

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» 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 12 липня 2023 року № 1266»

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 12 червня 2024 року № 1115 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 22 травня 2024 року № 249 та від 05 червня 2024 року № 266, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) (далі – АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», 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 25 червня 2024 року № 246.

АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом від 28.06.2024 № 2844/7 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 25 червня 2024 року № 246 (далі – пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, 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, пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,



ЄВ
НКРЕКП
№1582-14.1.1/24 від 18.07.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 18.07.2024 16:42
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

<p align="center">підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>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, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором,</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, 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>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії. (п. 3.2 Акта, стор. 54 – 61)</p>
<p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 31.12.2023 обліковується заборгованість АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії у сумі _____ грн (з ПДВ) або _____ грн (без ПДВ).</p> <p>Заборгованість Товариства за послугу з передачі електричної енергії у сумі _____ грн (з ПДВ) або _____ грн (без ПДВ) погашена в січні 2024 року згідно платіжних інструкцій від 10.01.2024 № 29491, від 11.01.2024 № 29544, від 12.01.2024 № 29559, 15.01.2024 № 29621, від 16.01.2024 № 29655, від 17.01.2024 № 29695.</p> <p>Крім цього встановлено, що в грудні місяці 2023 року АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» не здійснювало у повному обсязі або не здійснювало поетапну попередню оплату планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі.</p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та акта звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 31.12.2023 обліковується заборгованість ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ грн (з ПДВ) або _____ грн (без ПДВ).</p> <p>Заборгованість Товариства за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ грн (з ПДВ) або _____ грн (без ПДВ) погашена в січні 2024 року згідно платіжних інструкцій від 10.01.2024 № 29490, від 11.01.2024 № 29545, від 12.01.2024 № 29558, 15.01.2024 № 29622, від 16.01.2024 № 29654, від 17.01.2024 № 29696.</p> <p>Крім цього встановлено, що в грудні місяці 2023 року АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» не здійснювало у повному обсязі або не здійснювало поетапну попередню оплату планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі.</p> <p><i>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 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 вересня 2023 року № 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</i></p>	

разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 30 % та 10 % відповідно).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 13 та 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, 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	<p>пункт 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 412 (далі – ПРРЕЕ)</p> <p>у частині не складення акта про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.</p> <p><i>(п. 3.2 Акта, стор. 61 – 69)</i></p>
---	---

Щодо вибіркової перевірки побутових споживачів АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 1.1.2 ПРРЕЕ, об'єкт побутового споживача - квартира, житловий будинок (частина будинку), приватне домогосподарство, садовий будинок та інші об'єкти житлової нерухомості, визначені у пункті 14.1.129 Податкового кодексу України, що належать індивідуальному побутовому споживачу на праві власності або користування та яким присвоєні окремі адреси.

побутові потреби - споживання (використання) електричної енергії для задоволення умов постійного або тимчасового проживання та/або перебування фізичних осіб на об'єкті побутового споживача, включаючи прибудинкову (присадибну територію) у тому числі для індивідуального будівництва (реконструкції) об'єктів приватного домогосподарства, крім нотаріальної, підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, зокрема діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, зі створення віртуальних активів (майнінгу) та надання платних послуг тощо;

побутовий споживач - індивідуальний побутовий споживач (фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність) або колективний побутовий споживач (юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб - побутових споживачів, яка розраховується за електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб, що не включають професійну та/або господарську діяльність);

відповідно до пункту 2.1.9 ПРРЕЕ, у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу) та надання споживачем (у разі необхідності, за запитом оператора системи) копії декларації про готовність об'єкта до експлуатації або відповідного сертифіката.

відповідно до пункту 2.2 Примірного договору про постачання електричної енергії споживачу, що є Додатком 5 до ПРРЕЕ, обов'язковою умовою для постачання електричної енергії Споживачу є наявність у Споживача укладеного в установленому порядку з оператором системи договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, на підставі якого Споживач набуває право отримувати послугу з розподілу/передачі електричної енергії.

Побутовий споживач використовує електричну енергію виключно на власні побутові потреби, у тому числі для освітлення, живлення електроприладів тощо, що не включає професійну та комерційну діяльність.

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II ПРРЕЕ, споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу) тощо, обліковується окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.

Відповідно до пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ визначено, що Оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

В ході проведення перевірки АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», комісією з перевірки НКРЕКП, за участю представників АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» здійснено **вибірковий огляд адрес побутових споживачів** та встановлено.

Об'єкт побутового споживача Токарського П.С.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача Токарського П.С. (особовий рахунок 101939, 62Z8556544455857).

При допуску Споживачем подано документ на право власності земельної ділянки кадастровий номер _____, цільове призначення – для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (реєстраційний № 985804461258, площа – 0,1 га).

Споживач Токарський П.С. приєднався до умов договору з розподілу електричної енергії на підставі заяви – приєднання від 01.03.2023 по особовому рахунку № 101939. В паспорті точки розподілу вказано вид об'єкта – земельна ділянка, дозволена потужність 10 кВт.

05.03.2024 працівниками ОСР було **складено Акт про порушення № 008763 п. 2.3.12. ПРРЕЕ, оскільки у даного споживача було виявлено використання електроенергії на непобутові потреби.** Електроенергія не оплачувалась за комерційним тарифом.

18.03.2024 споживач Токарський П.С. **звернувся до АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» з**

заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на побутові потреби.

Шляхом візуального огляду виявлено будівлі, які фактично використовується для провадження підприємницької діяльності, а саме вирощування грибів (печериць).

Відповідно до інформації, наданої АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 101939 склало 127649 кВт*год.

Разом з цим, Токарський П.С зареєстрований, як фізична-особа підприємець, основний вид діяльності відновлення рослин.

Таким чином, АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично побутовим споживачем.

Тотожне порушення також встановлено за відповідними адресами наступних побутових споживачів:

Слюсарєва В.В. (за адресою виявлено будівлі, які фактично використовується для провадження підприємницької діяльності, а саме вирощування грибів (печериць), за вказаною адресою зареєстровано ПСП _____ основний вид діяльності: вирощування овочів і баштанних культур, коренеплодів і бульбоплодів, засновником якого є Слюсарєв В.В. та Петрук С.М., протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 122852 кВт*год., **Акт про порушення від 05.03.2024 № 008764**),

Саловського Є.Я. (за адресою виявлено будівлі, які фактично використовується для провадження підприємницької діяльності, а саме вирощування грибів (печериць), протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало 139260 кВт*год, акт про порушення ПРРЕЕ не складався).

29.09.2023 по вказаному об'єкту на основі поданих споживачем документів на право власності на земельну ділянку та договору оренди між ФОП Саловським Є.Я. та ТОВ _____ було укладено договір на побутові потреби з споживачем ТОВ _____ № 1143 від 29.09.2023.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документа):

*«...На початку 2024 року представниками ОСР при черговому відвіданні об'єкту за адресою вул. _____ було виявлено, що житлове приміщення було піддано реконструкції та переобладнане у господарське приміщення. По виявленому факту був складений Акт про порушення та зобов'язано споживача припинити споживання електричної енергії на побутові потреби та забезпечити облік електричної енергії так, як для проведення господарської підприємницької діяльності. Протягом трьох днів після складання такого акту за заявою **Слюсарєва В.В.** договір № 560101 було припинено, та укладено договір про надання послуги з розподілу електричної енергії до об'єкту за адресою _____, як з юридичним споживачем.»*

*«...у 2023 році згідно поданих споживачем документів об'єкт земельна ділянка _____ використовувалася **Токарським П.С.** за її цільовим призначенням.*

*На початку 2024 року представниками ОСР при черговому відвідуванні об'єкту земельна ділянка _____ за адресою вул. _____ було виявлено, що земельна ділянка використовується для будівництва господарських приміщень, про що був складений Акт про порушення та зобов'язано споживача припинити споживання електричної енергії на побутові потреби та забезпечити облік електричної енергії так, як для проведення господарської підприємницької діяльності. 18.03.2024 року за заявою **Токарського П.С.** договір № 101939 було припинено, та укладено договір про надання послуги з розподілу електричної енергії до об'єкту за адресою вул. _____, як з юридичним споживачем...»*

«...27.09.2023 до Тернопільського РЕМ ВАТ «Тернопільобленерго» була подана заява на

укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від ТОВ _____ як користувача (орендаря) об'єкта нерухомого майна (договір оренди від 01.10.2023 № 0101/01). Від гр. Саловського Є.Я. постувила заява про закриття особового рахунку № 111056. Враховуючи вищевказані заяви, у відповідності до вимог п. 2.1.3, п.2.1.8 ПРРЕЕ між ВАТ «Тернопільобленерго» та ТОВ _____ 29.09.2023 було укладено договір про надання послуг з розподілу електричної енергії №1143.

Щодо інформації про те, що громадянин Саловський Є.Я. з 2006 зареєстрований як фізична особа-підприємець повідомляємо наступне. АТ «Тернопільобленерго» як ОСР, в межах території здійснення ліцензованої діяльності забезпечує розподіл електричної енергії власними мережами. ОСР не наділений повноваженнями здійснювати перевірку споживачів щодо зайняття ними підприємницькою чи будь якою іншою діяльністю. Гр. Саловський Є.Я. звернувся до ВАТ «Тернопільобленерго» із заявою про укладення договору у 2017 році як фізична особа та надав документи, які вимагалися для укладення договору відповідно до чинних на той час Правил користування електричною енергією для населення.»

Відповідно до додаткових пояснень Ліцензіата, наданих до НКРЕКП листом від 16.07.2024 № 3177/7 (з додатками), Товариством **надано підтвердні документи**, а саме копії договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії зі споживачами, з якими було **перукладено договори як з непобутовими споживачами**, а саме:

ПСП _____ (по об'єкту Слюсарєва В. В.),

ФОП _____

ТОВ _____ (по об'єкту Саловського Є. Я).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) 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 проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП **(зменшення на 30 % та 10 % відповідно).**

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункт 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, **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.**

3	<p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок</p>
---	--	---

	<p>замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p> <p>пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу. Строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:</p> <p>120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);</p> <p>230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);</p> <p>280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);</p> <p>350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно).</p> <p><i>(п. 3.22 Акта, стор. 125 – 143)</i></p>
--	--

Комісією з перевірки здійснено перевірку надання послуг зі стандартного та нестандартного приєднання електроустановок замовників до електричних мереж АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у 2023 році та встановлено, що:

протягом перевіряемого періоду АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» **надавало послугу зі стандартного приєднання із порушенням встановлених строків** по наступним замовникам:

**гр. Фаріон В. М.,
гр. Літовкін А. М.,
гр. Предко О. Й.,
гр. Вінярський І. П.**

протягом перевіряемого періоду АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» **надавало послугу з нестандартного приєднання із порушенням встановлених строків** по наступним замовникам:

**ТзОВ «ВІБІОН»,
Гаї-Шевченківська сільська рада.**

В актах надання послуг з приєднання відсутні дати, відтак відсутня можливість встановлення дати надання послуги з приєднання, що може свідчити про порушення ліцензійної діяльності в частині строків надання послуг з приєднання.

Оскільки в актах виконаних робіт наявний лише місяць та рік.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«У зв'язку із запровадженням режиму воєнного стану, відповідно до Закону України “Про правовий режим воєнного стану” та Указу Президента України “Про введення воєнного стану в Україні” від 24.02.2022 №64/2022, ВАТ “Тернопільобленерго” на підставі наказу по Товариству від 28.02.2022р за №52 (копія наказу додається) припинило виконання робіт з підключення та

надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж на період дії режиму воєнного стану та зосередило усі наявні на момент вторгнення Російської Федерації матеріально технічні ресурси на забезпечення безаварійної роботи критичної та цивільної інфраструктури.

Протягом лютого-березня 2022 року практично на усіх дорогах державного та місцевого значення на території Тернопільської області було встановлено стаціонарні блок-пости, які практично унеможливлювали можливість пересування техніки та персоналу не тільки в частині надання послуги з приєднання, а й в окремих випадках для проведення аварійно відновлювальних робіт.

В квітні 2022 року на виконання вимог листа НКРЕКП за №2100/17.1.3/7-22 від 29.03.2022р. (копія листа додається), ВАТ “Тернопільобленерго” листом за №1967.1-370/22 від 08.04.2022р. (копія листа додається) повідомило замовників, що у зв’язку з настанням обставин непереборної сили (вторгнення Російської Федерації та запровадженням режиму воєнного стану в Україні) надання послуги з приєднання призупинено та буде відновлено після закінчення дії воєнного стану, та поінформувало про це НКРЕКП листом за №1995/29 від 13.04.2022р. (копія листа додається).

В травні 2022 року на виконання вимог листа НКРЕКП від 11.05.2022р. за №3504/17.1.3/7-22 (копія листа додається), враховуючи складну ситуацію на ринку закупівель матеріально технічних ресурсів станом на травень 2022 року ВАТ “Тернопільобленерго” розробило критерії надання та/або завершення послуги з приєднання до електричних мереж у період дії режиму воєнного стану на території України та поінформувало про це НКРЕКП листом за №2416/29 від 30.05.2022р. (копія листа додається), та додатково розмістило дані критерії та перелік діючих технічних умов на приєднання до електричних мереж станом на 01.05.2022 на офіційному вебсайті Товариства.

Враховуючи вище зазначене, а також те що послуга з приєднання до електричних мереж фактично надана під час дії режиму воєнного стану в Україні просимо вважати її такою що надана без порушень вимог договору про приєднання та пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу.

Додатково інформуємо, що дані замовники не зверталися у ВАТ “Тернопільобленерго” зі скаргами в частині протермінування послуги з приєднання до електричних мереж.

В актах надання послуг з приєднання відсутні дати, відтак відсутня можливість встановлення дати надання послуги з приєднання, що може свідчити про порушення ліцензійної діяльності в частині строків надання послуг з приєднання.

Оскільки в актах виконаних робіт наявний лише місяць та рік, відсутня можливість встановлення фактичної дати виконання робіт, а отже і відсутня можливість встановлення фактичної дати надання послуги з приєднання. (Акт перевірки ст. 145)

В актах виконаних робіт наявний лише місяць та рік, відсутня можливість встановлення фактичної дати виконання робіт, оскільки було допущено технічну помилку та не вказана точна дата підписання. Просимо вважати дату підписання даного акту виконаних робіт останній робочий день звітного місяця (31.01.2023р.)».

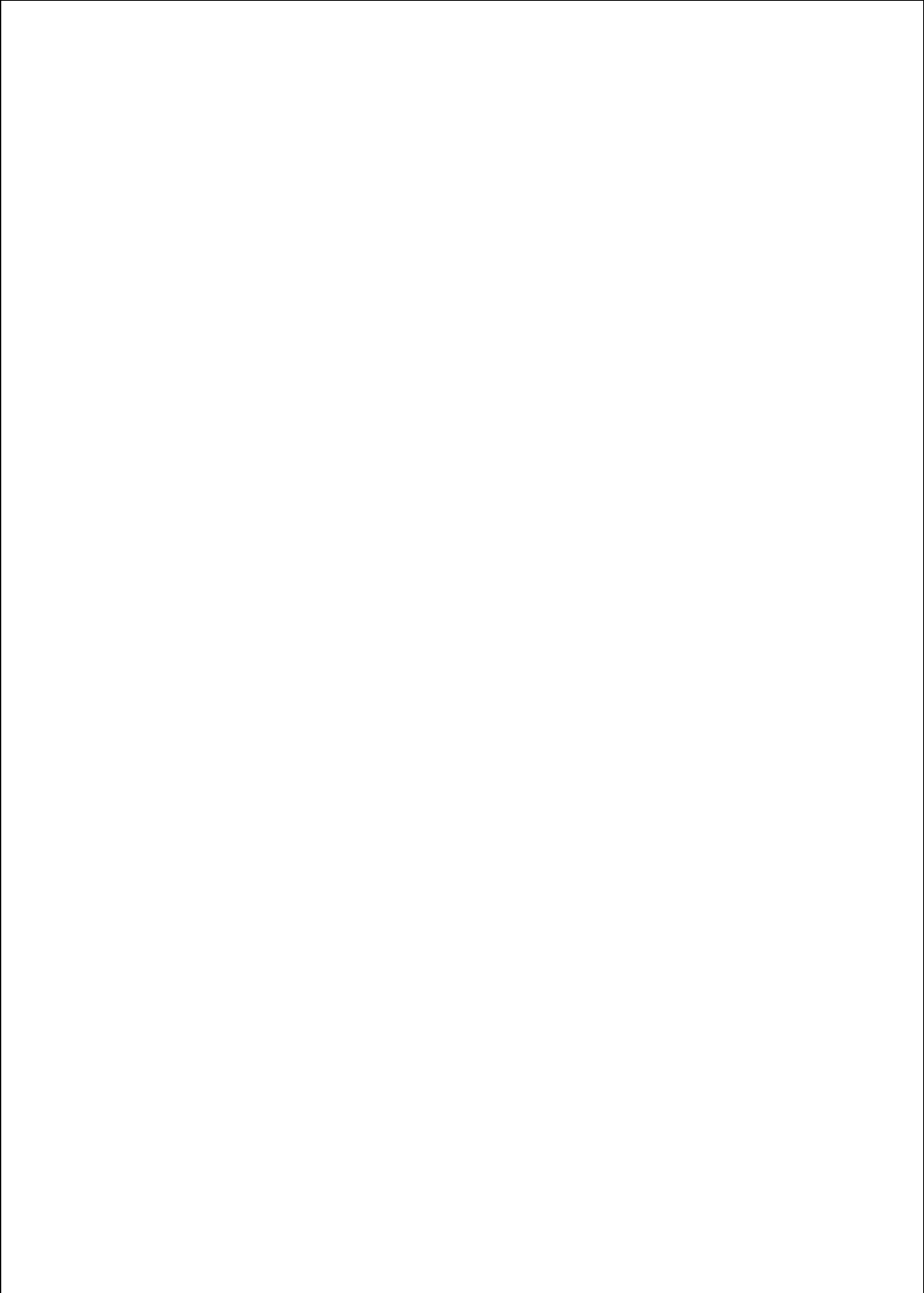
Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП **(зменшення на 30 % та 10 % відповідно).**

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії,

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.

4	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме: пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1809 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії <i>(п. 3.25 Акта, стор. 178 – 182)</i>
---	--	--



5	<p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.1 глави 4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі - Прядок)</p> <p>підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>в частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;</p> <p>щодо зобов'язання ліцензіата виконувати схвалені Регулятором ШІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностичному періоду, а саме:</p> <p>пункту 2.9 Порядку, яким встановлено, що пояснювальна записка до ШІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ШІ;</p> <p>пункту 2.9.1 Порядку, яким встановлено, що вступ повинен містити, зокрема:</p> <p>9) визначення загальних критеріїв пріоритезації заходів для включення до ШІ;</p> <p>10) інформацію щодо заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги;</p> <p>пункту 2.9.2 Порядку, яким визначено, що детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ШІ 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</p>
---	---	---

виконання);

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

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

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

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

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

пункту 2.12 Порядку, яким визначено, що Оператор системи розподілу може передбачити в ІІ 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;

пункту 2.19 Порядку, яким визначено, що Регулятор здійснює розгляд та схвалення заходів ІІ 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:

відповідних розділів у ПРСР, що містять переліки запланованих за роками заходів та проектів (у тому числі заходів з кібербезпеки);

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;

наказів про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

експертних висновків щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

<p>пункту 5.2 Порядку</p> <p>пункту 5.4 Порядку</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 (НЕК «Укренерго»);</p> <p>в частині подання звіту щодо виконання ІІ 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);</p> <p>в частині подання недостовірних даних, наданих у документах, зокрема щодо обґрунтування заходів ПРСР і ІІ та звітів щодо їх виконання.</p> <p><i>(п. 3.31 Акта, стор. 231 – 323)</i></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 **продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.**

Виконання АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» ІІ на 2022 рік

Інвестиційна програма ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (далі – ІІ 2022) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2508 «Про схвалення Інвестиційної програми ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» (зі змінами внесеними постановами НКРЕКП від 09.08.2022 № 868 та від 23.11.2022 № 1552) у сумі **266 992 тис. грн (без ПДВ)**. Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	145 159
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	108 239
За перетоки реактивної е/е	13 594

Усього**266 992**

Постановою НКРЕКП від 04 жовтня 2023 № 1814 року «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 31 січня 2023 року № 176» внесені відповідні зміни до ІІ на 2023 рік, якими передбачено включення до ІІ на 2023 рік 25 частково профінансованих та/або освоєних заходів інвестиційної програми Товариства на 2022 рік на суму фінансування _____ грн (без ПДВ).

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 **89 453,15 тис. 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 економії, що становить _____ грн (без ПДВ).

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

Перевищення вартості заходів ІІ 2022 понад 5% та менше 10% становить _____ грн (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІІ 2022 понад 10% становить _____ грн (без ПДВ).

Сума **економії** коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2022 до 5% 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:

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

Станом на 31.12.2023 залишились **не виконаними 34 заходи ІІ** на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ) (урахування заходів, довиконання яких включено до ІІ на 2023 рік), що становить 22,55 % 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).

Сума коштів по виконаних заходах з джерелом ІІ 2023 становить _____ грн (без ПДВ).

Сума недовиконання заходів ІІ 2022 становить _____ грн (без ПДВ).

Виконання АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» ІІ на 2023 рік

Інвестиційна програма АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік (далі – ІІ 2023) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 176 «Про схвалення Інвестиційної програми ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі 284 782,00 тис. грн (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 04.10.2023 № 1814 «Про схвалення Інвестиційної програми ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» внесено зміни до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії, у постановляючій частині цифри «284 782» замінено цифрами «303 002».

Інформація щодо джерел фінансування ІП 2023 наведена в редакції постанови НКРЕКП від 04.10.2023 № 1814 у таблиці:

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	161 450
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	104 146
За перетоки реактивної електричної енергії	19 186
Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 12.07.2023 № 1266)	25
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 12.07.2023 № 1266)	18 195
Усього	303 002

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 _____ грн (без ПДВ).

Сума недофінансування ІП 2023 становить _____ грн (без ПДВ).

Освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.

Загальна сума економії, яка склалась за результатами виконання ІП 2023 склала _____ грн (без ПДВ).

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

Перевищення вартості заходів ІП 2023 понад 5% та до 10% становить _____ грн (без ПДВ).

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

Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІП 2023, становить _____ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 24 заходи 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);

Додатково отриманий дохід у 2021-2022 роках – _____ грн (без ПДВ);

За перетоки реактивної е/е – _____ грн (без ПДВ);

Економія коштів при виконанні інвестиційної програми 2021 – _____ грн (без ПДВ).

Отже, за результатами діяльності 2023 року сума невиконання ІП на 2023 рік складає _____ грн (без ПДВ).

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%	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						

Відповідно до постанови 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, АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП:

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

АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом від 11.08.2023 № 3381/30 надало до НКРЕКП проєкт Інвестиційної програми на 2024 рік у визначені терміни.

НКРЕКП листом від 31.08.2023 № 9148/17.3.2./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 3, 7 та 8 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) схемних рішень та інших табличних матеріалів, що підтверджують необхідність та доцільність виконання окремих заходів;

2) інформації щодо кількості обладнання, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану та кількості обладнання, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, у тому числі по заходах, в рамках яких планується заміна силових трансформаторів. Крім того, не визначено, які подальші дії передбачаються із застосуванням відповідних трансформаторів;

- відсутній схвалений План розвитку системи розподілу АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (далі – ПРСР) на 2024-2028 роки;

- по заходах із заміни силових трансформаторів у пояснювальній записці відсутня інформація стосовно подальших дій з демонтованими трансформаторами з указанням реквізитів відповідних документів відповідно до вимог пункту 2.7 Протоколу;

- по окремих заходах проєкту ІІ на 2024 рік відсутні обґрунтовуючі матеріали, відповідно до пунктів 2.10 та 2.19 Порядку, зокрема, належним чином оформлені дефектні акти, кошториси, експертні висновки, комерційні пропозиції.

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 29.08.2023 зазначений висновок щодо проєкту ІІ АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік до НКРЕКП не надходив.

Разом з цим, ІІ ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік надана з порушенням вимог пункту 3.2 Порядку, а саме без накладення кваліфікованого електронного підпису та/або печатки у системі електронної взаємодії (СЕВ). Згідно із пунктом 3.6 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, неподання відповідно до вимог Порядку оформленої належним чином інвестиційної програми на прогнозний рік регуляторного періоду є підставою для залишення заяви щодо встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії без розгляду.

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

АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом від 13.09.2023 № 3758/30 надало до НКРЕКП додаткові пояснення, обґрунтування та пропозиції щодо Інвестиційної програми на 2024 рік згідно вказаних зауважень.

При аналізі звіту АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за IV квартал 2023 року **встановлено наявність помилок у назвах заходів** передбачених розділом 1 та розділом 3 ІІ на 2023 рік, а саме:

– в графі 2 «Найменування заходів інвестиційної програми» розділу 1 «Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання» таблиці 2 «Детальний звіт щодо виконання інвестиційної програми» в «Звіті щодо виконання інвестиційної програми ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за 12 місяців 2023 року», а саме в п.1.1.2.4.1.1.3 необхідно з назви заходу вилучити фразу «(перехідний 2023-2024 роки)» оскільки даний захід не є перехідним, а відповідно до запланованих показників схваленої інвестиційної програми та ПКД впроваджений в повному об'ємі в 2023 році;

– в графі 2 «Найменування заходів інвестиційної програми» розділу 3 «Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)» таблиці 2 «Детальний звіт щодо виконання інвестиційної програми» в «Звіті щодо виконання інвестиційної програми ВАТ «Тернопільобленерго» за 12 місяців 2023 року», а саме в п.3.1.1.1 необхідно в назві заходу виправити фразу «(перехідний 2022-2023 роки)» на «(перехідний 2023-2024 роки)» оскільки фінансування та повне освоєння даного заходу заплановано схваленими інвестиційними програмами Товариства на 2023 та 2024 роки;

– в графі 14 «вартість, тис. грн» таблиці 2 «Детальний звіт щодо виконання інвестиційної програми» в «Звіті щодо виконання інвестиційної програми ВАТ «Тернопільобленерго» за 12 місяців 2023 року», а саме в № з/п 1.1.1.3.2 захід «Технічне переоснащення із заміною складових частин діючих електричних мереж напругою 10 кВ для резервування _____ від ПС-35/10 кВ _____ до _____» допущено помилку та проставлено суму «_____» повинно бути «_____», **що свідчить про порушення АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» пункту 5.4 Порядку, в частині подання недостовірних даних, наданих у документах, зокрема щодо обґрунтування заходів ПРСР і ІІ та звітів щодо їх виконання.**

Листом від 13.06.2024 № 2539/52 АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» проінформувало НКРЕКП про вищезазначені неточності та зобов'язалось надати уточнений звіт за результатами перевірки проведеної 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 пункту 5.4 глави 5 Порядку у частині невідповідності та повноти даних, зазначених у Звіті щодо виконання Інвестиційної програми за IV квартал 2023 року.

Крім того, звіти АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» щодо виконання ІІ на 2022 рік та ІІ на 2023 рік, надані до НКРЕКП листами від 24.01.2024 № 253/36 та від 24.01.2024 № 252/36 без накладення кваліфікованого електронного підпису та/або печатки, що свідчить про порушення АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» пункту 5.2 Порядку № 955, в частині подання звіту щодо виконання ІІ 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).

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП **(зменшення на 30 % та 10 % відповідно)**.*

*Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 48 та 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пункту 4.1 глави 4, пункту 5.2 глави 5 Порядку **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.***

Актом планової перевірки від 12 червня 2023 року № 276 при визначенні суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання за 2022 рік було зафіксовано, що:

сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ);

сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ).

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 02.08.2022 № 851, якою внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягала уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

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 ІІ у 2022 році та суми недофінансування інвестиційної програми АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році та з урахуванням визначених сум здійснено перерахунок надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для оператора системи розподілу.

2022 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 2021 року та виплачена у 2022 році, відповідно до платіжних доручень, наданих Ліцензіатом, становить _____ грн.

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за січень - грудень 2022 року) – _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ);

де:

- сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн;
- фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, у тому числі:
 - операційні контрольовані витрати – _____ грн;*
 - операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;*
 - витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____ грн;*
 - амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.*
- сумарні операційні витрати – _____ грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП-розподіл 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 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175).

з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання	Номер року до переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг (NN)	Параметр коригування необхідного доходу за недоотримання показників якості послуг (ПК)	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги, грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг, тис. грн
1	Для міської території	317	150	304	199			20			525 600	
2	Для сільської території	784	300	747	530			20			525 600	
3	Усього											

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 (ОКВ) у 2022 році становить _____ грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОКВ_у _____ =

_____ грн,

де:

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

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

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2608, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2022 року;

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 ($0 < KU < 1$), встановлений НКРЕКП;

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

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

_____ у. о. – кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році становить _____ грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОНВ_y =

_____ грн,

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат) (у тому числі капіталізовані витрати _____ + _____);

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

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати _____ + _____);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати _____ + _____);

_____ в. о. – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році ($\frac{\text{_____}}{\text{_____}} = 0,2089$);

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

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік:

ЕОКВ = ОКВ_y – ОКВ_ф = _____ грн,

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат з врахуванням капіталізації (_____ грн + _____ грн).

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році – _____ грн (без ПДВ) (_____ грн + _____ грн).

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

П уточ ст. = _____ грн,

де:

_____ грн – уточнена на початок звітної 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 складає _____ грн (без ПДВ).

П уточ н. = _____ грн,

де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 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 на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

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

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

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 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 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2022 залишились невиконаними 61 заходів III на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить 71,18 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік (_____ грн (без ПДВ)), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ)
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі _____ грн (без ПДВ);
- за перетоки реактивної е/е у сумі _____ грн (без ПДВ).

Таким чином сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить:

_____ (заплановано) – _____ (профінансовано) = _____ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 34 заходів III 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 у сумі _____ грн (без ПДВ);

прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі _____ грн (без ПДВ).

Сума недовиконання заходів ІІ 2022 становить _____ грн (без ПДВ).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік (станом на 31.12.2022):

до 5 % – _____ грн;

від 5 % до 10 % – _____ грн;

понад 10 % – _____ грн.

Станом на 31.12.2023 сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік:

до 5 % – _____ грн;

від 5 % до 10 % – _____ грн;

понад 10 % – _____ грн.

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році (станом на 31.12.2023) становить _____ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2023 сума економії коштів з урахуванням перевитрат при виконанні ІІ у 2022 році становить _____ **грн (без ПДВ).**

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових 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
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Усього						

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2023 року становить _____ грн (без ПДВ).

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 становить _____ грн (без ПДВ) (_____ грн – _____ грн).

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

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

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітної кварталу наростаючим підсумком 18 з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

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

Слід зазначити, що 05.06.2023 ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом № 2618/29 було надано до НКРЕКП уточнені Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

При цьому, 08.06.2023 ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом № 2691/29 повторно надано уточнені Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

Отже, враховуючи надання 05.06.2023 та 08.06.2023 ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» уточненого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, є необхідність додаткового дослідження наданих ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань. Тому, комісія з перевірки на сьогодні не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Враховуючи зазначене вище повідомляємо, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік **потребує додаткового дослідження за результатами проведення заходу державного контролю ліцензійної діяльності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.**

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід Товариства 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 у 2022 році – _____ грн (без ПДВ).

Тарифи	Період дії тарифів	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додаткові доходи/ «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
грн/МВт·год		грн/МВт·год	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	тис. грн

1 клас	01.01-31.12	217,99	1 8413	4 014,00			
2 клас	01.01-31.12	1312,21	1 411 946	1 852 770,00			
Всього			1 411 946	1 856 784,00			

20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, придбані Товариством на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку та ринку двосторонніх договорів за 2022 рік (помісячно) – _____ грн (без ПДВ).

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

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

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

22. Дохід, отриманий у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ грн (без ПДВ).

23. Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ грн(без ПДВ).

24. Дохід, отриманий у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ грн(без ПДВ), у т.ч. металобрухту _____ грн (без ПДВ).

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

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

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

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

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

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

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312, у 2022 році – _____ грн (без ПДВ).

місяць	Оплачено		Тариф на розподіл	Оплачено в частині розподілу електричної енергії
	кВт*год	грн(з ПДВ)	грн/МВт*год	грн(без ПДВ)
січень			1312,21	
лютий			1312,21	
березень			1312,21	
квітень			1312,21	
травень			1312,21	
червень			1312,21	
липень			1312,21	
серпень			1312,21	
вересень			1312,21	
жовтень			1312,21	
листопад			1312,21	
грудень			1312,21	
2022 рік				

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 – **відсутній**.

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

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, за підсумками діяльності у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ):

Станом на 31.12.2023 залишилися не виконаними **34** заходів ІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить 22,55 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ);

прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі _____ грн (без ПДВ).

Кошти по виконаних заходах з джерелом ІІ 2023 _____ 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, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів – _____ грн (без ПДВ).

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

$D_p =$ _____ грн (без ПДВ),

де:

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, 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» за 2022 рік – _____ грн (без ПДВ):

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

де:

_____ грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на 2022 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 Додатка 27 до «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

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

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔOKB) у 2022 році становить _____ грн, що визначається за формулою:

$\Delta OKB =$ _____ грн,

де:

_____ грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

_____ грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а 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» (Δ ОНВ) у 2022 році становить _____ грн, що визначається за формулою:

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

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» (Δ Пст) у 2022 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$$\Delta_{\text{Пст}} = \text{_____ грн,}$$

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:

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

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 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

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

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена

до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

Комісія з перевірки зазначає, що 50 % позитивної суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» за підсумками 2022 року становить _____ грн (без ПДВ).

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

$$\Delta \text{Пнов} = \text{_____ грн,}$$

де

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

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

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

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 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» (ΔПП), у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ):

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

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 січень – грудень 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 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 – _____ грн.

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).

3. Вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій - понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні.

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить _____ грн:

_____ 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.

3 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 2022 року та виплачена у 2023 році, відповідно до довідки, наданої Ліцензіатом, становить _____ грн.

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 IV квартал звітного року) складає _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ),

де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн;

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн;

сумарні операційні витрати – _____ грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою).

Довідка АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» щодо нарахованого та сплаченого податку на прибуток у 2023 році додається (Додаток 3.25.3 Бух. довідка від 29.05.2024 №2169/21).

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 з п. 5.19 Постанови НКРЕКП № 1175 – Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується – _____ грн.

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2023 році становить _____ грн:

ОКВу =

_____ грн,

де:

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

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

_____ 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 21.12.2022 № 1809, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2023 року;

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 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 для 2023 року;

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);

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року – _____ у. о.

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року – _____ у. о.

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної у звітному році складає _____ грн (без ПДВ):

ОНВу =

_____ грн,

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році (_____ + _____ капіталізація ЄСВ по ІІ);

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

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році з капіталізацією (_____ + _____ капіталізація оплати праці по ІІ);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році з капіталізацією (92 283,00 + 422,00 капіталізація ЄСВ по ІІ);

0,2112 в. о. – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (92 283,00 + 422,00(капіталізація ЄСВ по ІІ)/ 437 169,00 + 1 824,00 (капіталізація оплати праці по ІІ);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) 0,3% x 435 573,00 тис. грн (затверджений фонд оплати праці).

б) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики №1418/17-24 від

16.07.2024 та службової записки Сектору НКРЕКП у Тернопільській області від 17.07.2024 № 70/47СЛ-24) становить _____ грн:

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = _____ грн,

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація : _____ + _____ (капіталізація оплати праці по ПП) – _____ (загальна сума перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої в структурі тарифів).

Проти зафіксованої Актом № 246 - _____ грн (без ПДВ)

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у звітному році (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики №1418/17-24 від 16.07.2024 та службової записки Сектору НКРЕКП у Тернопільській області від 17.07.2024 № 70/47СЛ-24), складає 642 936,39 тис. грн (без ПДВ) (у тому числі капіталізація: _____ + _____ (капіталізація оплати праці по ПП) – _____ (загальна сума перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої в структурі тарифів).

Проти зафіксованої Актом № 246 - _____ грн (без ПДВ)

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у звітному році складає _____ 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 доповненнями;

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

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у звітному році складає 8 845,00 тис. грн (без ПДВ):

П уточ н. = _____ *0,03 = _____ грн,

де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 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;

0,03 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.

10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року – _____ у. о.

11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року – _____ у. о.

12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 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 № 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – _____ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2023 залишилися не виконаними 24 заходи ІІ на 2023 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить 16,94 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ грн (без ПДВ);

Додатково отриманий дохід у 2021-2022 роках – _____ грн (без ПДВ);

За перетоки реактивної е/е – _____ грн (без ПДВ);

Економія коштів при виконанні інвестиційної програми 2021 – _____ грн (без ПДВ).

Отже, за результатами діяльності 2023 року сума невиконання ІІ на 2023 рік складає _____ грн (без ПДВ).

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

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 становить _____ грн (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІ понад 10% становить _____ грн (без ПДВ).

Розділ ІІ 2023 року	Економія заходів ІІ 2023 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						
Всього						

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році становить _____ грн (без ПДВ)

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним.

Станом на 01.01.2023 та 01.01.2024 заборгованість ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає _____ грн (без ПДВ).

Протягом 2023 року Товариство не надавало послуг з розподілу електричної енергії споживачам ПОН (ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО»).

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.

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 профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2023 році.

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 «Тернопільобленерго» 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).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2023 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

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							

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

	Період дії тарифів	Тарифи грн/ МВт·год	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах МВт·год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
				МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01.2023 - 31.05.2023	243,43	20 207	8 420	2 050			
	01.06.2023- 30.06.2023	292,50	20 207	1 684	493			
	01.07.2023- 31.12.2023	366,09	20 207	10 104	3 699			
	Всього			20 207	6 242			
2 клас	01.01.2023 - 31.05.2023	1412,14	1 328 603	553 585	781 740			
	01.06.2023- 30.06.2023	1604,86	1 328 603	110 717	177 685			
	01.07.2023- 31.12.2023	1893,94	1 328 603	66 4302	1 258 148			
	Всього			1 328 604	2 217 573			
Всього				1 348 811	2 223 815			

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 та ринку двосторонніх договорів складають _____ грн (без ПДВ).

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбані для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл складають _____ грн (без ПДВ).

22) дохід отриманий у 2023 році від надання в оренду/суборенду основних засобів які належать до основної діяльності ліцензіата склав _____ грн (без ПДВ).

Орендар	Номер, дата договору	Сума без ПДВ грн	ПДВ грн	Сума з ПДВ грн
	№85 від 22.03.2013р.			
	№22-953 від 01.02.2022 р.			
	№03.11-18/288 від 01.11.2018 р.			
	№1348 від 21.09.2021 р.			
	№41 від 11.06.2020 р.			
	№97 від 21.09.2020 р.			
	Договір суборенди від 05.12.2012 р.			
	№96 від 21.04.2010 р.			
	Договір суборенди від 14.10.2011 р.			
	№585 від 10.06.2022 р.			
	№1320 від 03.09.2021 р.			
	№17/317 від 17.02.2021 р.			
	№1542 від 31.12.2021 р.			
	№175 від 23.03.2023 р.			
	№251 від 01.10.2018 р.			
	Дод. угода до Дог. №251 від 01.10.2018р.			
	№10 від 05.01.2018 р.			
Інші:				
Разом:				

23) дохід, отриманий у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики склав _____ грн (без ПДВ).

Контрагент	Договір	Сума без ПДВ, грн	ПДВ, грн	Разом з ПДВ, грн
	№ 1507 від 30.12.2021			
	№ 1548 від 30.12.2021			
	Договір №1527 від 30.12.2021			
	дог. №1516 від 30.12.2021 р.			
	№1540 від 30.12.2021р.			
	№1539 від 30.12.2021р.			
	дог. №1524 від 30.12.2021р.			
	договір №1510 від 30.12.2021р.			
	дог. №1526 від 30.12.2021 р.			
	№1536 від 30.12.2021р.			
	Дог. №631 від 29.06.2022 р.			

	договір №1530 від 30.12.2021р.			
	Договір №1523 від 30.12.2021 р.			
	дог.№1511 від 30.12.2021 р.			
	Дог. №1519 від 30.12.2021 р.			
	дог.№1515 від 30.12.2021р.			
	Договір №1531 від 30.12.2021			
	дог.№1533 від 30.12.2021р.			
	дог.№1514 від 30.12.2021 р			
	дог.№1509 від 30.12.21р.			
	дог.№1538 від 30.12.2021 р.			
	Дог.№1525 від 30.12.2021			
	дог.№1528 від 30.12.2021 р.			
	дог.№1512 від 30.12.2021 р.			
	Дог. 1518 від 30.12.2021 р.			
	Дог.№747/1 від 30.04.2021			
	Договір №1508 від 30.12.2021			
	дог.№1537 від 30.12.2021р.			
	Дог.№265 від 02.05.2023 р.			
	Дог.№594 від 08.11.2023 р.			
	дог.№174 від 22.03.2023			
	Договір №407 від 01.04.2021			
	дог. № 1535 від 30.12.2021 р.			
	дог. №1520 від 30.12.2021 р.			
	Дог.№1534 від 30.12.2021 р.			
	дог.№354/1 від 30.06.2023 р.			
	дог. №1532 від 30.12.2021 р.			
	дог.№1522 від 30.12.2021			
	дог.1521 від 30.12.2021р.			
	Дог.№1041 від 31.05.2021			
	договір №1517 від 30.12.2021р.			

	Договір №1-24/35 від 11.01.2024 р.			
	Договір №2/34 від 18.01.2024			
	Договір №1/19-9/38 від 19.01.2024 р			
	Договір №3/37 від 18.01.2024			
	Договір №2 від 18.01.2024			
Разом				

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

Найменування	Дохід, тис. грн (без ПДВ)
Реалізація ТМЦ, у т.ч:	
реалізація запасів	
реалізація металобрухту	

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл умовних одиниць має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. Розподіл умовних одиниць здійснений правильно, інформація зазначена в п.5.6 Акту.

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

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл грн./МВт. год. (без ПДВ)	Оплачено в частині розподілу тис. грн. (без ПДВ)
	кВт*год.	тис. грн (з ПДВ)		
Січень			1412,14	
Лютий			1412,14	
Березень			1412,14	
Квітень			1412,14	
Травень			1412,14	
Червень			1604,86	
Липень			1893,94	
Серпень			1893,94	
Вересень			1893,94	
Жовтень			1893,94	
Листопад			1412,14	
Грудень			1412,14	
2023 рік			x	

27) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, склав _____ грн(без ПДВ).

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» (далі - постанова № 345) склали _____ грн (без ПДВ);

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» (далі - постанова № 386) склали _____ грн(без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що опрацювавши додатки до Акта № 246 щодо витрат, які були понесені Товариством як: _____ у вигляді ТМЦ; благодійні пожертви та проведення робіт з надання допомоги у відновленні електромереж встановлено відсутність повного комплексу документів, що підтверджують понесення Товариством зазначених витрат та здійснення їх за рахунок коштів, отриманих від діяльності з розподілу електричної енергії.

Так, у додатках до Акта № 246 щодо підтвердження витрат, які були понесені Товариством відповідно до вимог Постанови № 345, відсутні у повному обсязі бухгалтерські документи (витяги з електронної системи обробки облікових документів по рахунках), що підтверджують прийняття на баланс палива, списання (видачу під звіт) палива (по кожному заходу окремо), також в наданих документах суми використаного палива та витрат на відраджження не корелюються між собою.

Крім цього, у додатках до Акта також присутні документи щодо відрядження працівників та виплати їм заробітної плати, датовані 2022 роком, що не відповідає перевіряемому періоду.

Також, по благодійній пожертві, наданій Благодійній організації _____ не надано звіту Благодійної організації щодо використання коштів.

Враховуючи ненадання у повному обсязі інформації та підтверджуючих документів щодо підтвердження витрат, які були понесені Товариством відповідно до вимог Постанови № 345, які фінансувались у 2023 році за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, у свою чергу унеможлиблює підтвердження фактичного понесення Товариством зазначених витрат та віднесення їх у подальшому до об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності.

Отже, розрахунок підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році здійснюється Департаментом ліцензійного контролю без врахування зазначених у Акті № 246 витрат у розмірі _____ грн (без ПДВ).

До розрахунку Департаментом ліцензійного контролю приймається сума _____ грн (без ПДВ).

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 склали – _____ грн (Додаток 3.25.12 Бух. довідка від 18.06.2024 № 2637/21).

5. 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 2023 року – _____ 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, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів складає _____ грн (без ПДВ):

	Період дії тарифів	Тарифи грн/ МВт·год	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах МВт·год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
				МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01.2023 - 31.05.2023	243,43	20 207	8 420	2 050			
	01.06.2023- 30.06.2023	292,50	20 207	1 684	493			
	01.07.2023- 31.12.2023	366,09	20 207	10 104	3 699			
	Всього			20 207	6 242			
2 клас	01.01.2023 - 31.05.2023	1412,14	1 328 603	553 585	781 740			
	01.06.2023- 30.06.2023	1604,86	1 328 603	110 717	177 685			
	01.07.2023- 31.12.2023	1893,94	1 328 603	66 4302	1 258 148			
	Всього			1 328 604	2 217 573			
Всього				1 348 811	2 223 815			

3) 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.

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» складає _____ грн (без ПДВ):

$$\Delta D_{ТВЕн} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

_____ грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на 2023 рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП).

_____ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії в і-му місяці звітнього року.

Місяці	W1	W2	К1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	К2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Нормативно- фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	ОТВЕ ф Фактичний обсяг ТВЕ звітні	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ ф	ДТВЕ	ДТВЕ	
	Фактичний обсяг корисного відпуску е/ споживача на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/ споживача на 2 класі напруги																	МВт.год.
січень			0,0533	0,1163															
лютий			0,0533	0,1163															
березень			0,0533	0,1163															
квітень			0,0533	0,1163															
травень			0,0533	0,1163															
червень			0,0533	0,1163															
липень			0,0533	0,1163															
серпень			0,0533	0,1163															
вересень			0,0533	0,1163															
жовтень			0,0533	0,1163															
листопад			0,0533	0,1163															
грудень			0,0533	0,1163															
Всього			0,0533	0,1163															

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) складає _____ грн (без ПДВ).

б) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2023 році становить _____ грн, що визначається за формулою:

ΔОКВ = _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

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

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2023 році становить _____ грн, що визначається за формулою:

ΔОНВ = _____ 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 2023 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. Інвестиційна програма на 2023 рік схвалена постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 176 (зі змінами від 04.10.2023 № 1814).

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{ст}$) у звітному році тис. грн визначається за формулою:

$$\Delta\Pi_{ст} = \text{_____} \text{ грн}$$

$$\text{(враховується 50\% = 0,5*616,00 = _____ грн),}$$

де:

_____ грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на 2023 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:

$$\Pi \text{ уточ ст.} = \text{_____} * 0,03 = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

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

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

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %. Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{нов}$) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi_{нов} = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

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

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

$$\Pi \text{ уточ н.} = \text{_____} * 0,03 = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

_____ грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 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;

0,03 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.

11) дельта за статтею «податок на прибуток» (ΔПП), у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta \text{ПП} = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

_____ грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

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

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 ΔПст та ΔПнов, 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 доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ).

6. 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 – _____ грн.

2) суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як 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 звітного року – _____ грн.

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

Проти зафіксованої Актом № 246 - _____ грн (без ПДВ)

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

_____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 246 - _____ грн (без ПДВ)

7. Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить:

_____ грн (без ПДВ).

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Пунктом 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, 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;

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

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

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) - _____ 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 **107 559** (сто сім тисяч п'ятсот п'ятдесят дев'ять) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	6 327,00 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	107 559,00 грн
---	--	---------------------------------

№ 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 на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником
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	90 100,00	6 667,40	(38 706,96)	-	(29 030,22)
2	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 850,00	38 804,20	(49 861,68)	(37 396,26)	-
3	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	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)	-	(25 500,00)
4	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	6 327,00	107 559,00		-	1 700 000,00	87 550,00 ¹	31 955,75 ²	(11 950,58) ³	-	-
5	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	85 000,00	2 635,00	(35 054,00)	-	-

Щодо порушення № 4:

¹ 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	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,03
Початковий розмір штрафу	грн	87 550,00

² 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 днів):

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

³ 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 постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) 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 обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

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

підпункту 46 у частині обов'язку розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку 955 та подавати 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 частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, згідно з яким у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ.

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року) (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 5.2 глави 5 в частині подання звіту щодо виконання ІІ 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),

пункту 5.4 глави 5 в частині подання недостовірних даних, наданих у документах, зокрема щодо обґрунтування заходів ПРСР і ІІ та звітів щодо їх виконання.

2. Накласти штраф у розмірі **107 559** (сто сім тисяч п'ятсот п'ятдесят дев'ять) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1809 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії,

3. Прийняти до відома загальну суму коштів **13 658,10 тис. грн** (без ПДВ) по одному частково профінансованому та освоєному станом на 31 грудня 2023 року заходу схваленої Інвестиційної програми АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік;

4. 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 «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»:

1) відповідно до вимог 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, у строк до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатами діяльності 2022 - 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **12 638,19 тис. грн** (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі **377,06 тис. грн** (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі **1 318,04 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 **1 048,51 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **9 068,45 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 **826,13 тис. грн** (без ПДВ);

2) у строк до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходу, зазначеного у пункті 3, на загальну суму **15 449,36 тис. грн** (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік.

3) у строк до **14 серпня 2024 року** надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Тернопільській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

5. За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої Інвестиційної програми АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»;

6. 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 «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни **в бік збільшення** на загальну суму **11 502,53 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму неотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **22 230,20 тис. грн** (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2022 року у двократному розмірі, а саме **54,88 тис. грн** (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі **7 408,18 тис. грн** (без ПДВ);

суму необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1809, у розмірі **3 264,61 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 - 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 4 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 «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **12 638,19 тис. грн** (без ПДВ);

3) у разі неврахування АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходу, зазначеного у підпункті 2 пункту 4, 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 «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **13 658,10 тис. грн** (без ПДВ).

7. Підпункт 1 пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 12 липня 2023 року № 1266 «Про застереження ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», викласти у такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на **2024 та 2025 роки** шляхом їх зміни в бік **збільшення** на загальну суму **108 096,20 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

на 2024 рік:

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме **672,42 тис. грн** (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі **9 504,62 тис. грн** (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі **121 799,50 тис. грн** (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 12 червня 2023 року № 276 та позапланової перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт позапланової перевірки від 20 жовтня 2023 року № 435);

на 2025 рік:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі **3 526,26 тис. грн** (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 25 червня 2024 року № 246).».

**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 «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» 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 12 липня 2023 року № 1266

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ липня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 25 червня 2024 року № 246, 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 12 червня 2024 року № 1115 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 22 травня 2024 року № 249 та від 05 червня 2024 року № 266, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) 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 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

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

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

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

підпункт 48 у частині виконання в повному обсязі інвестиційної програми 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 оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

пункт 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії) (у редакції, що діяла до 01 липня 2024 року) згідно з яким у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ;

глави 5 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 5.2 у частині подання звіту щодо виконання ІІІ 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),

пункту 5.4 у частині інформування Регулятора письмово про виявлені помилки у поданих звітах щодо виконання ПРСР і ІІІ.

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 «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) 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 підпункт 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

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

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

підпункту 48 у частині виконання в повному обсязі інвестиційної програми 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 оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, згідно з яким у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з

дня складення акта про порушення ПРРЕЕ;

глави 5 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 5.2 у частині подання звіту щодо виконання ІІ 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),

пункту 5.4 у частині інформування Регулятора письмово про виявлені помилки у поданих звітах щодо виконання ПРСР і ІІ.

2. Накласти штраф у розмірі 107 559 (сто сім тисяч п'ятсот п'ятдесят дев'ять) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про застосування санкцій (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

3. Прийняти до відома загальну суму коштів 13 658,10 тис. грн (без ПДВ) по одному частково профінансованому та освоєному станом на 31 грудня 2023 року заходу схваленої Інвестиційної програми АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік.

4. 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 «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»:

1) відповідно до вимог 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 операторів систем розподілу) у строк до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 12 638,19 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 377,06 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 1 318,04 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 1 048,51 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 9 068,45 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 826,13 тис. грн (без ПДВ);

2) у строк до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходу, зазначеного у пункті 3 цього пункту, на загальну суму 15 449,36 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік;

3) у строк до 14 серпня 2024 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Тернопільській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

5. За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої Інвестиційної програми АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО».

6. 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 «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі 11 502,53 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 22 230,20 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2022 року у двократному розмірі, а саме 54,88 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі 7 408,18 тис. грн (без ПДВ);

суму необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1809, у розмірі 3 264,61 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 4 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 12 638,19 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходу, зазначеного у підпункті 2 пункту 4, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 13 658,10 тис. грн (без ПДВ).

7. Підпункт 1 пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 12 липня 2023 року № 1266 «Про застереження АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку

електричної енергії, порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», викласти у 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 «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 108 096,20 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

на 2024 рік:

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 672,42 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 9 504,62 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 121 799,50 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 12 червня 2023 року № 276 та позапланової перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт позапланової перевірки від 20 жовтня 2023 року № 435);

на 2025 рік:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 3 526,26 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 25 червня 2024 року № 246).».

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)