довиконання цих заходів до інвестиційної програми на 2024 рік, що має бути визначено рішенням НКРЕКП за результатами перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2023 рік. У разі невиконання зазначених заходів у складі інвестиційної програми на 2024 рік, зафіксована загальна сума фінансування по цих заходах за результатом виконання інвестиційної програми на 2023 рік, підлягає вилученню зі структури тарифів;

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

Перевіркою встановлено, що Товариством у 2023 році здійснено часткове фінансування

та/або освоєння 12 заходів ІП на 2023 рік (окрім 108 заходів інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2022 рік на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), довиконання яких включено до інвестиційної програми на 2023 рік). При цьому сума профінансованих коштів по даних заходах ІП на 2023 рік склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), при заплановані вартості зазначених заходів ІП на 2023 рік \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Таким чином, з урахуванням вимог підпункту 2 пункту 4 Постанови НКРЕКП № 406 суми недофінансування інвестиційної програми АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2023 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) ( \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ ).

**Довідково:** Ліцензіатом надано листом від 21.03.2024 № 048/8942 Звіт щодо виконання Інвестиційної програми 2023 року, відповідно до якого Інвестиційна програма 2023 року АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за період з **01.01.2023 по 01.02.2024** профінансована в сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), освоєна в сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2023 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень 2023 - січень 2024 року (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	2	3	4	5	6=4/3	7=3-4
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	335 929,41				
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії	87 527,29				
3	Впровадження та розвиток АСДТК	24 301,31				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	9 864,97				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	16 897,58				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	16 105,16				
7	Інше	2 995,44				
<b>Усього</b>		<b>493 621,16</b>				

Станом на **01.02.2024** АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» ІП 2023 року **доосвоєно** на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), (оприбутковано та введено в експлуатацію Акт ОЗ-1 від 31.01.2024) розділ 5.1.1 Обладнання радіорелейних ліній для розвитку корпоративної мережі, який було профінансовано у повному обсязі протягом жовтня - грудня 2023 року.

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

Відповідно до постанов НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану», Графіку надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на

2024 рік та вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку 955, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП:

14.08.2023 Інвестиційну програму на 2024 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом від 14.08.2023 № 048/18086 надало до НКРЕКП проєкт Інвестиційної програми на 2024 рік у визначені терміни.

НКРЕКП листом від 31.08.2023 № 9240/17.1.1./7-23 вказало ряд зауважень до наданого проєкту ІІ на 2024 рік, а саме:

- вступ до пояснювальної записки не містить повної інформації відповідно до вимог пункту 2.9.1 Порядку, зокрема інформації по підпунктах 9 та 10 пункту 2.9.1;

- детальний опис по окремих заходах проєкту ІІ на 2024 рік не містить повної інформації відповідно до вимог пункту 2.9.2 Порядку, зокрема щодо:

1) основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів;

2) схемних рішень та інших табличних матеріалів, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу з технічного переоснащення ПЛ-10 кВ із встановленням реклоузерів 10 кВ;

- по окремих заходах проєкту ІІ на 2024 рік відсутні обґрунтовуючі матеріали, відповідно до пунктів 2.10, 2.12 та 2.19 Порядку, зокрема, кошториси, технічні завдання, експертні висновки;

- відсутня програма модернізації вузлів обліку електричної енергії, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку (НЕК «УКРЕНЕРГО»).

Крім того, відповідно до статті 9 Закону України «Про ринок електричної енергії» центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики надає Регулятору висновок щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проєктами інвестиційних програм операторів систем розподілу. Слід зазначити, що станом на 30.08.2023 зазначений висновок щодо проєкту ІІ АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік до НКРЕКП не надходив.

У зв'язку з цим, для забезпечення вчасного розгляду ІІ АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік та усунення відповідних зауважень, з урахуванням пункту 3.3 Порядку, НКРЕКП зобов'язало АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» надати додаткові пояснення, обґрунтування та пропозиції протягом 10 робочих днів на офіційну адресу НКРЕКП згідно вимог Порядку.

**Згідно Письмових пояснень ліцензіата (мовою документа): «Щодо надання до НКРЕКП відповідної інвестиційної програм на 2024 рік у визначені НКРЕКП термін, проте оформлену не належним чином:**

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом від 14.08.2023 № 048/18086 надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2024 рік у визначений термін.

НКРЕКП листом від 31.08.2023 року № 9240/1-7.1.1/7-23 «Щодо інвестиційної програми 2024 року», який надійшов до АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» 01.09.2023 року (вхідний № 810-1) вказало ряд зауважень до наданого проєкту ІІ на 2024 рік в частині надання обґрунтовуючих матеріалів не в повному обсязі.

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листом від 14.09.2023 № 048/21292 надало до НКРЕКП додаткові пояснення, обґрунтування та пропозиції щодо інвестиційної програми товариства на 2024 рік згідно вказаних зауважень, які на момент подачі інвестиційної програми були в стадії виконання, а також входили до плану заходів інвестиційної програми 2023 року яка виконувалась в складних умовах воєнного стану.

**Також варто наголосити на наступному:**

Виконання вимог підпунктів 1 та 3 пункту 3 постановляючої частини Постанови НКРЕКП від 18.07.2023 року № 1332 «Про накладення штрафу на АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної

енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» зобов'язувало АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» провести зміни до ІІІ-2023. Постановою НКРЕКП від 25.10.2023 № 1943 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 31 січня 2023 року № 169» були схвалені зміни до інвестиційної програми Товариства на 2023 рік. **Зазначене теж привело до затримки виконання заходів які впливали на надання до НКРЕКП обґрунтовуючих матеріалів до Інвестиційної програми на 2024 рік не в повному обсязі.**

**З огляду на зазначене, враховуючи фактичну проведену роботу Товариства в умовах воєнного стану, просимо не вважати зазначене порушенням відповідних нормативних пунктів Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії.**

Постановою НКРЕКП від 21.12.2022 року №1797 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» було встановлено тарифи АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на послуги з розподілу електричної енергії на період з 01.01.2023 року по 31.03.2023 року (включно). **Затверджені рівні тарифів вже на етапі їх встановлення були «дефіцитними» для Товариства, тобто нижчими ніж середньозважене їх значення для 2023 року, яке б забезпечило виконання структури тарифу.**

В подальшому, постановами НКРЕКП від 30.03.2023 року № 569, від 27.04.2023 року № 771, від 23.05.2023 року № 914, від 28.06.2023 року № 1134 та від 21.07.2023 року № 1351 лише продовжувався термін дії встановленого з 01.01.2023 року тарифу без перегляду його рівня.

Зазначений підхід призвів до того, що у 2023 році загальний дефіцит затвердженої НКРЕКП на 2023 рік структури тарифу становив 15,21%, що у грошовому виразі складає

**грн. Товариство неодноразово зверталось до НКРЕКП та наголошувало на негативних наслідках такого підходу, зокрема й на ризиках невиконання інвестиційної програми 2023 року** (листи від 25.01.2023 року № 05/1697, від 14.03.2023 року № 05/5737, від 21.06.2023 року № 05/13537, від 21.07.2023 року № 05/15978 та від 14.09.2023 року № 05/21322). Вплив даного фактору на затверджені джерела фінансування ІІІ 2023 року наведений нижче у таблиці.

**Вплив дефіциту затвердженої НКРЕКП на 2023 рік для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» структури тарифу на джерела фінансування ІІІ 2023 року**

Джерело фінансування ІІІ 2023 року	Рівень джерела фінансування ІІІ 2023, затверджений постановою НКРЕКП від 31.01.2023 року №169	Фактичний рівень відповідного джерела фінансування ІІІ 2023, відшкодований тарифом 2023 року (з урахуванням недоотриманого доходу внаслідок зменшення обсягів розподілу)	Відхилення («-» - недофінансування джерела)
Амортизація	253 119		
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	161 470		
За перетоки реактивної е/е	46 910		
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 18.07.2023 року №1332)	31 809		

Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 18.07.2023 року №1332)	313		
<b>Разом:</b>	<b>493 621</b>		

З огляду на наведену у таблиці інформацію, а саме на обґрунтований дефіцит джерел фінансування інвестиційної програми 2023 року, **розрахункова сума обґрунтованого невиконання інвестиційної програми 2023 року становила \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (**

**- \_\_\_\_\_), що було зумовлено значним рівнем дефіциту фінансових ресурсів Товариства у 2023 році на рівні \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), який обумовлений:**

**«+» \_\_\_\_\_ грн – сума обґрунтованого перефінансування пріоритетних напрямків операційних витрат;**

**«+» \_\_\_\_\_ грн – рівень дебіторської заборгованості за послуги з розподілу електричної енергії, щодо якої Товариство позбавлене можливості здійснювати заходи щодо її погашення.**

**Детальне обґрунтування кожного вищезазначеного показника наведено нижче:**

**1. За 2023 рік рівень обґрунтованого перефінансування пріоритетних напрямків операційних витрат, понад компенсований тарифом рівень (до фактично діючого тарифу, зменшеного на рівень недофінансування – \_\_\_\_\_ % та зменшення обсягів розподілу – \_\_\_\_\_ %)** становив \_\_\_\_\_ грн, зокрема:

**- перефінансування операційних контрольованих витрат становило 86 092 тис. грн, в т.ч.:**

**а) \_\_\_\_\_ грн – перефінансування статті «Паливно-мастильних матеріалів»,** необхідних для забезпечення надійного, безаварійного функціонування системи розподілу, в тому числі для виконання аварійно-відновлювальних та ремонтних робіт, враховуючи стрімке зростання фактичних цін, які на 160-200% перевищують ціни, що відшкодовані тарифом;

**б) \_\_\_\_\_ грн – перефінансування витрат на придбання електричної енергії для господарських потреб (без врахування збільшення обсягів, лише за рахунок ціни),** оскільки з урахуванням підходів стимулюючого регулювання до формування операційних контрольованих витрат, а також враховуючи недофінансування структури тарифу у 2023 році, **середня ціна придбання електричної енергії для господарських потреб, відшкодована тарифом у 2023 році, становить 1 568,63 грн/МВт\*год, при цьому, що фактична ціна електричної енергії на господарські потреби у 2023 році для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» становила \_\_\_\_\_ грн/МВт\*год без ПДВ, що становить \_\_\_\_\_ % перевищення над відповідною тарифною ціною;**

**в) \_\_\_\_\_ грн – перефінансування витрат на оплату праці персоналу для попередження відтоку висококваліфікованого персоналу, адже у складних економічних умовах сьогодення, спричинених триваючою військовою агресією російської федерації проти України та фактичними погіршенням макроекономічних показників економіки країни, зазначене призводить до значного зниження реальної купівельної спроможності населення (при цьому фактичний рівень витрат на оплату праці менший за рівень таких витрат, передбачений у повній структурі витрат на 2023 рік на \_\_\_\_\_ грн). При цьому варто зауважити, що у діючому тарифі 2023 року рівень ФОП закладено нижчим ніж ФОП у 2022 та навіть у 2021 роках, а останній перегляд посадових окладів працівників Товариства відбувся лише у 2021 році.**

**- перефінансування операційних неконтрольованих витрат становило \_\_\_\_\_ грн.**

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» фінансувало обов'язкові платежі, рівень видатків по яким є неконтрольованим для Товариства:

**а) податок на нерухоме майно (перефінансування становило \_\_\_\_\_ грн);**

**б) спільне використання технологічних електричних мереж (перефінансування становило \_\_\_\_\_ грн);**

**в) плата за землю (перефінансування становило \_\_\_\_\_ грн);**

г) ЄСВ (перефінансування становило \_\_\_\_\_ грн);

д) послуги НЕК «УКРЕНЕРГО» (перефінансування становило \_\_\_\_\_ грн).

**- перефінансування статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» без урахування понаднормативних витрат становило \_\_\_\_\_ грн.**

Рівень ціни купівлі ТВЕ, у діючому тарифі за 2023 рік становить \_\_\_\_\_ грн./МВт\*год., при цьому, середньозважена ціна придбання електричної енергії з метою компенсації ТВЕ у 2023 році становила 3 608,36 грн/МВт\*год.

**2. Рівень заборгованості** за послуги з розподілу електричної енергії, щодо якої Товариство позбавлене можливості здійснювати заходи щодо її погашення, станом на 01.01.2024 року становить \_\_\_\_\_ грн., зокрема:

- заборгованість ПУП пов'язана із взаєморозрахунками в рамках існуючої фінансової моделі ПСО становить \_\_\_\_\_ грн., при цьому зростання такої заборгованості вже у 2023 році становить \_\_\_\_\_ грн. АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» листами неодноразово зверталось до ПУП (листи від 14.07.2023 року № 05/15492, від 11.09.2023 року № 05/21207, від 17.10.2023 року № 05/24782, від 16.11.2023 року № 05/28131) та до цілого ряду державних органів та підприємств, в тому числі і до НЕК «УКРЕНЕРГО» (листи від 27.01.2023 року № 05/2063, від 14.09.2023 року № 05/21322, від 14.09.2023 року № 05/21324, від 14.09.2023 року №05/21325) по питанню необхідності врегулювання взаєморозрахунків на ринку електричної енергії в рамках існуючої фінансової моделі ПСО, що дозволило б забезпечити необхідний рівень таких взаєморозрахунків, проте наразі рівень таких взаєморозрахунків залишається незадовільним;

- заборгованість підприємств ЖКГ та підприємств, що фінансуються з бюджетів усіх рівнів становить \_\_\_\_\_ грн та протягом 2023 року Товариство не мало можливостей здійснювати заходи зі стягнення даної заборгованості на підставі Наказу Міністерства енергетики України від 13.04.2022 року № 148 «Про врегулювання питань щодо постачання електричної енергії споживачам та розрахунків між учасниками роздрібного ринку електричної енергії у період дії в Україні воєнного стану».

Варто зауважити про те, що «вільна» частина прибутку (прибуток, котрий не є джерелом фінансування інвестиційної програми) у 2023 році забезпечила фінансування напрямків, передбачених постановою НКРЕКП від 25.02.2022 року № 332, а саме:

- аварійний запас електроустаткування, будівельних конструкцій, матеріалів та обладнання;

- аварійне відновлення електричних мереж;

- покриття дефіциту коштів для фінансування пріоритетних операційних витрат;

- забезпечення надання операторами систем розподілу послуг з тимчасового приєднання до електричних мереж об'єктів замовників, які згідно з вимогами Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, надаються першочергово, невідкладно в пріоритетному порядку та безоплатно **(витрати АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на забезпечення таких послуг з тимчасового приєднання за 2023 рік склали близько \_\_\_\_\_ грн).**

Крім вищезазначеного, у 2023 році АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» продовжувало забезпечувати

**Загалом за 2023 рік такі витрати Товариства становили \_\_\_\_\_ грн.**

Отже все вищенаведене свідчить про те, що недофінансування інвестиційної програми 2023 року відбулося не з вини Товариства, а як наслідок обгрунтованих обставин, зазначених у даному листі, на які Товариство впливу не мало. Натомість АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», всупереч обставинам, здійснило всі дієві заходи, направлені на забезпечення максимального рівня виконання затверджених заходів інвестиційної програми 2023 року.

Також варто зазначити, що по розділу 2 "Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії" пунктом 2.1.5. "Автоматизація обліку пофідерного балансу" передбачалось автоматизувати 3732 точку обліку електричної енергії по ТП 10/0,4 кВ вартістю грн. (без ПДВ). У зв'язку з значним дефіцитом фінансових ресурсів Товариства, що описано вище, даний захід профінансовано на грн. (без ПДВ). Придбане обладнання встановлено на ТП та введено в експлуатацію. Введення в експлуатацію проведено згідно вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме здійснено повне фінансування заходів по 1539 точкам обліку та оформлені акти введення в експлуатацію основних засобів ОЗ-1 на загальну суму грн (без ПДВ). Проведена робота дала можливість зведення балансу електричної енергії по 193 фідерам, що свідчить про реалізацію задачі автоматизації обліку пофідерного балансу по 1539 точкам ТП 10/0,4 кВ в повному обсязі. **У зв'язку з вище вказаним просимо заходи розділу 2 «Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії» пунктом 2.1.5. «Автоматизація обліку пофідерного балансу» на загальну суму грн (без ПДВ) вважати виконаними.**

Звіти щодо виконання ІІ, оформлялися згідно з додатком 4 до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, в електронній формі (у форматах Word, Excel, скан-копія у форматі pdf) із накладенням кваліфікованого електронного підпису та/або печатки у системі електронної взаємодії (СЕВ) та на офіційні адреси центрального апарату Регулятора, сектору НКРЕКП у Житомирській області, а також на електронну адресу Регулятора [energo1@nerc.gov.ua](mailto:energo1@nerc.gov.ua) щокварталу та за підсумками року не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.

**Додаткові пояснення щодо виконання пункту 5.1.1. Придбання обладнання радіорелейних ліній для розвитку корпоративної мережі.**

Пункт 5.1.1. Придбання обладнання радіорелейних ліній для розвитку корпоративної мережі в кількості 3 штук на загальну суму грн. (без ПДВ) було профінансовано в повному обсязі до 31.12.2023 року, а освоєно (введено в експлуатацію) 31.01.2024 року.

Причина затримки виконання заходу в повному обсязі в установлені Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу терміни сталася через обставини, які не залежали від АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», постачальника обладнання ТОВ та від виробника обладнання РРЛ станцій компанії, а саме – протести на кордонах України з країнами ЄС, які призвели до блокади вантажних перевезень. АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» профінансувало захід в повному обсязі до 31.01.2024 року. Обладнання під замовлення згідно з контрактом АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» компанією було виготовлено та відвантажено на логістичні склади Європи, звідти вантажним автомобілем відправлено в Україну, але, на жаль, через ситуацію, що склалася, обладнання було поставлено з значною затримкою. Гарантійний лист 5.1. додається у додатку №5 до даного листа.

**Просимо Вас вважати захід згідно пункту 5.1.1. Придбання обладнання радіорелейних ліній для розвитку корпоративної мережі в кількості 3 штук на загальну суму грн. (без ПДВ) виконаним в повному обсязі.».**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 02.05.2024 № 798/17-24 зазначено (мовою документа): «Щодо інвестиційної програми на 2023 рік:*

*1. Відповідно до пункту 4.2. Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (зі змінами) (далі – Порядок) виконаними вважаються заходи ІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ, що підтверджено відповідними документами.*

*Згідно з інформацією, зазначеною у Акті, пункт 5.1.1 є профінансованим в повному обсязі*



**та станом на 31.01.2024 освоєним та введеним в експлуатацію, що підтверджено відповідними первинними документами. Проте, згідно з інформацією, зазначеною до таблиці 3.31.27 Акта, вбачаються ознаки віднесення цього заходу до частково профінансованих та/або освоєних з подальшим перенесенням для довиконання у складі ІП на 2024 рік.**

**Разом з тим, з урахуванням положень пунктів 1.2 та 4.8 Порядку 955, включення до ІП об'єктів, що вже були профінансовані та введені в експлуатацію, але не заплановані до виконання діючою ІП суперечить вимогам Порядку.**

З огляду на зазначене, даний захід (пункт 5.1.1) не може бути перенесений для довиконання у складі ІП на 2024 рік, адже згідно з інформацією, зазначеною у Акті, захід повністю профінансований та освоєний, тобто виконаний у повному обсязі.

2. Оскільки, відповідно до пункту 4.2 Порядку, зокрема, по заходах ІП, до складу яких входить виконання декількох однакових складових, слід розглядати виконання кожної окремої складової як окремого заходу в межах пункту схваленої ІП, з урахуванням досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІП. З урахуванням зазначеного, при формуванні проекту рішення «Про застосування санкцій до АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання», заходи по пунктах 2.1.5.1, 2.1.5.2, 2.1.5.3, 2.1.5.4, 2.1.5.5.1, 2.1.5.5.2, 2.1.5.5.3, 2.1.5.5.4, 2.1.5.5.5, 2.1.5.5.6, 2.1.5.5.7 таблиці 3.31.27 Акту не слід вважати частково профінансованими та/або освоєними з подальшим перенесенням для довиконання у складі ІП на 2024 рік, а необхідно розглядати виконання кожної окремої їх складової відповідно до вимог Порядку.

3. Також у Акті (ст. 360) визначено, що вважаються не виконаними 87 заходів ІП на 2023 рік, загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ), проте при розрахунку не враховано, як невиконання, захід пункту 5.1.1 «Придбання обладнання радіорелейних ліній для розвитку корпоративної мережі», оскільки захід виконано з порушенням вимог пункту 4.2. Порядку, а саме в частині введення в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІП, про що зазначено у Акті на сторінці 354.

Отже, невиконання ІП на 2023 рік має бути визначено наступним чином, **не виконано 88 заходів ІП на 2023 рік, загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ).**».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата пункт 5.1.1 Придбання обладнання радіорелейних ліній для розвитку корпоративної мережі в кількості 3 штук на загальну суму грн. (без ПДВ) було профінансовано в повному обсязі до 31.12.2023 року, а освоєно (введено в експлуатацію) 31.01.2024 року.**

Враховуючи зазначене та позицію Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, щодо неможливості перенесення даного заходу (пункту 5.1.1) для довиконання у складі ІП на 2024 рік, адже захід повністю профінансований та освоєний, тобто виконаний у повному обсязі, **Департамент ліцензійного контролю пропонує врахувати даний захід (пункту 5.1.1) у виконанні ІП за 2023 рік.**

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

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.05.2024 № 829/17-24 (мовою документу): «1. У додатку 3.25 до Акта здійснено перевірку реєстрів створених/виведених активів протягом звітного (2023) року, дані



**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).

**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:**

$$\text{ОКВу} = \text{грн (без ПДВ),}$$

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. 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:**

$$\text{ОНВу} = \text{грн,}$$

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (418 199 тис. грн + 208 тис. грн + 1 190 тис. грн);

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 +                    грн +                    грн);

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

0,2134 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році ( = 0,2134);  
грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) (0,3 % x = ).

**6. 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 + у тому числі капіталізація грн + грн + грн  
+ грн + грн).

**7. Сума 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. = 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.

П уточ ст. = x 0,03 = 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.

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

П уточ нов. = грн (без ПДВ),

де:

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

у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;  
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 2022 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.**

Станом на 31.12.2023 залишилися не виконаними 45 заходів 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.

**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 відсутнє;**

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

Розділ ІІІ 2022 року	Економія заходів ІІІ 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 ІІІ у 2022 році з урахуванням перевитрат до 5% становить** \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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). (таблиця 3.11.5 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:**

$$D_r = \text{_____ грн (без ПДВ),}$$

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.**

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт місто господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання,							

укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)							
Без зазначення способу виконання робіт							
Тимчасові приєднання							
Без зазначення місцевості							
Всього							

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

**19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу 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 2022 рік	Тарифи грн/ МВт·год	За діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки) тис. грн
			Корисний відпуск тис. кВт·год	Обсяг товарної продукції тис. грн	Корисний відпуск тис. мвт·год	Обсяг товарної продукції тис. грн	
<b>1 клас</b>	01.01.2022-31.12.2022	247,28	560 010	138 479			
	<b>ВСЬОГО</b>		<b>560 010</b>	<b>138 479</b>			
<b>2 клас</b>	01.01.2022-31.12.2022	1 333,43	2 102 412	2 803 419			
	<b>ВСЬОГО</b>		<b>2 102 412</b>	<b>2 803 419</b>			
<b>1+2 клас</b>	<b>ВСЬОГО</b>		<b>2 662 422</b>	<b>2 941 899</b>			

**20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, 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)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
<b>2022 рік</b>		

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

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт.год	Загальна вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
2022 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) (реалізація запасів + реалізація металобрухту).**

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

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

грн (без ПДВ);

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

грн (без ПДВ);

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

грн (без ПДВ);

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

Комісія з перевірки зазначає, що сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) за 2022 рік є позитивною та складає

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.** Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 406.

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 45 заходів 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.

**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 ( $D_p$ ) становить **грн (без ПДВ),**

де:

$D_p =$  **грн (без ПДВ),**

**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):**

$\Delta D_{TBE}^H =$  **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:

$$DOKB = \text{грн (без ПДВ),}$$

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:

$$DOHB = \text{грн. (без ПДВ),}$$

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» (DPst) у 2022 році **грн (без ПДВ)**

$$DPst = \text{грн (без ПДВ),}$$

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,

$$P \text{ уточ ст} = \text{грн, розрахована за формулою:}$$

де:

$$\text{грн (без ПДВ),}$$

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.

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

$$\text{рПнов} = \text{грн (без ПДВ),}$$

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

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

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» рПП, у 2022 році становить **грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

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

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):****

**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 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):****

**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)**

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.

## 2023 рік

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.**

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, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал звітного року). При цьому фактичні операційні витрати на розподіл визначаються як сума:

операційних контрольованих витрат;  
операційних неконтрольованих витрат;  
витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;  
амортизації (за бухгалтерським обліком) - **державна частка відсутня.**

**2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році** в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за січень-грудень 2023 року –  
**грн (без ПДВ):**

грн (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень –  
грн (без ПДВ) (Таблиця 3.25.12)  
фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн (без ПДВ), у тому числі:

<i>операційні контрольовані витрати –</i>	<i>грн;</i>
<i>операційні неконтрольовані витрати –</i>	<i>грн;</i>
<i>витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл –</i>	<i>грн;</i>
<i>амортизація (за бухгалтерським обліком) –</i>	<i>грн.</i>
<i>сумарні операційні витрати –</i>	<i>грн (без ПДВ) (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року)</i>

**3. Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2023 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).

**Згідно п. 5.19 Постанови НКРЕКП № 1175 - Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2023 рік не застосовується – грн.**

**4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2023 році становить 980 122,77 тис. грн (без ПДВ), яка розраховується з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

ОКВу =

грн (без ПДВ),

де:

грн. – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік;

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2022 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2596, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графи 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2023 року.

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції у 2023 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.

0,0 % – 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 2023 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2023 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2023 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року).

**5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ у) у 2023 році – становить грн (без ПДВ), яка розраховується з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

ОНВу =

грн,



грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до додатку 29 «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;

0,03 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 2023 року складає 196 572 у. о.**

**11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року складає 198 244 у. о.**

**12. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 02.05.2024 № 798/17-24 щодо врахування заходів по пунктах 2.1.5.1, 2.1.5.2, 2.1.5.3, 2.1.5.4, 2.1.5.5.1, 2.1.5.5.2, 2.1.5.5.3, 2.1.5.5.4, 2.1.5.5.5, 2.1.5.5.6, 2.1.5.5.7, як виконання кожної окремої їх складової, та враховуючи освоєння профінансованих у 2023 році коштів по заходу 5.1.1 у сумі \_\_\_\_\_ грн у січні 2024 року сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2023 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

**13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2023 рік (пункт 3.31 цього Акта перевірки):**

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2023 році заходів ІІ становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходів ІІ відсутнє;

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% відсутнє.

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

**14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

Таблиця 3.25.18

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>						

**15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2023 складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (таблиця 3.11.2 пункт 3.11 цього Акта перевірки).**

**16. Різниця між сумою нарахувань за 2023 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії**



ОСР протягом 2023 року складає  
Акта перевірки).

грн (без ПДВ). (таблиця 3.11.2 пункту 3.11 цього

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

$$D_r = \text{грн (без ПДВ),}$$

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 2023 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 2023 році.**

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт місто господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Тимчасові безкоштовні приєднання							
Без вказання типу приєднання							
Без вказання способу виконання робіт							
Всього							

Величина профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована на підставі отриманої від АТ «Житомиробленерго» звітної інформації

щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2023 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік, становить **грн (без ПДВ).**

**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 відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.

За 2023 рік для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.

Таблиця 3.25.20

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи грн/ МВт·год	За діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки) тис. грн
			Корисний відпуск тис. кВт·год	Обсяг товарної продукції тис. грн	Корисний відпуск тис. кВт·год	Обсяг товарної продукції тис. грн	
1 клас	01.01.2023-31.12.2023	271,70	415 996				
	<b>ВСЬОГО</b>		<b>415 996</b>	<b>776 664</b>			
2 клас	01.01.2023-31.12.2023	1 432,11	1 871 781				
	<b>ВСЬОГО</b>		<b>1 871 781</b>	<b>2 518 023</b>			
1+2 клас	<b>ВСЬОГО</b>		<b>2 287 777</b>	<b>3 294 687</b>			

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

Таблиця 3.25.21

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
<b>2023 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).**

Таблиця 3.25.22

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів	
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість є/є, тис.грн (без ПДВ) По версії комерційного обліку

2023 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>Всього</b>			

**22. Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ) (пункт 5.3 цього Акта перевірки, Додаток 5.3.2).**

**23. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ) (пункт 5.3 цього Акта перевірки, Додаток 5.3.3).**

**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) (реалізація запасів + реалізація металобрухту) (пункт 5.3 цього Акта перевірки, Додаток 5.3.4).**

**25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. Розподіл умовних одиниць здійснений вірно, інформація зазначена у таблиці 5.6.8 пункту 5.6 цього Акта.**

**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). (Таблиця 3.25.17).**

**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.**

**28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:**

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» становлять грн.

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» становлять грн.

**29. Фактичні витрати ліцензіата**, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану. **У 2023 році по Товариству відсутні судові рішення щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану.**

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

**1. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 02.05.2024 № 798/17-24 щодо врахування заходів по пунктах 2.1.5.1, 2.1.5.2, 2.1.5.3, 2.1.5.4, 2.1.5.5.1, 2.1.5.5.2, 2.1.5.5.3, 2.1.5.5.4, 2.1.5.5.5, 2.1.5.5.6, 2.1.5.5.7, як виконання кожної окремої їх складової, та враховуючи освоєння профінансованих у 2023 році коштів по заходу 5.1.1 у сумі \_\_\_\_\_ грн у січні 2024 року **сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2023 році 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).**

За 2023 рік для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді.

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

де:

Др =

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

84 283,00 тис. грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

46 910,00 тис. грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

**4. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетичних від 03.05.2024 № 821/17-24 **дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):****

ΔДТВЕН =

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де:

\_\_\_\_\_ грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, графа 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 № 29 «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.

*Проти зафіксованої Актом № 171, а саме:*

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

$\Delta_{ДТВЕн} =$  грн (без ПДВ),  
де:

*грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, графа 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 № 29 «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» (ДОКВ) у 2023 році становить грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$D_{ОКВ} =$  грн (без ПДВ),  
де:

*грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2023 рік;*

*грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.*

**7.** Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2023 році становить **грн (без ПДВ),** що визначається за формулою:

$D_{ОНВ} =$  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.** Додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної

програми на звітний рік –  
**2023 рік.**

**грн (без ПДВ). Інвестиційна програма схвалена на**

**9.** Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2023 році **грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

$$\text{ДПст} = \text{грн (без ПДВ),}$$

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:

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

де:

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів (при перевірці за 2023 рік використовується рівень РБА<sub>уточ</sub>, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках), тис. грн;  
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 % –  
**грн (без ПДВ).**

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

**10.** 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:

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

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

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

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов (при перевірці за 2023 рік використовується рівень РБА уточ нов, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках), тис. грн;

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

**11.** Дельта за статтею «податок на прибуток»  $\Delta$ ПП, у 2023 році становить **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\Delta \text{ПП} = \quad \quad \quad \text{грн (без ПДВ).}$$

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).

**12.** Сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників  $\Delta$ Пст та  $\Delta$ Пнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – **грн.**

**13.** 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.**

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід урахується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі.

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

**грн (без ПДВ)**

*Проти зафіксованої Актом № 171, а саме:*

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

*грн (без ПДВ)»*

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

**1.** Сплатена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії – державна частка відсутня.

**2.** 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 2023 року – **грн (без ПДВ).**

**3.** Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими - **грн (без ПДВ).**

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

**грн (без ПДВ).**

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить** **грн (без ПДВ):**

**грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом № 171, а саме:*

*«Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить* *грн (без ПДВ):*

*грн (без ПДВ).»*



При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 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.

**Департамент ліцензійного контролю** враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.05.2024 № 829/17-24 **зазначає, що:**

Відповідно до пункту 13 додатку 29 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, затверджений 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 (із змінами), згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

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

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

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

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, **Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 187 969 (сто вісімдесят сім тисяч дев'ятсот шістьдесят дев'ять) гривень згідно розрахунку:**

<b>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</b>	<b>11 057</b> <b>неоподаткованих мінімумів доходів громадян</b> <b>(далі – НМДГ)</b>	<b>187 969 грн</b>
---	--	--------------------

№ Порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	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 у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	93 500,00	5 610,00	(39 644,00)	-	(29 733,00)	-

2	порушення законодавства /правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	11 057,00	187 969,00	-	1 700 000,00	153 000,00 <sup>1</sup>	55 845,00 <sup>2</sup>	(20 884,50) <sup>3</sup>	-	-	8,50
3	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	-	(34 000,00)	-	(51 000,00)
4	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-	-	-	-

### Щодо порушення № 2:

<sup>1</sup> відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>153 000,00</b>

<sup>2</sup> відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (365 дні)**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

<sup>3</sup> відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**).

### З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

#### 1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

підпункт 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм, та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозованому періоду,

підпункту 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункту 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок у частині надання проєкту договору про тимчасове приєднання, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проєкту технічних умов на тимчасове приєднання в термін, визначений Порядком.

2. Накласти штраф у розмірі **187 969 (сто вісімдесят сім тисяч дев'ятсот шістдесят дев'ять)** гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання у частині забезпечення дотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, щодо дотримання рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм у термін до 01 липня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2023 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **18 381,28 тис. грн (без ПДВ)** яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **94,23 тис. грн (без ПДВ)**;

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **31,95 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **3 371,00 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **12 667,50 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 2023 році у розмірі **2 216,60 тис. грн (без ПДВ)**.

4. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої

статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни **в бік збільшення** на суму у розмірі **234 225,03 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **236 867,39 тис. грн (без ПДВ)**;

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі **2 642,36 тис. грн (без ПДВ)**;

2) у разі неврахування АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2023 році, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни **в бік зменшення** на загальну суму **18 381,28 тис. грн (без ПДВ)**.

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 18 липня 2023 № 1332 «Про накладення штрафу на АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання **на 2024 та 2025 роки** шляхом їх зміни **в бік збільшення** на загальну суму **220 760,03 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

**на 2024 рік:**

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **168 040,32 тис. грн (без ПДВ)** (визначену за результатами планової перевірки дотримання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2022 рік);

витрати, що були понесені АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі **31 431,66 тис. грн (без ПДВ)**;

витрати на відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій у розмірі **3 917,05 тис. грн**;

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», за 2021 рік у розмірі **8 651,35 тис. грн (без ПДВ)**;

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», за 2022 рік у розмірі **4 707,54 тис. грн (без ПДВ)**;

**на 2025 рік:**

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **52 719,71 тис. грн (без ПДВ)** (визначену за результатами планової перевірки дотримання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2023 рік).

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

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Ярослав ЗЕЛЕНЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про застосування санкцій до АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 18 липня 2023 року № 1332

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_\_\_ травня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 17 квітня 2024 року № 171, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 03 квітня 2024 року № 644 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 14 березня 2024 року № 129 та від 03 квітня 2024 року № 152, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги

нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

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

підпункт 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм), та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду,

підпункт 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок), у частині надання проекту договору про тимчасове приєднання, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проекту технічних умов на тимчасове приєднання в термін, визначений Порядком;

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 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), у частині забезпечення дотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, щодо дотримання рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП

від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

підпункт 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм, та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункту 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункту 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок у частині надання проєкту договору про тимчасове приєднання, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проєкту технічних умов на тимчасове приєднання в термін, визначений Порядком.

2. Накласти штраф у розмірі 187 969 (сто вісімдесят сім тисяч дев'ятсот шістдесят дев'ять) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22048622) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання у частині забезпечення дотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, щодо дотримання рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд



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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм у термін до 01 липня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2023 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 18 381,28 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 94,23 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 31,95 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 3 371,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 12 667,50 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 2023 році у розмірі 2 216,60 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі 234 225,03 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 236 867,39 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі 2 642,36 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2023 році, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 18 381,28 тис. грн (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 18 липня 2023 № 1332 «Про накладення штрафу на АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 220 760,03 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

на 2024 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 168 040,32 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2022 рік);

витрати, що були понесені АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 31 431,66 тис. грн (без ПДВ);

витрати на відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій у розмірі 3 917,05 тис. грн;

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», за 2021 рік у розмірі 8 651,35 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», за 2022 рік у розмірі 4 707,54 тис. грн (без ПДВ);

на 2025 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 52 719,71 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2023 рік).

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

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

---

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(підпис)