

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,
та здійснення заходів державного регулювання» та
розпорядження «Про усунення порушень АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 03 червня 2025 року № 831 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 20 травня 2025 року № 242 та від 06 червня 2025 року № 269, 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 2024 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт від 18 червня 2025 року № 132 (Акт № 132).

АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листами від 25.06.2025 № 2650/7 та у доповнення від 26.06.2025 № 2666/24, від 01.07.2025 № 2727/7, від 02.07.2025 № 2741/7 та від 14.07.2025 № 2901/7 (з додатками) надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта планової перевірки від 18 червня 2025 року № 132 (далі – пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу з розподілу електричної енергії	у частині надання до НКРЕКП документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП. (п.1.5 Акта, стор. 22-23)

Відповідно до форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) Звіт про обсяги розподілу електричної енергії протягом 2024 року, код рядка 100 «обсяг електричної енергії,



UB
НКРЕКП
№1319-14.1.1/25 від 14.07.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 14.07.2025 17:06
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

спожитої споживачами без електропостачальника або після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення (розшифрувати в додатку 1)» **АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» зазначає обсяг електричної енергії ____.** Дана інформація вказує на те, що в Ліцензіата протягом 2024 року **відсутні споживачі**, зазначені у списках, на дату, зазначену електропостачальником у вимозі про відключення, або дату, що припадає на 91-й день після початку здійснення постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» та обсягів електричної енергії, використаної цими споживачами після вищевказаних дат до 31.12.2024 або до моменту укладення нового договору про постачання електричної енергії у 2024 році.

Разом з тим, комісією з перевірки встановлено, що **Товариством не здійснювалося припинення електроживлення споживачів електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника.**

Відповідно до вимог пункту 7.10 глави VII ПРРЕЕ, у разі нездійснення оператором системи припинення електропостачання споживачу згідно з вимогою електропостачальника про відключення купівля-продаж електричної енергії за договором про постачання зупиняється, а обсяги електричної енергії, використані споживачем після дати, зазначеної у вимозі про відключення, покладаються адміністратором розрахунків на оператора системи як втрати.

Вищезазначене свідчить про те, що АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» **вносило недостовірні дані у звітність Форми № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії»** протягом 2024 року, код рядка 100 «обсяг електричної енергії, спожитої споживачами без електропостачальника або після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення (розшифрувати в додатку 1)».

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«В лютому-березні 2024 року склалися виняткові обставини, пов'язані з відміною мораторію на відключення споживачів. Протягом короткого періоду необхідно було припинити розподіл електроенергії значній кількості побутових споживачів. Так, лише у лютому 2024 року було здійснено 826 відключень побутових споживачів.

Внаслідок об'єктивних факторів (фізична відсутність споживачів, недопуск до електроустановок) частину споживачів не вдалося відключити в день, зазначений у вимозі електропостачальника та відповідно зафіксувати покази засобів обліку.

Таким чином, у звітній ф.5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» протягом 2024 року (код рядка 100 «обсяг електричної енергії, спожитої споживачами без електропостачальника або після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення»), АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» зазначався обсяг електричної енергії ____ оскільки обсяги розподіленої електричної енергії побутовим споживачам, яким несвоєчасно припинено електроживлення протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника були зафіксовані, як спожиті та оплачені даними споживачами.

Оскільки діючими Правилами роздрібного ринку електричної енергії та Кодексом комерційного обліку електричної енергії не передбачено механізм розрахунку обсягу електроенергії, спожитої після дня відключення зазначеного у вимозі електропостачальника, а також враховуючи обов'язок споживача припинити власне електроспоживання за умови неповної оплати за спожиту електричну енергію, визначення обсягів розподіленої електроенергії за період від дати вимоги електропостачальника про відключення не проводилося. Також слід зауважити, що чинними нормативними документами не передбачено, яку ціну електроенергії потрібно застосовувати при визначенні вартості обсягів електроенергії спожитої після дня відключення, що ускладнює стягнення, в тому числі у судовому порядку, зі споживача.».

2	підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку, а саме: пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), у частині припинення електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника. (п. 3.16 Акта, стор. 125-129)
В ході дослідження питання щодо дотримання ліцензіатом вимог пункту 11.5.12 Кодексу систем розподілу в частині обов'язку ОСР здійснювати припинення електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника, шляхом перевірки в інформаційно-телекомунікаційному комплексі Датахаб статусу підключення площадок комерційного обліку споживачів протягом 2024 року, комісією з перевірки встановлено, що Товариством не здійснювалося припинення електроживлення споживачів електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника. Ураховуючи зазначене вище, Ліцензіат несвоєчасно припиняв електроживлення споживачів електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника та відповідні обсяги електричної енергії використаної споживачами, через неприпинення електропостачання ОСР після звернення електропостачання, не відображав у звітності Форми № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» протягом 2024 року. Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): <i>«Постановою Кабінету Міністрів України від 29 грудня 2023 № 1405 в Україні скасовано заборону на припинення надання житлово-комунальних послуг споживачам, які мають заборгованість з їхньої оплати.</i> <i>Відповідно постачальником універсальним послуг в Тернопільській області ТОВ «Тернопільелектропостач» на лютий місяць 2024 року було видано ____ попереджень на відключення електроустановок споживачів, які мали заборгованість за спожиту електричну енергію перед електропостачальником.</i> <i>Протягом короткого періоду потрібно було припинити розподіл електроенергії значній кількості побутових споживачів. Лише за лютий 2024 року було здійснено припинення розподілу електричної енергії 826 побутовим споживачам.</i> <i>12.02.2024 року – _____. із них _____ по Тернопільському міському РЕМ;</i> <i>13.02.2024 року – _____. із них _____ по Тернопільському міському РЕМ;</i> <i>14.02.2024 року – _____. із них _____ по Тернопільському міському РЕМ;</i> <i>21.02.2024 року – _____ – _____ по Тернопільському міському РЕМ.</i> <i>АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» як оператор системи розподілу, при здійсненні відключення споживача згідно вимоги електропостачальника, не завжди має можливість відключити споживача у день, що вказаний у попередженні про припинення розподілу електричної енергії (наприклад, через фізичну відсутність споживача у випадку встановлення засобу обліку у квартирі та відсутності АСКОЕ, або ж недопуск до електроустановок і т.д.), та зафіксувати покази електролічильників. Деякі побутові споживачі перешкоджали роботі працівників товариства, в окремих випадках доводилось залучати наряди поліції.</i>		

В той ж час у 2024 році товариством забезпечено повністю всі процеси «Відключення ТКО» відповідно до ініційованих електропостачальником процесів «Припинення електропостачання ТКО» побутових споживачів з додатку 3.32.1 за ініціативою ОСР.».

3	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	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, а саме: пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. (п. 3.22 Акта, стор. 162,163)
---	--	---

Перевіркою встановлено, що _____ (далі – Замовник) звернувся до АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із заявою від _____ про надання послуги з приєднання (підключення _____) до електричних мереж будівництва торгово-офісної будівлі із замовленою до приєднання потужністю ____ кВт, напругою приєднання ____ кВ (2-га ступінь стандартного приєднання).

Товариством було підготовлено технічні умови ТУ _____ від _____ стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок об'єкту Замовника.

_____ отримав технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за стандартне приєднання.

_____ Замовник здійснив оплату за надання послуг зі стандартного приєднання. Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї. Таким чином, 07.08.2024 технічні умови № _____ від _____ стандартного приєднання набрали чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання, а договір про приєднання вважається укладеним з 01.08.2024.

Послуга мала бути надана 04.12.2024 відповідно до Додаткової угоди № 1 від _____ до договору про приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» згідно технічних умов № _____ електроустановокбудівництва торгово-офісної будівлі.

Реалізація робіт з приєднання здійснена 02.12.2024, згідно Акту виконаних робіт.

Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання.

Комісії з перевірки було **надано повідомлення про надання послуги з приєднання від 13.12.2024.**

Таким чином, Ліцензіатом **надано послугу зі стандартного приєднання електроустановок замовника з перевищенням терміну на 8 календарних днів.**

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Порушення строку надання послуги з приєднання на 8 календарних днів сталося внаслідок технічної помилки, а саме: відповідальний працівник під час вибору строку надання послуги в _____ помилково обрав робочі дні замість календарних, як того вимагає Кодекс. Через це в

програмному комплексі було сформовано невірний кінцевий строк, і відповідно було видано Повідомлення про надання послуги з приєднання. При цьому самі роботи були виконані вчасно, що підтверджується відповідними актами виконаних робіт. У зв'язку з цим просимо не розглядати дану ситуацію як порушення.».

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що 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 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	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, а саме: пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що до заяви про приєднання додаються такі документи, зокрема, копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно; пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено що: договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї, технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну
---	--	--

пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352	адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу; яким визначено порядок оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії, зокрема у вигляді авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності. <i>(п. 3.22 Акта, стор 179-181)</i>
---	---

Щодо приєднання установок зберігання енергії _____

_____ (далі – Замовник) 24.12.2024 звернулося до АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вх. Товариства від 24.12.2024) щодо приєднання до електричних мереж установки зберігання енергії (далі – УЗЕ), величиною максимального розрахункового навантаження _____ кВт, III категорії надійності, напругою приєднання _____ кВ, із наміром самостійного проектування лінійної частини приєднання.

У графічних матеріалах, наданих Замовником, точка приєднання електроустановки УЗЕ передбачалася до входних контактів підстанційного роз'єднувача 10 кВ новозбудованої ТП _____ кВ. До заяви про приєднання було додано копію Договору оренди земельної ділянки від 12.12.2024.

АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом від 24.12.2024 № 1441 повідомило Замовника про відсутність у заяві про приєднання номеру запису про право власності та реєстраційного номеру об'єкта нерухомого майна та про те, що наданий Замовником документ не підтверджує право власності чи користування земельною ділянкою. Тому, згідно з пунктом 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу, послуга з приєднання буде розпочата після надання належно оформленого документу що підтверджує право власності чи користування земельною ділянкою для розміщення об'єкту.

Листом від 20.12.2024 № _____ (вх. Товариства від 30.12.2024 № _____) _____ повідомило АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», що 12.12.2024 _____ уклало з _____ договір № _____ оренди земельної ділянки. Також _____ повідомило, що 13.12.2024 була зареєстрована заява про державну реєстрацію прав з кінцевим терміном розгляду 20.12.2024.

30.12.2024 _____ звернулося до АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» з гарантійним листом щодо відтермінування надання витягу з державного реєстру речових прав про реєстрацію права оренди на земельну ділянку у зв'язку з технічним збоєм в обміні даних між Державним реєстром речових прав на нерухоме майно, Єдиним державним реєстром юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань.

Відповідно до заяви від 24.12.2024 та доданого гарантійного листа Товариством укладено Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від _____ (далі – Договір від _____).

На підставі наданих АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» документів Замовнику видані технічні умови від - _____.

Проте, Замовнику надано розрахунок та рахунок за нестандартне приєднання (50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») лише 23.01.2025 _____ на суму _____ (з ПДВ), який було сплачено Замовником 12.02.2025.

Листом від 04.02.2025 № _____ (вх. Товариства від 05.02.2024 № _____) _____ звернулося до АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у доповнення до заяви про приєднання електроустановки певної потужності від _____ та до листа від _____ № _____, та надало АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» копію витягу з державного реєстру речових прав про реєстрацію права оренди на земельну ділянку

(_____)	від _____
№ _____.	
Таким чином, повний пакет документів _____ надано	
АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» лише 04.02.2025.	
Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником до заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що не було додано документа, що підтверджує право власності або користування об'єктом нерухомого майна , а надано гарантійний лист щодо відтермінування надання витягу з державного реєстру речових прав про реєстрацію права оренди на земельну ділянку.	
Враховуючи зазначене, Ліцензіатом укладено з Замовником Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 30.12.2024 та видано відповідні технічні умови на підставі заяви про приєднання до електричних мереж, до якої Замовником не було додано документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу.	
При цьому, договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.	
Відповідно до Додаткової угоди № 1 до договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником від 30.12.2024 № 15547 Замовник здійснює оплату за приєднання на рахунок Виконавця в такому порядку:	
1) оплата у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»), який сплачується Замовником на поточний рахунок ОСР упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунка на оплату;	
2) після погодження замовником із ОСР проектної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проектної документації - рахунок у розмірі 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання (далі - авансовий платіж). Здійснений замовником платіж 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») зараховується до суми авансового платежу. У разі, якщо сплаченої замовником вартості 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») недостатньо для покриття розміру авансового платежу, ОСР надає замовнику разом з технічним рішенням про погодження проектної документації додатковий рахунок на сплату відповідної різниці коштів, який має бути сплачений замовником упродовж 5 робочих днів з дня його отримання. У разі, якщо сплачена замовником вартість 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») перевищує розмір авансового платежу, ОСР повертає замовнику надлишок сплачених ним коштів, протягом 5 робочих днів;	
3) оплата у розмірі 10 відсотків вартості лінійної частини приєднання до електричних мереж, як залишок вартості плати за приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання, який сплачується замовником на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.	
Приєднання в процесі реалізації , Замовник здійснює розробку проектно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та проекту внутрішнього електропостачання (від точки приєднання до УЗЕ).	
Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):	
<i>«20 грудня 2024 року Кабінет Міністрів України прийняв рішення задля захисту прав громадян та юридичних осіб, а також для мінімізації наслідків масштабної кібератаки на єдині та державні реєстри, держателем яких є Міністерство юстиції України.</i>	
<i>Постановою №1445 «Про зупинення строків адміністративного провадження у зв'язку з тимчасовим обмеженням доступу до єдиних та державних реєстрів» передбачено:</i>	

- Зупинення строків адміністративного провадження та надання публічних (зокрема, електронних) послуг, які виконуються з використанням зазначених реєстрів.

- Призупинення контролю за діяльністю у сферах державної реєстрації та розгляду скарг на рішення, дії чи бездіяльність державних реєстраторів, суб'єктів державної реєстрації та територіальних органів Міністерства юстиції.

- Відтермінування виконання відповідних рішень до моменту відновлення доступу до реєстрів. Строки відновлення роботи єдиних та державних реєстрів були невизначеними.

30.12.2024 _____ надала гарантійний лист (вихідний номер № _____ від 20.12.2024), зареєстрований в канцелярії _____ від 30.12.2024 № _____, згідно якого замовник зобов'язувався надати витяг на земельну ділянку після відновлення функціонування державного реєстру речових прав на нерухоме майно.

Оскільки замовником також було надано копії укладених договору оренди земельної ділянки (копія договору додається), Товариство пішло назустріч замовнику та розпочало процедуру приєднання на підставі наданих гарантійних зобов'язань.

Слід зазначити, що листом від 04.02.2025 № _____ (вх. Товариства від 05.02.2024 № _____) _____ було надано копію витягу з державного реєстру речових прав про реєстрацію права оренди на вищезгадану земельну ділянку.»

Щодо приєднання станцій зарядки електромобілів _____

_____ (далі – Замовник) 18.09.2024 звернувся до АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вх. Товариства від 18.09.2024) щодо приєднання до електричних мереж станції зарядки електромобілів, величиною максимального розрахункового навантаження _____ кВт, III категорії надійності електропостачання, напругою приєднання _____ кВ, із послугою «під ключ».

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що Замовником було додано до заяви вичерпний перелік документів, передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу.

Відповідно до заяви від 18.09.2024 Товариством укладено Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу _____).

30.09.2024 АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» було надано Замовнику технічні умови нестандартного приєднання № ТУ _____ разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж.

Проте, АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» було **видано рахунок від _____ на сплату за нестандартне приєднання (50% лінійна складова) на _____ (з ПДВ), який було оплачено Замовником 14.10.2024.** А також було надано додаткову угоду № _____ до Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від _____ № _____, якою було визначено порядок оплати, зокрема:

Замовник здійснює оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку:

1) оплата у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунка на оплату;

2) оплата у розмірі 50 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок впродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання рахунку, який ОСР надає замовнику після розроблення проєктної документації.

21.10.2024 АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» було видано рахунок на оплату за нестандартне приєднання (50% лінійна складова) на суму _____ грн (з ПДВ), який було оплачено Замовником 07.11.2024.

АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» надало Замовнику Повідомлення про надання послуги з приєднання від 24.12.2024.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Згідно з пунктом 4.4.4. Кодексу, процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання або дати надання замовником повного комплексу документів та/або усунення зауважень щодо належного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або усунення зауважень щодо заповнення заяви про приєднання.

30.12.2024 АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» розпочало процедуру надання послуги. 23 січня 2025 року (задовго до закінчення встановленого Кодексом строку видачі) замовнику були надані технічні умови, розрахунок вартості приєднання та рахунок на оплату, оскільки технічні умови підлягали погодженню з оператором системи передачі (ОСП).

Дата та час підпису документа відображаються під час перевірки електронного підпису, що підтверджує вчасне надання замовнику ТУ, розрахунку вартості приєднання та рахунку на оплату (дата на скріншоті 23.01.2025)».

«...Замовником подано заяву про приєднання № _____ 18.09.2024.

Технічні умови, розрахунок вартості послуги з приєднання та рахунок на оплату йому фактично надано 01.10.2024 (на 9 робочий день, підтвердженням є скріншот з _____) щодо дати завантаження до особистого кабінету замовника).

Разом з тим в ідентифікаторі ТУ зазначено дату видачі. Оскільки документи були надані замовнику на дев'ятий робочий день, а зауваження щодо невідповідності шифру ідентифікатора окремо зазначене як порушення в акті (п.7 опису виявлених порушень вимог законодавства та ліцензійних умов в акті), просимо не вважати дане зауваження окремим порушенням.».

«...Згідно пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (надалі – Порядок), ОСР здійснює приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів (далі - станція зарядки електромобілів), та/або установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності.

У разі приєднання станцій зарядки електромобілів та/або установок зберігання енергії ОСР надає Замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:

1) рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»), який сплачується Замовником на поточний рахунок ОСР упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, цього рахунка;

2) після погодження замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проєктної документації - рахунок у розмірі 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання (далі - авансовий платіж). Здійснений замовником платіж 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») зараховується до суми авансового платежу. У разі, якщо сплаченої замовником вартості 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») недостатньо для покриття розміру авансового платежу, ОСР надає замовнику разом з технічним рішенням про погодження проєктної документації додатковий рахунок на сплату відповідної різниці коштів, який має бути сплачений замовником упродовж 5 робочих днів з дня його отримання. У разі, якщо сплачена замовником вартість 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») перевищує розмір авансового платежу, ОСР повертає замовнику надлишок сплачених ним коштів, протягом 5 робочих днів;

3) рахунок у розмірі 10 відсотків вартості лінійної частини приєднання до електричних мереж, як залишок вартості плати за приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання, який сплачується замовником на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.

Згідно пункту 4.3.6 Кодексу та типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» (додаток 2 до Кодексу), за домовленістю сторін може бути визначено **інший порядок оплати вартості послуги з приєднання шляхом укладання додаткової угоди.**

Враховуючи, що пункт 24 Порядку не може застосовуватися до приєднання за процедурою «під ключ», оскільки ним передбачено виготовлення та погодження замовником проектно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання, під час виконання приєднання для _____ було дотримано вимог зазначеного пункту, оскільки плата за приєднання потужності не передбачалася.

З огляду на те, що вартість приєднання (лінійної частини) була незначною (_____ грн.) замовник виявив бажання здійснити оплату вартості послуги з приєднання у два рівні платежі. Відповідно, сторони уклали додаткову угоду про зміну порядку розрахунків, що дозволено пунктом 4.3.6 Кодексу.».

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що 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.

5	підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування. (п. 3.31 Акта, стор. 240 – 293)
---	--	---

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, станом на 31.12.2024 встановлено:		
1. Фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік склало _____ (без ПДВ), що становить _____ % від запланованої суми (- _____ (без ПДВ)).		
Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить _____ %.		
2. Сума недофінансування ІІ на 2024 рік становить _____ (без ПДВ).		
3. Рівень освоєння коштів становить _____ (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.		
4. Перевищення обсягів фінансування до 5 % становить _____ (без ПДВ).		

5. Перевищення обсягів фінансування від 5 % до 10 % **відсутнє**.

6. Перевищення обсягів фінансування понад 10 % **відсутнє**.

7. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2024 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП на 2024 рік до 5%, становить _____ (без ПДВ).

8. **Збільшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в межах 5% зафіксовано щодо заходів розділу І ІП 2024.

9. Станом на 31.12.2024 **не виконаний** _____ **захід ІП** на 2024 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** _____ (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2024 рік у т. ч. не виконано за наступними джерелами фінансування:

прибуток обов'язкові реінвестиції _____;

амортизація _____;

економія коштів за 2022 та 2023 роки (постанова НКРЕКП від 24.07.2024 № 1359) _____.

Таким чином станом на 31.12.2024 року невиконання ІП на 2024 рік складає _____ (без ПДВ).

Відповідно до ІП 2024 *по заходу 1.1.5.1.1 «Реконструкція _____ м.Тернопіль, II черга будівництва (перехідний 2024-2025)»* планова фінансування. _____, фактична сума фінансування _____, фактична сума освоєння заходу _____.

Комісією з перевірки було здійснено виїзд місце для візуального обстеження виконання робіт та співставлення даних зазначених у наданих АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» документах та інформації щодо виконання заходу «Реконструкція _____, м. Тернопіль, II черга будівництва (перехідний 2024-2025)» розділу __ ІП 2024, а саме: інформації зазначеній у Пояснювальній записці до Інвестиційної програми АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік, даних зазначених у робочому проекті «Реконструкція _____ м. Тернопіль», даних у Акті № 1 приймання виконаних будівельних робіт за грудень 2024 року (найменування об'єкта «Реконструкція _____, м. Тернопіль, _ черга будівництва», генпідрядник _____) та **встановлено, що по об'єкту виконано роботи з прокладання _____ засипано, встановлено сигнальні стовпчики, влаштовано _ кабельні колодязі, в яких розміщуються шафи транспозиції.**

Інші роботи монтажу обладнання _____ не виконані, а саме не змонтовано муфти кінцеві _____, обмежувачі перенапруги нелінійні на номінальну напругу _____, транспозиційні муфти _____.

Дане обладнання не зазначене в Акті № 1 приймання виконаних будівельних робіт за грудень генпідрядником _____.

Крім того, АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» надало комісії з перевірки Акт введення в експлуатацію основних засобів за формою ОЗ-1 від 31.12.2024 № _____ по об'єкту «Реконструкція _____, м. Тернопіль, II черга будівництва (перехідний 2024-2025)» на загальну суму _____ (без ПДВ).

Пунктом 4.1 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (зі змінами) (далі – Порядок № 955) передбачено, що Оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.

Відповідно до положень пункту 4.2 Порядку № 955 виконаними вважаються заходи ІП, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні в ІП, щодо яких здійснено повне

фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІІ. Враховуючи вищевикладене, захід 1.1.5.1.1 «_____» розділу 1 Інвестиційної програми АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік вважається невиконаним, що свідчить про невиконання АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» Інвестиційної програми у повному обсязі. <i>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 48 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.</i>		
6	підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок 955)	яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду; яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІІІ має містити: 1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням виконання її заходів; 2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІІІ, запланованих на прогнозний період; 3) детальний перелік заходів ІІІ, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

	4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІ; 5) джерела фінансування ІІ; 6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ. (п. 3.31 Акта, стор. 283)
Відповідно до постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 та вимог пункту 3.2 Порядку від 04.09.2018 № 955 та пункту 3.2 Порядку від 14.03.2018 № 309, АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до 02.09.2024 до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2025 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу. АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом від 30.08.2024 № _____ надало до НКРЕКП відповідну ІІ на 2025 рік у визначені терміни, проте <u>оформлену неналежним чином.</u> Після опрацювання зауважень до проєкту ІІ на 2025 рік, Товариство надало до НКРЕКП листом від 30.09.2024 № 4450/52 зазначені документи та звернулося з проханням продовжити термін розгляду проєкту ІІ 2025 на 30 днів. АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом від 20.11.2024 № _____ надало до НКРЕКП скориговану після зауважень відповідну ІІ на 2025 рік. АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом від 23.12.2024 № _____ надало до НКРЕКП скориговану ІІ на 2025 рік на схвалення. Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): <i>«Відповідно до Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 10.04.2024 № 670, АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» необхідно було надати 02.09.2024 до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2025 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.</i> <i>АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом від 30.08.2024 № _____ (_____) надало до НКРЕКП проєкт Інвестиційної програми на 2025 рік та всі обґрунтовуючі матеріали у визначені НКРЕКП терміни.</i> <i>НКРЕКП в робочому порядку було надано деякі зауваження щодо змісту та оформлення Інвестиційної програми на 2025 рік, зокрема щодо Пояснювальної записки. Усі зауваження товариством було враховано.</i> <i>Після опрацювання зауважень до проєкту ІІ на 2025 рік, Товариство надало до НКРЕКП (лист від 30.09.2024 № _____) додаткові обґрунтовуючі матеріали та звернулося з проханням продовжити термін розгляду проєкту ІІ 2025 на 30 днів.</i> <i>Листом від 24.10.2024 № _____ товариство надало НКРЕКП інформацію про погодження та висновки щодо Інвестиційної програми на 2025 рік (від Тернопільської ОВА, Міністерства енергетики України, Держенергонагляду).</i> <i>В процесі подальшого опрацювання матеріалів фахівцями НКРЕКП було надано додаткові уточнення та коригування щодо Інвестиційної програми на 2025 рік, що було повністю враховано АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (лист від 20.11.2024 № _____, від 23.12.2025 № _____).»</i> Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за пункт 48 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та пункт 2.8 Порядку № 955 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.

7	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії. <i>(п. 4.5 Акта, стор. 418)</i>
---	---	--

Підпунктом 8 пункту 11.3.3 глави 11.1 розділу XI ККОЕЕ, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 визначено, що сервіс **«Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку»** має забезпечувати замовнику можливість, зокрема гарантованого приймання показів (зокрема у цифровому вигляді) та результатів фото- та відео- фіксації лічильників у визначені ККО терміни, а також відображення історичних даних журналу подій лічильників (за можливості) та історії показів лічильників.

Разом з тим, у ході перевірки встановлено, що Ліцензіатом **не дотримано вимог підпункту 8 пункту 11.3.3 глави 11.1 розділу XI ККОЕЕ** у частині **незабезпечення** замовнику можливості гарантованого приймання показів (зокрема у цифровому вигляді) та результатів фото- та відео-фіксації лічильників у визначені ККО терміни, а також відображення історичних даних журналу подій лічильників (за можливості), історії показів лічильників та **не забезпечено** відображення журналу подій лічильника.

8	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункт 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ), щодо обов'язку оператора мережі, зокрема зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку. <i>(п. 4.5 Акта, стор. 419)</i>
---	---	---

Додатком 1 до ККОЕЕ є Регламент реєстрації постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії (далі – Регламент).

Так, підпунктом 3 пункту 4.1 Регламенту встановлено, що для початку процедури реєстрації заявник подає АКО заяву за формою, наведеною в додатку 1 до цього Регламенту інформацію щодо автоматизованої системи заявника (для ролі ОЗД), а саме: акт введення у промислову експлуатацію.

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» зареєстровано як ППКО в АКО (№ 152 реєстру ППКО).

Під час проведення перевірки Ліцензіатом повідомлено про введення у промислову експлуатацію ПК _____ в частині функції, яку виконує постачальник послуг комерційного обліку електричної енергії у ролі оператора зчитування даних з лічильників (ОЗД).

Разом з тим встановлено, що автоматизована система (АС) Товариства, а саме _____ не зареєстрована відповідно до Регламенту та відсутня у Реєстрі постачальників послуг комерційного обліку.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» під час реєстрації постачальника послуг комерційного обліку в Адміністратора комерційного обліку електричної енергії було проведено реєстрацію автоматизованої системи _____ у ролі ОЗД, ОДКО, АТКО, ОЗКО.

В той же час не було зареєстровано автоматизовану систему _____).

Листом від 09.06.2025 №2425/47 АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» звернулось до АКО з проханням зареєструвати автоматизовану систему _____ для виконання функцій оператора збору даних (копія листа, ліцензії та акта приймання в промислову експлуатацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії (АСКОЕ - побут) додається).

Зазначене звернення буде розглянуте 3 липня 2025 року.

Відсутність реєстрації в реєстрі АКО _____ ніяким чином не впливала на повноту даних та точність інформації, котра передавалась до білінгової системи.»

Листом від 14.07.2025 № 2901/7, в доповнення до пояснень Ліцензіатом надано до НКРЕКП скріншот зареєстрованої системи _____ на сайті АКО.

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 до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 2 пункту 2.3 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.

9	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ, яким встановлено, що при передачі даних комерційного обліку електричної енергії має бути
---	--	--

		забезпечено достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені. (п. 4.5 Акта, стор. 420)
		Пунктом 9.2.1 глави 9.2 розділом IX ККОЕЕ встановлено, що при передачі даних комерційного обліку електричної енергії має бути забезпечено: 1) повноту переданих даних. Дані комерційного обліку, що передаються, мають містити всю інформацію, необхідну для відображення або подальшої обробки даних приймальним пристроєм; 2) захист від випадкових та ненавмисних змін під час передачі даних. Передані дані комерційного обліку мають бути захищені від випадкових і ненавмисних змін; 3) цілісність даних під час передачі даних. Передані дані комерційного обліку мають бути захищені від навмисних змін з використанням програмного забезпечення; 4) <u>достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені;</u> 5) конфіденційність ключів. Кваліфіковані електронні підписи та супроводжуючі їх дані мають вважатися юридично контрольованими даними, які повинні зберігатися в таємниці та бути захищеними від компрометування з використанням програмних засобів; 6) заборону на передачу даних комерційного обліку, які не пройшли валідацію/сертифікацію; 7) відсутність впливу затримки під час передачі даних на процеси комерційного обліку електричної енергії; 8) відсутність впливу недоступності послуг передачі даних, що жодним чином не повинна призводити до втрати будь-яких даних комерційного обліку електричної енергії. Під час перевірки встановлено, що по споживачу у якого встановлений багатотарифний двонаправлений прилад обліку, який обліковує як спожиту так і відпущену електричну енергію з ПК Енергоцентр передається 8 позицій даних комерційного обліку, з яких наявна інформація по 2 позиціям. При цьому, програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, не забезпечує перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання. Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): <i>«На даний момент фахівцями Товариства здійснюється вивчення технічної можливості інтеграції даних журналу подій лічильника, отриманих із систем збору та обробки інформації _____»), до наявної білінгової системи.</i> <i>Метою такого перенесення є забезпечення відображення інформації з журналу подій лічильника у персональному кабінеті споживача. Це дозволить покращити прозорість обліку, підвищити обізнаність споживачів щодо стану їх лічильників, а також своєчасно реагувати на потенційні порушення чи збої в обліку. На жаль, у 2024 році наявних технічних та програмних засобів для забезпечення обміну даних було недостатньо.</i> <i>На даний момент є технічна можливість забезпечити::</i> - аналіз структури даних журналів у системах _____; - визначення обсягу та періодичності доступної інформації; - оцінку можливостей обміну даними між системами; - визначення вимог до адаптації білінгової системи для відображення цих даних. <i>Метою технічного аналізу є прийняття рішення щодо способу реалізації та термінів впровадження зазначеного функціоналу.»</i> <i>«...Відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії було опрацьовано зауваження НКРЕКП щодо програмного забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку та</i>

забезпечує перевірку їх достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені. За наслідками опрацювання:

1. Було здійснено зміни в програмному забезпеченні, яке здійснює перевірку на етапі обробки даних між загальним споживанням та сумою показів по зонах.

Id	Енергія 1Д+2Д+3Д+4Д	OP	№ ліч.	EIC	1 2		3			Різниця	Помилка / Попередження
					Зон	Заг.пок.	Пок.зони1	Пок.зони2	Пок.зони3		
7649	1	2400962870	10045071	6227001718480502	1	224,7970	224,5920	0,0000	0,0000	0,2050	
7220	1	2400651028	12425384	6225382697839799	2	173,0550	139,9920	32,8120	0,0000	0,2510	
628	1	2400818030	8769916	6225687306483219	2	5677,7650	2266,9440	3410,3200		0,5010	
781	1	2400820022	8771220	6227446433462907	1	5146,8880	5145,7760	0,0000	0,0000	1,1120	Т загальне не дорівнює сумі зон на більше 1 квт
148	1	2400232093	7859816	6228837149371369	1	12089,1490	12087,4700	0,0000	0,0000	1,6790	Т загальне не дорівнює сумі зон на більше 1 квт
152	1	2400008010	8768509	6223829827763268	1	1839,3100	1837,5880	0,0000	0,0000	1,7220	Т загальне не дорівнює сумі зон на більше 1 квт
581	1	2400019591	8791818	6223749386271412	1	4953,4440	4950,2590	0,0000	0,0000	3,1850	Т загальне не дорівнює сумі зон на більше 1 квт
646	1	2400818053	8769725	6226156840749045	1	10324,9130	10318,7740	0,0000	0,0000	6,1390	Т загальне не дорівнює сумі зон на більше 1 квт
207	1	2400009072	7367276	6223038629320639	1	9507,9560	9108,1830	0,0000	0,0000	399,7730	Т загальне не дорівнює сумі зон на більше 1 квт

Приклад розбіжності

1 – Зональність обліку (кількість зон);

2 – Загальний показник;

3 – Зональні показники;

4 – Попередження про різницю між показником сумарної шкали та зонних шкал.

Дані ситуації не призводять до автоматичної відмови у прийнятті даних, але є підставою для детального (службового) аналізу та уточнення достовірності показників.

2. Товариство використовує аналітичні звіти із співставленням обсягів споживання електричної енергії.

Призначення та дії, що вживаються Товариством на основі кожної категорії:

1. Категорія 1

Критерій: споживання $\geq 50\%$ середньомісячного за рік та $\geq 50\%$ аналогічного періоду минулого року

Мета: виявлення стабільних споживачів з характерним споживанням

Дія: показники розглядаються як умовно достовірні; не потребують втручання.

2. Категорія 2

Критерій: споживання $\geq 75\%$ середньомісячного за рік або $\geq 75\%$ аналогічного періоду минулого року

Мета: виявлення споживачів із близьким до нормального обсягом, але з певними відхиленнями

Дія: підлягають додатковій перевірці за наявності інших ознак ризику (наприклад, нехарактерна поведінка, скарги тощо).

3. Категорія 3

Критерій: споживання $\geq 50\%$ середньомісячного за рік або $\geq 50\%$ аналогічного періоду минулого року

Мета: виявлення потенційних невідповідностей

Дія: здійснюється аналітичний огляд, за потреби ініціюється зв'язок із споживачем.

4. Категорія 4

Критерій: споживання перевищує у 2 і більше рази як середньомісячне річне, так і аналогічний період попереднього року

Мета: виявлення аномально високого споживання, що може свідчити про технічну помилку, маніпуляції чи зміну характеру споживання

Дія: обов'язкове проведення перевірки; за потреби — виїзд інспекції, звірка показів лічильника, запит документального підтвердження (фото, акти).

5. Категорія 5

Критерій: споживання більше річного обсягу або споживання зафіксовано від об'єкта зі статусом «відключений»

Мета: виявлення критичних помилок або порушень у фіксації показів

Дія: термінова перевірка технічного стану обліку; можливе тимчасове переведення показників в стан «не для розрахунку» до з'ясування причин.»

10	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ яким визначено, що Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують, зокрема: періодичну перевірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку; пункту 7.1.8 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ, яким встановлено, що відповідальність за своєчасність проведення періодичної перевірки ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, покладається на ОСР. <i>(п. 4.5 Акта, стор. 423)</i>
Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» допущено протермінування планових перевірок лічильників встановлених у побутових споживачів, а саме станом на 31.12.2024: 1 фазні _____ шт., 3 фазні _____ шт. Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): <i>«АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» проводить перевірку і заміну електролічильників згідно затверджених графіків. Протягом 2024 року проведено ремонт та перевірку _____ однофазних лічильників при плані - _____, та трифазних лічильників _____ при плані _____. Однак станом на 1.01.25 року _____ приладів обліку все ще не відповідають вимогам Кодексу комерційного обліку (із закінченим терміном державної перевірки), що становить _____% від загальної кількості засобів обліку у побутових споживачів (_____ шт).</i> <i>Додатковим чинником, який збільшив навантаження в частині необхідності заміни ЗВТ, було введення в дію Технічного регламенту засобів вимірювальної техніки (затверджено постановою Кабінету Міністрів України від 24 лютого 2016 року №163 та наказом Міністерства економічного розвитку і торгівлі України №1747 від 13.10.2016_, внаслідок чого термін державної перевірки електронних лічильників зменшився з 16 до 10 років.</i> <i>При цьому слід зазначити, що постановою Кабінету Міністрів України №412 від 5.04.2022 було відтерміновано перевірку ЗВТ на період воєнного і надзвичайного стану та протягом трьох місяців після його припинення чи скасування,</i>		

Одночасно із цим мало зобов'язання по виконанню заходів Інвестиційної програми, якою було передбачено протягом 2024 року впровадження системи АСКОВЕ (побут). Всього було забезпечено заміну приладів обліку (у яких ще не вийшов термін державної повірки) в побутових споживачів у кількості _____ шт, що відповідає Інвестиційній програмі. Оскільки заміна приладів обліку відповідно до Інвестиційної програми забезпечувалась персоналом товариства, не було фізичної можливості забезпечити на 100% заміну протермінованих засобів обліку.»		
11	підпункт 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 3.1 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок 899), яким визначено, що до складу регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. (п. 3.25 Акта, додаток 3.25.10)
За результатами аналізу форм № ОЗ-1 «Акт приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів», Звіту про виконання заходів Інвестиційної програми за відповідний рік, наданого Ліцензіатом комісії з перевірки та аналогічного звіту, поданого Ліцензіатом в НКРЕКП, комісією з перевірки встановлено розбіжності, які вплинули на первісну ($\Gamma^{\text{нов}}_{2024}$ віднесених до 1 категорії) та залишкову, станом на 31.12.2024, вартість активів. Пунктом 3.1 Порядку 899 визначено, що до складу регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. Відповідно до Порядку № 1175, активи, віднесені до категорії 1 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, у межах схваленої інвестиційної програми за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело 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 формування інвестиційних програм)), залучені кошти, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми. Комісією з перевірки встановлено, що захід схваленої Інвестиційної програми на 2024 рік, розділу I 1.1.5.1.1 «_____», м. Тернопіль, II черга будівництва (перехідний 2024-2025)» має перехідний характер робіт, не використовуються у діяльності з розподілу електричної енергії та фактично є незавершеними капітальними інвестиціями.		

Таким чином, активи за порядковими номерами _____ категорії 1, **безпідставно включені до регуляторної бази активів у 2024 році.**

Таким чином, відповідно до пункту 3.1 Порядку 899, активи включені за рахунок III схваленої на 2024 рік у кількості _ одиниці первісною вартістю _____, **мають бути виключені з реєстру РБА ^{нов} 2024 (1 категорія).**

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Під час формування Реєстру регуляторної бази активів категорії 1 до його складу були включені активи, створені у рамках виконання заходу Інвестиційної програми: «_____ м. Тернопіль, II черга будівництва (перехідний 2024–2025 роки)».

Зазначений захід має характер технічного переоснащення, тобто стосується модернізації та оновлення наявного активу, який вже був залучений до здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. У зв'язку з цим, відповідні активи були класифіковані як такі, що можуть бути включені до РБА, відповідно до вимог чинного Порядку № 899.

Варто зазначити, що активи були включені до РБА лише у IV кварталі 2024 року. При розрахунку тарифу на розподіл електричної енергії на 2025 рік зазначені активи не враховувалися (оскільки не були введені до складу РБА станом на 01.10.2024 р., згідно з процедурою розрахунку тарифу). Нарахування амортизації або прибутку на ці активи у тарифному періоді 2025 року не здійснювалося.

Таким чином, будь-яке отримання Товариством у 2025 році надлишкового доходу у зв'язку з включенням вказаних активів до РБА повністю виключається.»

Також, комісія з перевірки проаналізувавши Звіт про виконання Інвестиційної програми на 2024 рік виявила заходи № шифру згідно з таблицею 6 Інвестиційної програми:

1.1.1.3.5 «Технічне переоснащення із заміною складових частин діючих електричних мереж напругою _____»;

1.1.2.3.1 «Технічне переоснащення із заміною складових частин діючих електричних мереж напругою - _____»;

1.1.2.4.1.1 «Реконструкція _____»;

1.1.2.4.1.2 «Реконструкція _____»;

1.1.2.4.1.3 «Технічне переоснащення із заміною складових частин діючих електричних мереж напругою _____»;

1.1.2.4.1.4 «Технічне переоснащення із заміною складових частин діючих електричних мереж напругою _____»;

1.1.2.4.1.5 «Технічне переоснащення із заміною складових частин діючих електричних мереж _____»;

1.1.2.4.1.6 «Реконструкція _____»;

1.1.3.3.1.1 «Технічне переоснащення із заміною складових частин діючих електричних мереж напругою _____»;

1.1.3.3.1.2 «Технічне переоснащення із заміною складових частин діючих електричних мереж напругою _____»;

1.1.3.3.1.3 «Технічне переоснащення із заміною складових діючих електричних мереж напругою _____»;

1.1.3.3.1.4 «Технічне переоснащення із заміною складових частин діючих електричних мереж напругою _____»;

1.1.3.3.1.5 «Технічне переоснащення із заміною складових частин діючих електричних мереж напругою _____»;

1.1.3.3.1.7 «Технічне переоснащення із заміною складових частин діючих електричних мереж напругою _____»;

1.1.3.3.1.8 «Технічне переоснащення із заміною складових частин діючих електричних мереж напругою _____»);

1.1.3.3.1.11 «Технічне переоснащення із заміною складових частин діючих електричних мереж напругою _____»;

1.1.3.3.1.12 «Технічне переоснащення із заміною складових частин діючих електричних мереж напругою _____»;

1.1.3.3.1.15 «Технічне переоснащення із заміною складових частин діючих електричних мереж напругою - _____»);

1.1.3.3.1.16 «Технічне переоснащення із заміною складових частин діючих електричних мереж напругою _____»;

1.1.3.3.1.19 «Технічне переоснащення із заміною складових частин діючих електричних мереж напругою _____»;

1.1.5.1.1 «Реконструкція - _____»).

Зазначені вище заходи були введені в експлуатацію у 2024 році.

Згідно Пояснювальної записки до Інвестиційної програми, наданої до НКРЕКП при затвердженні Інвестиційної програми на 2024 рік, у результаті аналізу Актів приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів (форма № ОЗ-2), Актів на оприбуткування та списання основних засобів, форми № КБ-2в «Акт приймання виконаних будівельних робіт», комісією з перевірки виявлено, що **в ході виконання зазначених вище заходів схваленої Інвестиційної програми на 2024 рік Ліцензіатом здійснювався демонтаж повітряних ліній, опор, проводу, ТП тощо, які не відображено у відповідних Реєстрах РБА (ВА₂₀₂₄) станом на 31.12.2024.**

Усі надані Ліцензіатом комісії з перевірки Акти на списання основних засобів по наведених вище заходах схваленої Інвестиційної програми на 2024 рік **датовані 07.05.2025**, окрім заходу 1.1.5.1.1 «_____, II черга будівництва (перехідний 2024-2025)», оскільки за поясненнями Ліцензіата списання активів з РБА по даному заходу відбудеться після повного виконання робіт, оскільки об'єкт є перехідним.

Враховуючи викладене вище Ліцензіатом надано до НКРЕКП недостовірні дані у відповідних Реєстрах РБА (ВА₂₀₂₄) станом на 31.12.2024.

Щодо порушення підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії 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, а саме:

пункту 4.5.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо;

пункту 4.8.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову

адресу про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначене повідомлення про надання послуги з приєднання є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.

(п. 3.22 Акта, стор.153-154)

В ході планової перевірки, під час демонстрації функціоналу реалізованого особистого кабінету Замовника на веб сайті <https://service.toe.com.ua/> при дослідженні роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» було виявлено, що, зокрема по деяким замовникам **ідентифікатор технічних умов приєднання**, який відображений в сервісі «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» **не співпадає з ідентифікатором, який нанесений безпосередньо на технічні умови приєднання**, а також **шифр ідентифікатора не відповідає формі, наведений у додатку 6 до Кодексу систем розподілу**, а саме замість дати видачі ТУ вказано дату «підготовки» ОСР.

При цьому, можливість завантаження технічних умов в сервісі «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» з'являється на етапі видачі їх замовником.

Крім того, в особистому кабінеті замовника гр. _____ повідомлення про надання послуги з приєднання датоване **09.01.2025**, однак дата його завантаження до кабінету - **30.04.2025**.

Послуга з приєднання була надана 09.01.2025, що підтверджується відповідними актами виконаних робіт. Інформація з програмного комплексу _____ автоматично завантажувалася до особистого кабінету замовника.

При цьому було виявлено, що **повідомлення про приєднання було завантажено до _____ до моменту проставлення на ньому печатки.**

Комісія з перевірки зазначає, що працівниками АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» було відскановано повідомлення з печаткою, після чого документ повторно завантажено до _____» та не було враховано, що дата завантаження оновиться в особистому кабінеті замовника послуги з приєднання.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до Посвідчень на проведення планової перевірки від 20 травня 2025 року № 242 та від 06 червня 2025 року № 269 НКРЕКП проводилась планова перевірка АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» дотримання вимог Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, за період діяльності з 01 січня 2024 року по 31 грудня 2024 року.

Отже, питання дотримання АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» вимог Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії **щодо _____ виходить за межі перевіряємого періоду**, а тому Департамент ліцензійного контролю **не вбачає в діях АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» порушень підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме пункту 4.5.2 глави 4.1 та пункту 4.8.2 розділу IV Кодексу систем розподілу.**

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

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

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення

ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (за IV квартал звітного року) – **дивіденди не сплачувались.**

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за IV квартал 2024 року – _____ (без ПДВ):

_____ (без ПДВ),

де

сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень – _____ (без ПДВ);

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

операційні контрольовані витрати – - _____;

операційні неконтрольовані витрати – _____;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – - _____.

Сумарні операційні витрати – _____ (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (_____) (рядок 005, стовбець 7 форми № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року).

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2024 році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175) – _____ (без ПДВ).

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2024 році становить _____ (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

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

де:

_____ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2023 рік;

_____ – середньорічний фонд оплати праці у 2023 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ – середньорічний фонд оплати праці в 2024 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

_____ % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2024 році;
Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

_____ % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;
_____ % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

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

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2024 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2024 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2024 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року).

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2024 році становить _____ (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВ} = \text{_____},$$

де:

_____ – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ з урахуванням капіталізації по статті «відрахування на соціальні заходи» по ремонтах та ІІ);

_____ – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (дані Додатку 5 форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ – фактичний фонд оплати праці в 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ремонт та ІІ по статті «заробітна плата» _____);

_____ – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2024 році;

_____ – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ремонт та ІІ по статті «відрахування на соціальні заходи» _____);

_____ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році

(_____);

_____ – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{t-1})

_____.

6) сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2024 рік становить _____ (без ПДВ):

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

де:

_____ – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація по ремонтах та ІІ _____) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року).

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2024 році становить _____ (без ПДВ) (у тому числі капіталізація по ремонтах та ІП _____) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року).

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році складає _____ (без ПДВ)

П уточ ст. = _____,

де:

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

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

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році – 15 382,00 тис. грн (без ПДВ).

П уточ н. = _____

де:

_____ – уточнена на початок звітнього 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 2024 року складає _____

11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2024 року складає _____.

12) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2024 року) _____ (без ПДВ).

13) Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2024 рік:

Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2024 році заходів ІП на 2024 рік _____;

Перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % та понад 10% по виконаних у 2024 році заходів ІП на 2024 рік _____;

Перевищення вартості заходів ІП понад 10% по виконаних у 2024 році _____.

Розділ ІП 2024 року	Економія заходів ІП	Обсяг перевитрат, що	Обсяг перевитрат	Обсяг перевитрат, що	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих
---------------------	---------------------	----------------------	------------------	----------------------	----------------------------	-------------------------------

	2024 року, тис. грн	не перевищує 5%, тис. грн	від 5% до 10 %, тис. грн	перевищують 10 %, тис. грн		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 ІІІ у 2024 році становить _____ (без ПДВ).

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 31.12.2024 складає _____ (без ПДВ).

16) різниця між сумою нарахувань за 2024 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 2024 року – _____ (без ПДВ).

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

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

де

_____ – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (рядок 150);

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2024 рік.

18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2024 році.

Величина **профіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2024 до 31.12.2024), розрахована на підставі отриманої від АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2024 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2024 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2024 рік, становить _____ (без ПДВ).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2024 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 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 з Тр-ром						
Стандарт_місто_підряд без Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський з Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський без Тр-ром						
Стандарт_село_підряд з Тр-ром						
Стандарт_село_підряд без Тр-ром						
Стандарт_село_господарський з Тр-ром						
Стандарт_село_господарський без Тр-ром						
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 з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.

За 2024 рік для АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» **додатково отриманий (недоотриманий) дохід** ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2024 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді – _____ (без ПДВ).

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2024 рік					
		Тарифи	За діючим тарифом	Фактично	Відхилення

	Період дії тарифів 2024 рік		Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	«+» додаткові доходи, «-» збитки
		грн/МВт*год	тис. кВт*год	тис. грн	тис. кВт*год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.12						
2 клас	01.01-31.12						

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

На ринку двосторонніх договорів за 2024 рік

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

На ринку «на добу наперед» за 2024 рік

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

На внутрішньодобовому ринку за 2024 рік

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		

Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

На балансуєчому ринку (купівля/продаж) за 2024 рік

Період	Купівля на БР		Продаж на БР	
	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
Разом				

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбані для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно _____ (без ПДВ).

Період 2024 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
2024 рік			
Січень			Версія 1
			Версія 2
Лютий			Версія 1
			Версія 2
Березень			Версія 1
			Версія 2
Квітень			Версія 1
			Версія 2
Травень			Версія 1
			Версія 2
Червень			Версія 1
			Версія 2
Липень			Версія 1
			Версія 2
Серпень			Версія 1
			Версія 2
Вересень			Версія 1
			Версія 2
Жовтень			Версія 1
			Версія 2
Листопад			Версія 1
			Версія 2
Грудень			Версія 2

Всього за 2024 рік			Версія 1
			Версія 2

22) дохід, отриманий у 2024 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ (без ПДВ).

23) дохід, отриманий у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ (без ПДВ).

24) дохід, отриманий у 2024 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ (без ПДВ).

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

26) сума коштів, сплачена споживачами у 2024 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ (без ПДВ).

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

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» - _____;

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» _____.

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 – _____.

30) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – - _____ (без ПДВ).

Визначення загальної суми 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 2024 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, складає _____ (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 становить _____ (без ПДВ).

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – _____ (без ПДВ).

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

_____ (без ПДВ),

де:

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

_____ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року.

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживача м на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживача м на 2 класі напруги	K1 ЕКПТ ВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВ Е на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Нормат ивно- фактич ний обсяг ТВЕ (поміся чно)	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 т	ΔДТВЕ н
	МВт*год.	МВт*год.	в.о.	в.о.	МВт*г од.	грн/МВт* год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт* год	грн/МВт* год	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.
січень																
лютий																
березень																
квітень																
травень																
червень																
липень																
серпень																
вересень																
жовтень																
листопад																
грудень																
Всього																

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) _____ (без ПДВ).

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔOKB) у 2024 році _____ (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

_____ – 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» (ΔOHB) у 2024 році _____ (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

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

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – _____. Інвестиційна програма схвалена на 2024 рік.

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta Пст$) у 2024 році визначається за формулою:

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

де

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

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

$$П \text{ уточ ст.} = - \text{_____},$$

де:

_____ – 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 % та становить

_____. (без ПДВ).

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

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\P_{\text{нов}}$) у 2024 визначається за формулою:

$$\Delta\P_{\text{нов}} = \text{_____} \text{ (без ПДВ),}$$

де

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

_____ – 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:

$$\Pi_{\text{уточн.}} = \text{_____}$$

де:

_____ – 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» ($\Delta\P\P$), у 2024 році становить _____ (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де

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

_____ – 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 $\Delta\P_{\text{ст}}$ та $\Delta\P_{\text{нов}}$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ (без ПДВ).

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання – _____ (без ПДВ).

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному розмірі, а починаючи з 2024 року:

у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання - **у п'ятикратному розмірі;**

у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання - **у п'ятикратному розмірі.**

_____ (без ПДВ), де:

_____ - залишкова балансова вартість активів на кінець року, які необхідно було вивести із РБА (ВА₂₀₂₄) станом на 31.12.2024;

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 (у редакції постанови НКРЕКП від 02.12.2022 № 1599).

14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню _____ (без ПДВ).

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році, становить _____ (без ПДВ):

_____ (без ПДВ)

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

1. Сплачена у 2024 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – **дивіденди не сплачувалися.**

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахунків за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2024 року – _____ (без ПДВ).

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

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

_____ (без ПДВ)

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році, становить _____ (без ПДВ).

_____ (без ПДВ)

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 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.

Відповідно до пункту 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами), згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

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

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

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\P_{\text{ст}}$) яка становить – _____ (без ПДВ).

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 668 185 (шістсот шістдесят вісім сто вісімдесят п'ять) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	39 305,00 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	668 185,00 грн
---	--	--------------------------

№ По ру ше н н я	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавств ом розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригуванн я розміру штрафу на тривалість порушення	Коригу вання розміру штрафу на пом'якш уючі обстави ни	Коригу вання розміру штрафу на обтяжу ючі обстави ни	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушнни ком	Окрут лення
1	порушення щодо повідомлення з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	6 680,00	113 560,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹	28 560,00 ²				
2	порушення законодавства/прави л/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 830,00	116 110,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ³	31 110,00 ⁴				
3	порушення законодавства/прави л/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	680,00			(42 840,00)	
4	порушення законодавства/прави л/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	3 740,00			(44 370,00)	
5	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-				
6	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-				
7	порушення законодавства/прави л/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 830,00	116 110,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ⁵	31 110,00 ⁶				
8	порушення законодавства/прави л/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	31 110,00				

9	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 830,00	116 110,00	-	1 700 000,00	85 000,00 ⁷	31 110,00 ⁸				
10	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 830,00	116 110,00	-	1 700 000,00	85 000,00 ⁹	31 110,00 ¹⁰				
11	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 305,00	90 185,00	-	1 700 000,00	90 100,00 ¹¹	90,10 ¹²				(5,10)

Щодо порушення № 1:

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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

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 (336 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,34
---	--	------

Щодо порушення № 2:

³ 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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

⁴ 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 (366 днів):**

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

Щодо порушення № 7:

⁵ 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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

⁶ 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 (366 днів):**

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

Щодо порушення № 9:

⁷ 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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

⁸ 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 (366 днів):**

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

Щодо порушення № 10:

⁹ 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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

¹⁰ 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 (366 днів):**

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

Щодо порушення № 11:

¹¹ 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		1,06
Початковий розмір штрафу	грн	90 100,00

¹² 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 (1 день):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,00
---	--	------

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) 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.

2. Накласти штраф у розмірі **668 185 (шістсот шістдесят вісім сто вісімдесят п'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.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725):

1) у строк до 15 серпня 2025 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 регуляторної бази активів, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

2) у термін до 1 вересня 2025 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами 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, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **13 921,66 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі **53,08 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **1 226,31 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **10 854,47 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 2024 році у розмірі **1 787,80 тис. грн (без ПДВ)**.

3) до 31 грудня 2025 року забезпечити виконання заходу схваленої Інвестиційної програми АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік п. 1.1.5.1.1 (інформація з обмеженим доступом).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни **в бік збільшення** на суму у розмірі **3 967,77 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі **7 462,64 тис. грн** (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, у розмірі **3 494,87 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **13 921,66 тис. грн** (без ПДВ).

5. Департаменту ліцензійного контролю при здійсненні наступного планового заходу державного контролю уточнити підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році за результатами дослідження питання щодо виконання у 2025 році заходу схваленої Інвестиційної програми АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік п. 1.1.5.1.1 «(інформація з обмеженим доступом)».

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії для чого:

у строк до 15 серпня 2025 року:

надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Тернопільській області скориговану форму звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяг розподілу електричної енергії» за січень – грудень 2024 року із відображенням у рядку 100 обсягів спожитої електричної енергії споживачами без електропостачальника або після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення, через неприпинення їм електропостачання після звернення електропостачальника, а також скоригувати дані комерційного обліку за січень – грудень 2024 року по точках комерційного обліку споживачів замінивши сформовані раніше нульові значення на відповідні обсяги;

при передачі даних комерційного обліку електричної енергії забезпечити достовірність даних, що передаються, та перевірку достовірності даних комерційного обліку, які приймає програмне забезпечення, та відповідність результатам вимірювання на основі яких утворені дані.

Про виконання зазначених зобов'язань у строк до 01 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

у строк до 01 грудня 2025 року:

привести Сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» у відповідність до вимог розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311;

Про виконання цього зобов'язання у строк до 15 грудня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**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, та здійснення заходів
державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ липня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 18 червня 2025 року № 132, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 03 червня 2025 року № 831 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», посвідчень на проведення планової перевірки від 20 травня 2025 року № 242 та від 06 червня 2025 року № 269, установлено, 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:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

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

пункту 4.4.2 глави 4.4, згідно з яким до заяви про приєднання додається зокрема, копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно,

пункту 4.5.6 глави 4.5, згідно з яким технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу. Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї;

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

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 2.8 глави 2 (у редакції, що діяла до 24 квітня 2025 року) у частині формування ІІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із

зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІІІ має містити:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІІІ, запланованих на прогнозний період;

3) детальний перелік заходів ІІІ, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІІ;

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ;

підпункт 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу ІІ у частині обов'язку зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку,

пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу ІІ у частині забезпечення за власний рахунок за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, зокрема: періодичної перевірки, обслуговування та ремонт

(зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку,

пункту 7.1.8 глави 7.1 розділу VII, згідно з яким відповідальність за своєчасність проведення періодичної повірки ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, покладається на ОСР,

пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX у частині забезпечення при передачі даних комерційного обліку електричної енергії достовірності даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені;

пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану), у частині здійснення приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, та/або установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності, а також з наданням замовнику рахунків на сплату плати за приєднання в порядку, встановленому підпунктами 1 – 3 цього пункту.

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:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

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

пункту 4.4.2 глави 4.4 згідно з яким до заяви про приєднання додається, зокрема, копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно,

пункту 4.5.6 глави 4.5, згідно з яким технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу. Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї;

підпункту 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме, пункту 2.8 глави 2 (у редакції, що діяла до 24 квітня 2025 року) у частині формування ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період;

3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення

підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП;

5) джерела фінансування ІП;

б) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІП;

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 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку електричної енергії;

пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану у частині здійснення приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, та/або установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності, а також з наданням замовнику рахунків на сплату плати за приєднання в порядку, встановленому підпунктами 1 – 3 цього пункту.

2. Накласти штраф у розмірі 668 185 (шістсот шістдесят вісім тисяч сто вісімдесят п'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:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

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

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II у частині забезпечення за власний рахунок за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, зокрема: періодичної повірки, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку,

пункту 7.1.8 глави 7.1 розділу VII, згідно з яким відповідальність за своєчасність проведення періодичної повірки ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, покладається на ОСР,

пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX у частині забезпечення при передачі даних комерційного обліку електричної енергії достовірності даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені.

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725):

1) у строк до 15 серпня 2025 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 регуляторної бази активів, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

2) у строк до 01 вересня 2025 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних

програм операторів систем розподілу, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 13 921,66 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 53,08 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 226,31 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 10 854,47 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 2024 році у розмірі 1 787,80 тис. грн (без ПДВ);

3) у строк до 31 грудня 2025 року забезпечити виконання заходу, визначеного п. 1.1.5.1.1 «(інформація з обмеженим доступом)», схваленої Інвестиційної програми АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі 3 967,77 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 7 462,64 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, у розмірі 3 494,87 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП,

що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 13 921,66 тис. грн (без ПДВ).

5. Департаменту ліцензійного контролю при здійсненні наступного планового заходу державного контролю уточнити підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році за результатами дослідження питання щодо виконання у 2025 році заходу, визначеного п. 1.1.5.1.1 (інформація з обмеженим доступом), схваленої Інвестиційної програми АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік.

Ця постанова може бути оскаржена до адміністративного суду. Оскарження постанови не зупиняє її виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 18 червня 2025 року № 132, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, та постанови НКРЕКП від 03 червня 2025 року № 831 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) усунути порушення 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), та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП

своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 у частині забезпечення при передачі даних комерційного обліку електричної енергії достовірності даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені,

для чого:

1) у строк до 15 серпня 2025 року:

надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Тернопільській області скориговану звітність за формою № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяг розподілу електричної енергії» за січень – грудень 2024 року із відображенням у рядку 100 обсягів спожитої електричної енергії споживачами без електропостачальника або після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення, через неприпинення їм електропостачання після звернення електропостачальника, а також скоригувати дані комерційного обліку за січень – грудень 2024 року по точках комерційного обліку споживачів замінивши сформовані раніше нульові значення на відповідні обсяги;

при передачі даних комерційного обліку електричної енергії забезпечити достовірність даних, що передаються, та перевірку достовірності даних комерційного обліку, які приймає програмне забезпечення, та відповідність результатам вимірювання на основі яких утворені дані.

Про виконання цих зобов'язань у строк до 01 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) у строк до 01 грудня 2025 року привести сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» у відповідність до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, про що у строк до 15 грудня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Це розпорядження може бути оскаржене до адміністративного суду. Оскарження розпорядження не зупиняє його виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО