Департамент
ліцензійного контролю
«___» липня 2025 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання» та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»

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 20 травня 2025 року № 747 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 06 травня 2025 року № 211, від 09 травня 2025 року № 216, від 15 травня 2025 року № 231, від 22.05.2025 № 247 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) (далі – ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», 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 05 червня 2025 року № 125 (Акт № 125).

ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» листом від 11.06.2025 2025 року № 122-07-4008 надало до НКРЕКП письмові пояснення (Письмові пояснення Ліцензіата) до Акта № 125.

Так, зазначеним Актом № 125 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	**пункту 4.2.1 глави 4.2 розділу IV Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311** (далі – Кодекс комерційного обліку)	яким визначено, що АКО створює і постійно підтримує функціонування реєстру ТКО, що повинен містити блоки ідентифікації, параметризації та технічний блок;
	підпункту 5 пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу комерційного обліку	яким встановлено, що блок параметрів містить інформацію про стан підключення. *(пит. 3.16, стор. 113 – 114 Акта № 125)*
Пунктом 12.3.4 глави 12.3 Кодексу комерційного обліку визначено, що **до дати запуску** інформаційного обміну між учасниками ринку через **Датахаб функції АКО** з ведення реєстрів ТКО, адміністрування процесів зміни електропостачальника, адміністрування припинення електропостачання та агрегації даних комерційного обліку **виконують оператори системи** за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії. Таким чином, ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», як оператор системи розподілу, забезпечує функції АКО до дати запуску інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб.		

UB
НКРЕКП
№1223-14.1.1/25 від 30.06.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 30.06.2025 19:43
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

		Актом № 125 зафіксовано, що Товариство **при відключення 132 споживачів-боржників <u>не забезпечило внесення</u> на платформу Датахаб фактів відключення.** **Довідково:** в Акті № 125 перевірки зазначено**:** ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на момент проведення перевірки **провів зміни щодо статусу підключення до Датахаб та представив відповідність фактичних статусів** з електропостачальником, що підтверджується вибіркою з інформаційної системи Датахаб. *Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «…Інформація про відключення була внесена до DataHub до завершення перевірки. Звіт про завантаження змін у DataHub, скріншоти інтерфейсу долучено до матеріалів акту як додатки.* *Також, додамо, що негативного впливу на ринок та сторону, яка надавала завдання на вимкнення не було в частині невчасного внесення інформації.* *Інтереси постачальників та споживачів не порушено:* *електропостачальникам не виставлялися обсяги по відповідним об'єктам;* *заперечень, претензій або звернень з боку електропостачальників щодо відсутності даних не надходило;* *жодних фінансових чи технічних спотворень у звітності щодо комерційного обліку не зафіксовано;* *споживачі не зазнали порушення прав чи збитків.* *Зазначаємо, про факт внесення інформації з підтвердженням означає усунення порушення в добровільному порядку.* *З огляду на зазначене, ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» просить НКРЕКП врахувати відсутність негативних наслідків, факт добровільного усунення недоліків та вжиті заходи з внутрішнього контролю (отримано підтвердження від розробника внутрішньої білінгової системи про завершальний етап налаштування інтерфейсу машина-машина для обміну інформацією про вимкнення точок обліку споживачів згідно листа вих. № 25-17 від 04.06.2025р.).».* **Департамент ліцензійного контролю зазначає,** що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу ІІ 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), застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунено **до останнього дня строку проведення відповідної перевірки** (**зменшення на 50%**). Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 4.2.1 та підпункту 5 пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу комерційного обліку, **<u>Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження</u>**<u>, 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.</u>
2	**підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме, пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» в частині зобов'язання ОСР при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на

		1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання, зобов'язаний про це інформувати НКРЕКП разом із наданням копій документів стосовно такого приєднання. *(пит. 3.22, стор. 134, Акта № 125)*

Відповідно до вимог пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова № 352) на період дії в Україні воєнного стану ОСР при наданні послуги зі стандартного приєднання **у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ)**, та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання, **зобов'язаний про інформувати НКРЕКП** разом із наданням наступних копій документів стосовно такого приєднання, а саме:

заяви про приєднання електроустановок певної потужності з додатками до неї;

технічні умови,

рахунок, розрахунок вартості приєднання;

завдання на проєктування;

проєктно-кошторисну документацію (у тому числі кошторис у вигляді інформаційної моделі програмного комплексу АВК та СТ - СМЕТА ДСТУ (*.STS));

альтернативні варіанти приєднання із розрахунками вартості реалізації варіантів приєднання;

графічні матеріали із зазначенням відстані від точки приєднання до найближчих електричних мереж ОСР;

інші матеріали.

Актом № 125 зафіксовано, що за результатами аналізу Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання по ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, було встановлено, що **по 5 замовниках** послуг зі стандартних приєднань **не були надані матеріали НКРЕКП, за якими зафіксовано перевищення 500 тис. грн** (без ПДВ) капітальних витрат.

*Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Відповідно до п.14 Постанови НКРЕКП № 352 від 26.03.2022р. «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» на період дії в Україні воєнного стану, ОСР при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), зобов'язаний про це інформувати НКРЕКП разом із наданням відповідних копій документів стосовно такого приєднання.*

За результатами перевірки було виявлено, що по 5 замовниках послуг зі стандартних приєднань не було надано НКРЕКП відповідних матеріалів, за якими зафіксовано перевищення 500 тис. грн (без ПДВ).

Дана ситуація виникла у зв'язку з тим, що Товариство помилково вважали, що необхідно брати до уваги лише витрати на будівельно-монтажні роботи, а проектні роботи не враховувати. Тому дані приєднання не були надіслані до НКРЕКП.».

3.	**підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** **пункту 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу**	яким передбачено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог, встановлених Кодексом систем розподілу; згідно з яким ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови

	пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу	дотримання замовником вимог розділу IV Кодексу систем розподілу; в частині недотримання строків надання послуги із стандартного приєднання до електричних мереж. *(пит. 3.22, стор. 205-209, Акта № 125)*

Щодо звернення _____.

До НКРЕКП надійшло звернення _____. від 29.10.2024 щодо врегулювання взаємовідносин із ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання до електричних мереж об'єкта _____.

_____ звернулася до ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із **заявою про приєднання** житлового будинку **від 09.09.2024** до мереж ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО».

За результатами розгляду заяви, Товариство **листом від 10.09.2024 проінформувало** _____ про розташування її земельної ділянки на **території, що підлягає комплексній забудові**, надало роз'яснення щодо процедури приєднання електроустановок споживачів до електричних мереж на території, що підлягає комплексній забудові, відповідно до вимог КСР та повідомило, що жодних ділянок в даному кварталі забудови не було приєднано до електричних мереж ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» після 01.01.2013 року, і тому **отримання послуги з приєднання можливе** тільки **після електрифікації кварталу**.

При цьому, у вказаному листі ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» **відсутня інформація** щодо прийняття органом місцевого самоврядування відповідного **рішення**, розроблення та затвердження органом місцевого самоврядування **детального плану забудови території, що підлягає комплексній забудові**.

24.12.2024 _____ повторно звертається до ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із **заявою про приєднання** електроустановок певної потужності № 104523 та надала необхідні документи відповідно до вимог КСР.

На зазначену заяву ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» **надало _____ технічні умови** стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок **від 26.12.2024**.

Актом № 125 зафіксовано, що спірні питання між _____ та ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» врегульовані.

*Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Замовник звернувся до ПрАТ «Львівобленерго» з заявою на приєднання _____. на яку було надано лист-роз'яснення щодо процедури електрифікації, так, як у ПрАТ «Львівобленерго» був наявний Проєктний план, де земельна ділянка замовника розташована на неелектрифікованій території, що підлягає комплексній забудові.*

Листом № 24502/17.1.4/9-24 від 30.11.2024р. НКРЕКП зобов'язало ПрАТ «Львівобленерго» видати замовнику технічні умови на приєднання.

На виконання даного листа, ПрАТ «Львівобленерго» надало _____ технічні умови та завдання на проєктування № _____ на електропостачання житлового будинку за адресою: _____, а також розрахунок та рахунок плати за приєднання, про що повідомило НКРЕКП листом №150-07-8537 від 31.12.2024р.

***Послугу** з приєднання замовнику **надано 24.03.2025** – повідомлення про надання послуги - ПВ017625-261224-1-13-77-1-240325.».*

Щодо звернення _____

До НКРЕКП надійшло звернення _____ від 07.11.2024 щодо приєднання до електричних мереж ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» об'єкта _____ за Технічними умовами стандартного приєднання від 29.08.2024 № ТУ _____.

Комісія з перевірки зазначає, що 30.08.2024 _____ оплатив послугу зі стандартного приєднання до електричних мереж в повному обсязі та **послуга** із стандартного приєднання до електричних мереж **мала бути надана** до **31.10.2024** (включно).

		Згідно з пунктом 4.8.5 глави 4.8 розділу IV КСР фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання вводного пристрою із комутаційним апаратом (вводним). Факт надання послуги з приєднання підтверджується наданим ОСР замовнику повідомленням про надання послуги з приєднання. Послуга з приєднання вважається наданою з дати надання ОСР замовнику повідомлення з урахуванням вимог пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV КСР. Комісія з перевірки зазначає, що згідно з інформацією ОСР, **послуга із стандартного приєднання до електричних мереж надана 25.11.2024**, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання. Надання послуги із стандартного приєднання до електричних мереж **протерміновано на 25 днів.** Товариство надало копію листа від 12.03.2025 № 150-979, яким **повідомил**о _____. **про надання йому компенсації** в розмірі _____ грн, за вирахування податку на доходи фізичних осіб 18 % та військового збору становить _____ грн. Також ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» надало копію платіжки від 18.03.2025 в розмірі _____ грн, в призначенні якої зазначено: «Повернення коштів за перевищення строку надання послуг з стандартного приєднання без ПДВ _____.». *Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Оскільки замовник звернувся до ПрАТ «Львівобленерго» з Заявою про відшкодування коштів та сплату пені за порушення строків надання послуги з приєднання, йому було **повернуто кошти у розмірі 20% від здійсненої оплати у розмірі _____ та пеню у розмірі _____%** вартості приєднання за _____.* *ПрАТ «Львівобленерго» усвідомлює свої помилки і надалі таке повторюватись не буде.».* ***Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що відповідно до 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 29.09.2023 № 1800 (Порядок (методики) визначення розміру штрафів), застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (**зменшення на 50%**).* *Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП за зазначені вище порушення **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 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	щодо обов’язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог Кодексу систем розподілу систем розподілу, а саме: пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних

		мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання; пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок), 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; пункту 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання; пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності; пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що Замовник має право обрати серед суб’єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу; пункту 4.5.6 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що 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; пункту 4.5.11 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що ОСР має забезпечити ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання (далі – реєстр технічних умов). Інформація в реєстрі технічних умов має містити інформацію, зокрема, про EIC-код площадки комерційного обліку. *(пит. 3.22 Акта № 125, стор. 147-205)*

Щодо приєднання установок зберігання енергії ФОП _____

Перевіркою встановлено, що 11.11.2024 ФОП _____ (далі – Замовник) звернувся до ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності із замовленою потужністю _____ кВт, напругою 6 кВ, для приєднання установок зберігання енергії.

При цьому, замовник у заяві про приєднання **вказав про бажання здійснити проєктування** лінійної частини приєднання самостійно (тобто обрав послугу з нестандартного **приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини**).

25.11.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» **видало Технічні умови** нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № _____.

Натомість **розрахунок вартості плати за приєднання** до електричних мереж та рахунок від 26.12.2024 № _____ **надано** ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» лише **26.12.2024**.

Згідно з розрахунком плата за створення електричних мереж лінійної частини приєднання становить _____ грн з ПДВ (відстань по прямій лінії від найближчої точки в існуючих (діючих) електромережах до точки приєднання електроустановок замовника, (розрахована за допомогою дальноміра, ГІС) становить _____ м).

Послуга з приєднання надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного Кодексу систем розподілу України, до якого замовник приєднався заявою від 11.11.2024.

Технічними умовами передбачені вимоги до електроустановок ОСР:

1.6.1 запроектувати будівництво ЛЕП-__ кВ від РУ- _кВ ПС-___ до РУ-_ кВ $ТП_{пр}$. Тип, переріз та трасу будівництва ЛЕП-_кВ визначити проектом і погодити з Північним РЕМ;

1.7.1 в РУ _ кВ ПС-… запроектувати встановлення лінійної комірки _ кВ з вакуумним вимикачем та ОПН для приєднання проектованої ЛЕП-_ кВ з виконанням розрахунку уставок та налагодження пристроїв релейного захисту і автоматики.

Комісія з перевірки зазначає, що **у технічних умовах відсутня інформація про EIC-код** площадки комерційного обліку.

У рахунку від 26.12.2024 № _____ на оплату вартості приєднання заначено, що рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання становить _____ грн з ПДВ.

Додатковою угодою від 05.12.2024 № 1 до Договору на приєднання від 25.11.2024 № _____ сторони домовились, що відповідно до пункту 24 Порядку тимчасового приєднання, **замовник оплачує** _____, що становить **50 відсотків** складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, **до 24.02.2025**.

29.01.2025 _____ звернувся із листом до ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» щодо надання дозволу на будівництво ЛЕП-6 кВ від РУ6 кВ ПС-____ до РУ-6кВ $ТП_{пр,}$ власними силами, та перенести вимогу будівництва ЛЕП-6 кВ до розділу І. «Вимоги до електроустановок Замовника» технічних умов нестандартного приєднання № _____ від 25.11.2024.

Листом від 14.02.2025 № _____ Товариство повідомило _____ **про внесення змін в технічні умови** № _____, зокрема, з пункту 1.7.1 розділу ІІ. Вимоги до електроустановок оператора систем розподілу перенесло до пункту 1.1.1 розділу І. «Вимоги до

електроустановок Замовника» вимогу: «запроектувати будівництво ЛЕП-6кВ від РУ-6кВ ПС-_____ до РУ-6кВ $ТП_{пр}$. Тип, переріз та трасу будівництва ЛЕП-6кВ визначити проектом і погодити з Північним РЕМ».

Комісія з перевірки зазначає, що **внаслідок зміни вимог до № _____ лінійна частина рівна нулю**, оплата відсутня. Тобто відбулася зміна точки приєднання.

Згідно з вимогами статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», технічні умови повинні відповідати законодавству, містити достовірну інформацію та обґрунтовані вимоги до об'єктів будівництва, а також відповідати намірам заявника щодо забудови земельної ділянки.

У технічних умовах враховується, що місце приєднання інженерних мереж замовника до магістральних чи інших інженерних мереж розташовується на межі земельної ділянки замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки.

Комісія з перевірки зазначає, що **лінійна частина приєднання не може бути відсутня**, оскільки точка приєднання не може фізично співпадати із точкою забезпечення потужності, якщо першу визначено у відповідності до вимог чинного законодавства, а саме на межі земельної ділянки замовника.

Послуга з приєднання не надана, оскільки замовником не погоджено та не передано проєкт лінійної частини приєднання.

Аналогічні порушення ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання установок зберігання енергії зафіксовані Актом № 125 по наступним замовникам:

_____ технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 25.11.2024 № _____ (у зв'язку з відсутністю оплати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, технічні умови втратили чинність);

ТОВ _____ технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 30.12.2024 № _____ (у зв'язку з відсутністю оплати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, технічні умови втратили чинність);

ТОВ _____ технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 30.12.2024 _____ (у зв'язку з відсутністю оплати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, технічні умови втратили чинність).

Щодо приєднання станції зарядки електромобілів

Перевіркою встановлено, що гр. _____ звернувся до ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» зі **заявою про приєднання від 09.01.2024** № _____ зарядної станції для електротранспорту потужністю 120 кВт, вказавши ступінь напруги в точці приєднання 0,4кВ зазначивши у заяві про приєднання про бажання здійснити проєктування лінійної частини приєднання самостійно (тобто обрав послугу з нестандартного **приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини**).

На вказану заяву Товариство **надало** Замовнику **технічні умови від 11.01.2024 №_____**, проте **не надало** Замовнику **рахунок на оплату вартості складової плати** за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання відповідно до пункту 4.5.1 глави 4.5 розділу IV КСР та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до КСР.

ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» **11.01.2024** було надано Замовнику **орієнтовний кошторис** та специфікацію обладнання та укладено між ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» та Замовником Додаткову угоду до Договору про приєднання до електричних мереж від 11.01.2024 № _____, у якій визначено, що плата за приєднання (лінійна складова) становить _____ грн та оплачується Замовником до 01.05.2024.

Послуга з приєднання надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного Кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 09.01.2024.

Згідно з технічними умовами для приєднання об'єкту Замовника необхідно:

- запроектувати будівництво ЛЕП напругою до 1кВ від РУ-0,4кВ КТП-_____ до ввідно-розподільчого пристрою об'єкту.

Водночас **у технічних умовах відсутня інформація про ЕІС-код площадки комерційного обліку**.

Після розроблення та погодження **25.03.2024** проєктно-кошторисної документації ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із Замовником **укладено Додаткову** угоду № 1 до Договору про приєднання до електричних мереж від 11.01.2024 № _____ щодо **корегування оплати замовником плати за лінійну складову** згідно з ПКД, яка становить _____ грн.

Замовник 08.04.2024 здійснив плату у сумі _____ грн з ПДВ.

Послуга з приєднання надана 15.05.2024, про що свідчить повідомлення про надання послуги від 15.05.2024.

Аналогічні порушення ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання станції зарядки електромобілів зафіксовані Актом № 125 по замовнику гр. _____ технічні умови від 12.02.2024 № _____ (повідомлення про надання послуги з приєднання від 24.06.2024).

Приєднання зарядної станції для електротранспорту _____

Перевіркою встановлено, що _____ звернулося до ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» зі заявою про приєднання від 07.03.2024 № _____ зарядної станції для електротранспорту потужністю 51 кВт, вказавши ступінь напруги в точці приєднання 0,4 кВ.

При цьому, замовник **у заяві про приєднання** вказав про бажання здійснити проєктування лінійної частини приєднання самостійно (тобто обрав послугу з нестандартного **приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини**).

На вказану заяву Товариство надало Замовнику **технічні умови від 15.03.2024** _____, проте **не надало Замовнику рахунок на оплату вартості** складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання відповідно до пункту 4.5.1 глави 4.5 розділу IV КСР та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до КСР.

Послуга з приєднання надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного Кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 07.03.2024.

Згідно з технічними умовами для приєднання об’єкту Замовника необхідно:

- на І СШ-0,4кВ ЗТП-_____ запроектувати встановлення комутаційного апарату для приєднання проектованої КЛ напругою до 1кВ;

- запроектувати та побудувати КЛ напругою до 1кВ від І СШ-0,4 кВ ЗТП-_____ до ввідно-розподільчого пристрою об'єкта.

Водночас **у технічних умовах відсутня інформація про ЕІС-код** площадки комерційного обліку.

Замовник 26.03.2024 звернувся до ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» листом щодо перенесення вимог по будівництву мереж у І розділ технічних умов. Товариством проведено корегування № _____ від 15.03.2024 якими перенесено будівництво мереж у І розділ технічних умов, тому плата за лінійну складову не нараховувалася.

Товариство уклало з Замовником Додаткову угоду до Договору про приєднання до електричних мереж від 15.03.2024 № _____, у якій визначено, що плата за лінійну складову не нараховується у зв’язку з її відсутністю.

Згідно з вимогами статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» технічні умови повинні відповідати законодавству, містити достовірну інформацію та обґрунтовані вимоги до об’єктів будівництва, а також відповідати намірам заявника щодо забудови земельної ділянки.

У технічних умовах враховується, що місце приєднання інженерних мереж замовника до магістральних чи інших інженерних мереж розташовується на межі земельної ділянки замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки.

Комісія з перевірки зазначає, що зазначити, **що лінійна частина приєднання не може бути відсутня**, оскільки точка приєднання не може фізично співпадати із точкою забезпечення потужності, якщо першу визначено у відповідності до вимог чинного законодавства, а саме на межі земельної ділянки замовника.

На дату завершення перевірки послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації.

Аналогічні порушення ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання станції зарядки електромобілів зафіксовані Актом № 125 по замовникам:

_____ технічні умови від 14.05.2024 № _____, дата завершення послуги з приєднання 28.02.2025;

_____ технічні умови від 14.05.2024 № _____, дата завершення послуги з приєднання 14.05.2025;

_____ технічні умови від 21.06.2024 №_____, послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації;

_____ технічні умови від 21.06.2024 № ТУ _____, послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації;

_____ технічні умови від 01.10.2024 № _____, послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації;

_____ технічні умови від 02.10.2024 № _____, послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації;

_____ технічні умови від 07.10.2024 № _____, послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації;

_____технічні умови від 02.10.2024 № _____, послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації;

_____ технічні умови від 07.10.2024 № ТУ _____, послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації;

_____ технічні умови від 07.10.2024 № ТУ _____, послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації;

_____ технічні умови від 07.10.2024 № ТУ _____, послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації;

_____ технічні умови від 07.10.2024 ТУ _____, послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації;

_____ технічні умови від 07.10.2024 № ТУ _____, послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації;

_____ технічні умови від 07.10.2024 № ТУ _____, послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації;

_____ технічні умови від 31.12.2024 № ТУ _____, послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації;

_____ технічні умови від 12.11.2024 № ТУ _____, послуга з приєднання надана, про що свідчить Повідомлення про надання послуги від 28.02.2025 № _____;

_____ технічні умови від 12.11.2024 ТУ _____, послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації;

_____ технічні умови від 12.11.2024 ТУ _____, послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації;

_____ технічні умови від 12.11.2024 № ТУ _____, послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації;

_____ технічні умови від 31.12.2024 ТУ _____, послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації;

_____ технічні умови від 30.12.2024 ТУ _____, послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації;

_____ технічні умови від 02.01.2025 ТУ _____, послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації;

_____ технічні умови від 31.12.2024 ТУ _____, послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації.

Приєднання зарядної станції для електротранспорту _____

Перевіркою встановлено, що на заяву про приєднання _____ від 05.04.2024 № _____ зарядної станції для електротранспорту потужністю 24 кВт, вказавши ступінь напруги в точці приєднання 0,4 кВ, Товариство надало Замовнику **технічні умови** стандартного приєднання **від 17.04.2024** № ТУ _____ та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на оплату послуги зі стандартного приєднання від 17.04.2024 № _____.

Послуга з приєднання надається замовнику на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного Кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 05.04.2024.

Технічними умовами передбачені вимоги до електроустановок ОСР:

- запроектувати будівництво ЛЕП напругою до 1кВ від РУ-0,4кВ ЗТП-_____ до ____ об'єкту.

Товариство провело корегування технічних умов від 17.04.2024 № ТУ _____, а саме:

- запроектувати встановлення силового трансформатора (Т-2) 6/0,4кВ в ЗТП-_____;
- запроектувати будівництво ЛЕП напругою до 1кВ від РУ-0,4кВ ЗТП-___ об'єкту.

Водночас **у технічних умовах відсутня інформація про ЕІС-код** площадки комерційного обліку.

Пунктом 4.1.22 глави 4.1 розділу IV КСР визначено, що тимчасові споруди для здійснення підприємницької діяльності приєднуються з урахуванням умов, визначених договором про приєднання, та вимог цього розділу. Якщо паспортом прив'язки передбачено розміщення такої споруди протягом 180 календарних днів і більше, приєднання такої тимчасової споруди ОСР здійснює на загальних засадах. Строк приєднання таких тимчасових споруд не може перевищувати строк, визначений паспортом прив'язки такої споруди.

Комісія з перевірки зазначає, що Зважаючи на **оплату** замовником **14.05.2024** згідно з наданим рахунок на оплату послуги зі стандартного приєднання від 17.04.2024 № _____, **послуга** зі стандартного приєднання електроустановки Замовника потужністю 24 кВт **мала бути надана 12.07.2024**.

Перевіркою встановлено, що **дата завершення послуги** з приєднання **09.04.2025**, про що свідчить повідомлення про надання послуги від 09.04.2025 _____.

Аналогічні порушення зафіксовані Актом № 125 по наступним замовникам:

_____ технічні умови стандартного приєднання від 15.04.2024 № ТУ _____ (повідомлення про надання послуги з приєднання від 14.11.2024 № _____);

_____ технічні умови стандартного приєднання від 28.05.2024 № ТУ _____(повідомлення про надання послуги з приєднання від 18.11.2024 № _____).

Приєднання зарядної станції для електротранспорту _____

Перевіркою встановлено, що на підставі заяви про приєднання _____ від 30.04.2024 № _____ зарядної станції для електротранспорту, потужністю 36 кВт, вказавши ступінь напруги в точці приєднання 0,4кВ, Товариство надало Замовнику технічні умови від 13.05.2024 № ТУ _____, розрахунок та рахунок на оплату послуги стандартного приєднання до електричних мереж від 13.05.2024 № _____.

Комісія з перевірки зазначає, що **у технічних умовах відсутня інформація про ЕІС-код** площадки комерційного обліку.

ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» уклало із Замовником Додаткову угоду до Договору про приєднання до електричних мереж від 13.05.2024 № ТУ _____, якою було продовжено термін надання послуги зі стандартного приєднання до 01.09.2025.

Приєднання зарядної станції для електротранспорту гр. _____

Гр. _____ звернувся до ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» зі заявою про приєднання від 11.09.2024 № _____ зарядної станції для електротранспорту потужністю 200 кВт, вказавши ступінь напруги в точці приєднання 0,4 кВ.

При цьому, замовник **у заяві про приєднання вказав** про бажання здійснити проєктування лінійної частини приєднання самостійно (тобто обрав послугу з нестандартного **приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини**).

На вказану заяву Товариство надало Замовнику **технічні умови від 24.09.2024** № ТУ _____. Рахунок на оплату послуг ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» надано Замовнику від 26.09.2024 № _____ на суму _____ грн з ПДВ, що становить 50% від визначеної складової лінійної частини приєднання.

Послуга з приєднання надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного КСР України, до якого замовник приєднався заявою від 11.09.2024.

Для приєднання об’єкту Замовника необхідно:

- запроєктувати прокладання КЛ напругою до 1кВ від РУ-0,4кВ ЗТП-____ до вузла обліку електричної енергії об'єкту.

Водночас **у технічних умовах відсутня інформація про ЕІС-код** площадки комерційного обліку.

Розрахунок вартості плати за лінійну частину приєднання до електричних мереж виконано з урахуванням відстані по прямій лінії від найближчої точки в існуючих (діючих) електромережах до точки приєднання електроустановок замовника ___ м (визначено за допомогою ГІС). Вартість лінійної частини нестандартного приєднання становить _____ грн з ПДВ.

12.11.2024 Замовник оплатив рахунок на суму _____ грн з ПДВ, що становить 50% від визначеної складової лінійної частини приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, що ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із Замовником укладено Додаткову угоду, якою продовжено термін надання послуги до 30.09.2025

5.	**підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	в частині обов’язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме: пункту 2 постанови НКРЕКП від 09.12.2023 № 2334 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. *(пит. 3.25 Акта № 125, стор. 218 – 220)*
Інформація з обмеженим доступом.		

6.	**підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	в частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме: пункту 4.4 глави 4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955), яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;
	підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	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;
	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 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок № 955)	яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)). 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; 6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІП.

		(пит. 3.31 Акта № 125, стор. 278 – 392)

Виконання Інвестиційної програми 2024 року

Інвестиційна програма ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік (далі – **ІП 2024**) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 19.12.2023 № 2443 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік» у сумі _____ **(без ПДВ)** зі змінами, внесеними постановами НКРЕКП:

- від 24.07.2024 № 1349 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2023 року № 2443» у сумі _____ **(без ПДВ);**
- від 13.11.2024 №1917 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2023 року № 2443» у сумі _____ **(без ПДВ).**

Інформація щодо джерел фінансування

Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної електричної енергії	
Додатковий отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 році (постанова НКРЕКП від 05.07.2023 №1229)	
Економія коштів за 2022 та 2023 роки (постанова НКРЕКП від 28.05.2024 № 1039)	
Додатковий отриманий дохід за результатом діяльності у 2023 році (постанова НКРЕКП від 28.05.2024 № 1039)	
Усього	

Листом від 24.01.2025 №131-07-631 Товариством надано до НКРЕКП річний звіт щодо виконання ІП на 2024 рік із накладенням кваліфікованого електронного підпису.

Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту виконання ІП 2024 (станом на 31.12.2024) по розділах

№ п/п	Цільові програми	Заплановано на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
				Профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	Освоєно, тис. грн (без ПДВ)		
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання						
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії						
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)						
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій						
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку						
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки						
7	Інше						
Усього							

Як свідчать дані таблиці протягом 2024 року ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІП 2024 на загальну суму _____ **(без ПДВ)**, що складає _____ **%** від запланованої суми, при цьому освоєння коштів становить _____ **(без ПДВ)** або **100,00 %** фактичної суми фінансування або ____ **%** від планової суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, станом на 31.12.2024 встановлено:

1.Фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік склало _____ (без ПДВ), що становить **99,41 %** від запланованої суми (_____ **(без ПДВ)**).

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить _____**).**

2. Сума недофінансування ІП 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 _____. грн (без ПДВ).

5. Перевищення обсягів фінансування від 5 % до 10 % **становить** _____ **(без ПДВ)** та зафіксовано по заходу схваленої ІП на 2024 рік «Акумуляторна батарея _____ або аналог».

6. Перевищення обсягів фінансування понад 10 % **становить** _____ **(без ПДВ)** та зафіксовано по заходу схваленої ІП на 2024 рік «Акумуляторна батарея _____ або аналог».

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)**.

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ **(без ПДВ)**, таблиця.

Розділ ІП 2024 року	**Економія заходів ІП 2024 року, тис. грн (без ПДВ)**	**Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн (без ПДВ)**	**Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн (без ПДВ)**	**Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн (без ПДВ)**	**Залишок економії, тис. грн (без ПДВ)**	**Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн (без ПДВ)**
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6=2-3**	**7=3+4-2**
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

8. **Збільшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в межах 5% **відсутнє**.

9. Всього протягом 2024 року було виконано ___ заходів на загальну _____ (без ПДВ).

10. Не виконано _____ (без ПДВ), але по ньому є часткове виконання на суму _____ **(**без ПДВ).

Таким чином станом на 31.12.2024 року **не виконаний _ захід схваленої ІП на 2024 рік** п. 1.1.2.2.13 «Реконструкція електромереж 10-0,4 кВ Л-2, Л-5 від КТП-___ з встановленням розвантажувальної трансформаторної підстанції у _____, запланованою вартістю фінансування на суму _____ (без ПДВ) за джерелом фінансування «Амортизація».

Комісія з перевірки зазначає, що згідно з інформацію ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» листом від 07.05.2025 № 154/25-КБ «Довідка про невиконання ІП 2024 (пункт № 1.1.2.2.13) (мовою документу): «*підрядною організацією _____ було розпочато здійснення робіт, передбачених даним заходом, однак на початку виконання робіт, а саме 09.09.24 року при розвантаженні опор на ділянці ПЛ-10 кВ _____ місцева громада виступила з вимогою про скасування робіт. Після цього, персоналом підрядної фірми _____ було викликано наряд поліції, який зафіксував дане правопорушення.».*

Товариством було надано наступні документи, а саме:

- Лист _____ до технічного директора ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» від 10.09.2024 № 10/09/24-3 яким повідомляється, що 09.09.2024 при розвантаженні опор в зоні фідеру ПЛІ-10 кВ _____ місцева громада в кількості приблизно 35 осіб перекрили місце реконструкції ПЛ з вимогою про скасування робіт. Персоналом _____ було викликано наряд поліції, який зафіксував правопорушення;

- Довідку СП ВП №3 ЛРУП № 2 ГУНП у Львівській області про результати проведення перевірки за зверненням _____ (працівника _____) від 09.09.2024 (ІТС ІП НП (ЖЄО) № 10275 від 09.09.2024) від 12.09.2024;

- Лист-відповідь ГУНП у Львівській області від 23.09.2024 № 32313-2024 до _____, яким повідомляється, що працівниками ВП № 3 ЛРУП № 2 ГУНП у Львівській області не було встановлено ознак кримінального правопорушення, в зв'язку з чим відповідної інформації до Єдиного державного реєстру досудових розслідувань внесено не було. Розгляд звернення припинено;

- Витяг з протоколу № 4 (Збір громади _____ від 15.09.2024. Присутня ___ людини). Рішенням зборів громади було призупинити прокладання високовольтних електромереж у населеному пункті.

- Лист _____ до Голови _____ територіальної громади від 17.09.2024 № 12/84-2024, яким викладено ситуацію щодо ситуації, яка склалася при виконанні вказаного заходу та з просьбою допомогти в вирішенні даної ситуації.

- Лист _____ сільської ради до директора _____ від 02.10.2024 № 5015/03.01-05, яким зазначає, що враховуючи те, що громада с. _____, яка входить до _____ сільської ради виступає проти проведення робіт з реконструкції електромереж зі встановлення розвантажувальної трансформаторної підстанції у с. _____, станом на сьогодні, не вбачає за можливе переконати місцеву громадськість в наданні можливості для виконання робіт, а також забезпечити можливість проведення цих робіт;

- СЕРТИФІКАТ ЛЬВІВСЬКОЇ ТОРГОВО-ПРОМИСЛОВОЇ ПАЛАТИ № 4600-24-1889 від 11.10.2024 р. про форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили). Згідно з яким період форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили):

дата настання: 09 вересня 2024 року;

дата закінчення :тривають на 11 жовтня 2024 року.».

Комісія з перевірки зазначає,, що Товариство не забезпечило виконання у 2024 році заходів ІП на 2024 рік.

*Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «У зв'язку з форс-мажорними обставинами ПрАТ «Львівобленерго» просить зарахувати введений в експлуатацію обсяг заходу на суму _____., як часткове виконання заходу інвестиційної програми 2024 року та не вважати цей пункт , як порушенням вимог нормативних документів.».*

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.06.2025 № 1359/17-25 повідомив про відсутність пропозицій до проєкту рішення за результатами розгляду Акта у частині інформації щодо виконання ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» Інвестиційної програми на 2024 рік.

Щодо виконання вимог постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік»

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, ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано **надати до 16.09.2024** до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2025 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

Товариство листом від 16.09.2024 №131-07-5514 надало до НКРЕКП відповідну ІП на 2025 рік у визначені терміни, проте **оформлену неналежним чином.**

Після опрацювання зауважень до проєкту ІП на 2025 рік, Товариство **надало** до НКРЕКП листом від **15.10.2024** № 131-07-6128 зазначені документи та звернулося з проханням продовжити термін розгляду проєкту ІП-2025.

ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» листом від **12.11.2024** №131-07-6891 надало до НКРЕКП скориговану після зауважень відповідну ІП на 2025 рік.

*Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Враховуючи, що ПрАТ «Львівобленерго» в процесі розгляду Регулятором даної Інвестиційної програми було надано усі необхідні обґрунтовуючи матеріали до винесення на засідання комісії розгляду ІП, просимо не вважати дане зауваження порушенням та просимо застосувати до результатів перевірки лише зауваження без накладення штрафних санкцій, як це передбачено чинним законодавством та практикою Регулятора у випадках самостійного усунення порушень.».*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пункту 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 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП. *(пит. 3.32 Акта № 125, стор. 392 – 403)*

Комісією з проведення перевірки здійснено перевірку виконання фінансування Ремонтної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік.

Згідно із звітом про виконання Ремонтної програми на 2024 рік Ліцензіата, запланований обсяг фінансування поточних та капітальних ремонтів у 2024 році складав _____ (без ПДВ) фактичний обсяг фінансування поточних та капітальних ремонтів у 2024 році склав _____ (без ПДВ) (в т. ч. господарським способом – **_____ (без ПДВ)**, підрядним способом – **_____ (без ПДВ)**). Фактичне фінансування поточних та капітальних ремонтів у 2024 році склало _____ % від запланованих обсягів.

В наслідок вибіркової перевірки заходів, що мають характер аварійно-відновлюваних та інших непередбачуваних робіт проведених господарським способом, згідно зі звітом Ремонтної програми за 12 місяців 2024 та співставленням з первинною документацією, комісією з перевірки встановлено: Ліцензіат у звіті з Ремонтної програми за 12 місяців 2024 року у вартість обладнання та матеріалів включав загально-складські витрати та решту статей загально-виробничих витрат. **Таким чином, з _ перевірених пунктів програми ремонтів, наданих Товариством у звіті виконання заходів, що мають характер аварійно-відновлюваних та інших непередбачуваних робіт Ремонтної програми за 12 місяців 2024 року на загальну суму _____ (без ПДВ), необхідно врахувати тільки вартість матеріалів у сумі _____ (без ПДВ). Розбіжність становить _____ (без ПДВ).**

Рекомендовано привести звітність Ремонтної програми за 12 місяців 2024 року у відповідність з вимогами листа НКРЕКП від 15.08.2022 року №8326/17.1.2/7-22.

*Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «У відповідності до п.7.1.5 та п.8.1 ГНД 34.05.102-2003 Правил визначення вартості ремонту і технічного обслуговування електричних мереж, затверджених Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.12.2016 № 822, для робіт виконаних господарським способом у звіті з Ремонтної*

програми ПрАТ «Львівобленерго» за 12 місяців 2024 року відображено суму вартості матеріалів, загальноскладських та решта статей загальновиробничих витрат.

Враховуючи вказане просимо не враховувати це зауваження як порушення та просимо застосувати до результатів перевірки лише зауваження без накладення штрафних санкцій.».

8.	**пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу ІІ Кодексу комерційного обліку**	яким визначено, що Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують, зокрема: періодичну повірку, 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. *(п. 4.5, стор. 418-423 Акта № 125)*

Інформація щодо загальної кількості однофазних лічильників у побутових споживачів і споживачів з протермінуванням планової повірки в розрізі структурних підрозділів

РЕМ	**Станом на 01.01.2024**		**Станом на 31.12.2024**	
	Всього, шт.	**Кількість протермінованих лічильників, шт.**	**Всього, шт.**	**Кількість протермінованих лічильників, шт.**
Західний РЕМ				
Карпатський РЕМ				
Південний РЕМ				
Північний РЕМ				
Східний РЕМ				
Центральний РЕМ				
Львівські МЕМ				
Всього:				

Інформація щодо загальної кількості трифазних лічильників у побутових споживачів і споживачів з протермінуванням планової повірки в розрізі структурних підрозділів

РЕМ	**Станом на 01.01.2024**		**Станом на 31.12.2024**	
	Всього, шт.	**Кількість протермінованих лічильників, шт.**	**Всього, шт.**	**Кількість протермінованих лічильників, шт.**
Західний РЕМ				
Карпатський РЕМ				
Південний РЕМ				
Північний РЕМ				
Східний РЕМ				
Центральний РЕМ				
Львівські МЕМ				
Всього:				

Протермінування Товариством **планових повірок** однофазних лічильників побутових споживачів у кількості _____ **шт.** та трифазних лічильників побутових споживачів у кількості _____ **шт.**

*Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Повідомляємо, що згідно наданої інформації у ПрАТ «Львівобленерго» кількість побутових лічильників у яких вийшов термін повірки станом на 31.12.2024р. становить 1ф. – _____ шт. та 3ф. – _____ шт. Також повідомляємо, що із списку протермінованих лічильників (1ф. – _____ шт.), _____ шт. це*

однофазні лічильники, які встановлені у побутових споживачів котрі є вимкнуті та по яких відсутнє споживання електричної енергії. Решта побутових лічильників з протермінованою повіркою 1ф. – _____ шт. та 3ф. – _____ шт. будуть замінені до кінця 2025 року.

З урахуванням зазначеного, просимо застосувати до результатів перевірки лише зауваження без накладення штрафних санкцій, як це передбачено чинним законодавством та практикою Регулятора у випадках самостійного усунення порушень без шкоди для ринку.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 19.06.2025 № 1400/17-25 (мовою документа): «Виявлені НКРЕКП порушення Ліцензіатом вимог підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін 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 пунктів 2.5.1 та 2.5.4 глави 2.5 розділу ІІ ККОЕЕ, Управління вважає **не усунутими Товариством**.».

9.	**підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	в 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;
	пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу ІІ Кодексу комерційного обліку	яким визначено, що оператор мережі зобов'язаний, 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. *(п. 4.5, стор. 433-434 Акта № 125)*

Пунктом 2.5.1 глави 2.5 розділу ІІ ККО визначено, що оператор мережі зобов'язаний, 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.

Разом з тим, у ході перевірки дотримання ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» Ліцензійних умов № 1470 встановлено, що **станом на 02.06.2025**, в Реєстрі ППКО розміщеному на сайті АКО, ліцензіатом **не зареєстровано програмні комплекси** які виконують функції ОЗД - _____.

*Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «ПрАТ «Львівобленерго» дотримується вимог Кодексу комерційного обліку та зареєструвалося у адміністратора комерційного обліку як постачальник послуг комерційного обліку. В процесі реєстрації Товариство керувалося вимогами розділу 2.3 та надало АКО інформацію про автоматизовані системи, які залучені до інформаційної взаємодії з телекомунікаційними системами НЕК «Укренерго», а саме _____ використовуються лише для отримання даних з лічильників електричної енергії і безпосередньо не взаємодіють з інформаційно телекомунікаційною системою НЕК «Укренерго». Крім того повідомляємо про те що наше Товариство звернулося листом в НЕК «Укренерго» №138-07-3868 від 04.06.2025р., щодо внесення програмних комплексів _____ в реєстраційний запис ППКО.*

З огляду на зазначене, ОСР просить НКРЕКП врахувати відсутність негативних наслідків, факт добровільного усунення недоліків.

З урахуванням вищезазначеного, просимо застосувати до результатів перевірки лише зауваження без накладення штрафних санкцій, як це передбачено чинним законодавством та практикою Регулятора у випадках самостійного усунення порушень без шкоди для ринку.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 19.06.2025 № 1400/17-25 (мовою документа): «Виявлені НКРЕКП порушення Ліцензіатом вимог підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін 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 пунктів 2.5.1 та 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ, Управління вважає **не усунутими Товариством**.».

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році 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 відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **державна частка відсутня**.

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 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) за IV квартал 2024 року – **_____ (без ПДВ):**

_____ (без ПДВ),

де:

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

_____ (без ПДВ) - фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії (форма № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за січень – грудень 2024 року), 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 іншою діяльністю в сумі _____ та діяльністю, пов'язаною з ліцензованою, в сумі _____) (форма № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії 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 згідно з главою 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175) (із змінами) (далі – Порядок № 1175) - _____ **(без ПДВ)**

№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв.	Цільовий індекс SAIDI, хв.	Розрахунковий індекс SAIDI, хв. (2024р.)	Фактичний індекс SAIDI, хв. (2024р.)	Порядковий номер року t з початку переходу на стимулююче регулювання (N)	Номер року з початку переходу на стимулююче регулювання, в якому має бути досягнуто цільовий показник якості послуг (NN)	**Параметр коретування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг (**ПК**), відн. од.	*Фактичний роздрібний тариф для споживачів 2 класу напруги (Ц2), грн за МВт·год	Фактичний обсяг відпачі електричної енергії споживачам другого класу напруги (**W2**), тис. МВт·год	Кількість хвилин у році, (366х24х60)хв. (2024 рік -366 днів)	Корегування необхідного доходу по даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
	Для міської території	502	150	**417**	**413**	2	14	20	5 365,44	2 684 827	527 040	0,0
	Для сільської території	1 616	300	**1 312**	**1 127**	2	14	20	5 365,44	1 288 324	527 040	0,0
	Всього									3 973 151	x	0,0

* Лист НКРЕКП від 24.08.2024 № 9634/17.2.3/7-24.

** Постанова НКРЕ від 23.07.2013р. № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довготривалий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання.» (із змінами) – підпункти 9) і 10) пункту 1.

Згідно з п.5.19 Порядку № 1175 коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік 2024 визначається за формулою (20)

$$КЯ_t = КЯ_t^м + КЯ_t^с, \text{ тис. грн,} \quad (20),$$

$$\text{якщо } КЯ_t < -0{,}05 \times НД_{t-2}^n, \text{ то } КЯ_t = -0{,}05 \times НД_{t-2}^n, \text{ тис. грн,} \quad (21)$$

де $КЯ^{М(С)}$- складові якості послуг для міської (сільської) території, що розраховуються за формулами:

$$КЯ_t^{м(с)} = \left(SAIDI_{t-2}^{м(с)р} - SAIDI_{t-2}^{м(с)ф}\right) \times \frac{ПК \times Ц_{2_t-2} \times W_{2_t-2}^{м(с)ф}}{(365 \times 24 \times 60)} \div 1000, \text{ тис. грн,} \quad (22)$$

$$\text{якщо } SAIDI_{t-2}^{м(с)р} - SAIDI_{t-2}^{м(с)ф} > 0, \text{ то } КЯ_t^{м(с)} = 0, \quad (23)$$

1. Розрахунок для міської території :

$SAIDI^{мр}$- **розрахунковий** індекс середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) в електропостачанні **для міської території** на рівнях напруги 0,4-20 кВ на рік 2024 рік становить _____ **хв.**

$SAID^{мф}$ – **фактичний** індекс середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) в електропостачанні **для міської території** на рівнях напруги 0,4-20 кВ на рік 2024 рік **становить _____ хв.**

Згідно з пунктом 5.19 Порядку № 1175 формула (23), якщо ($SAIDI^{мр}$- $SAID^{мф}$)>0 , то $КЯ^{М}$ = 0

($SAIDI^{мр}$ - $SAIDI^{мф}$) = _____ = _ хв, що є > 0, відповідно **$КЯ^{М}$ = 0 тис. грн.**

2.Розрахунок для сільської території:

$SAIDI^{ср}$- розрахунковий індекс середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) в електропостачанні **для сільської території** на рівнях напруги 0,4-20 кВ на рік 2024 рік становить _____ **хв.**

$SAID^{сф}$ – **фактичний** індекс середньої тривалості довгих перерв (технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата та запланованих без попередження споживача) в електропостачанні **для сільської території** на рівнях напруги 0,4-20 кВ на рік 2024 рік становить _____ **хв**.

Згідно з п.5.19 Порядку № 1175 формула (23) якщо ($SAIDI^{ср}$—$SAIDI^{сф}$)>0 , то $КЯ^{С}$ = 0

($SAIDI^{ср}$—$SAID^{сф}$)= _____ = ____ хв, що є > 0, відповідно **$КЯ^{С}$ = 0 тис. грн.**

Отже, сума коригування необхідного доходу ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на 2024 рік становить:

$КЯ = КЯ^{М} + КЯ^{С}$ = _____ = **_ тис. грн (без ПДВ).**

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2024 році становить **_____ (без ПДВ):**

ОКВу = _____ **(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 ОКВу фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1;

0,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 (із змінами);

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд), встановлений НКРЕКП постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 (із змінами);

0,7 – 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-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за січень – грудень 2024 року);

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

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

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми у 2024 році становить **_____ (без ПДВ)**:

ОНВу = _____ **(без ПДВ)**,

де:

_____ – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі 40,00 тис. грн та витрат на виконання інвестиційної програми статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі 54,00 тис. грн);

_____ – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році;

_____ – фактичний фонд оплати праці в 2024 році (з урахуванням капіталізації на ремонт статті «заробітна плата» у сумі 182,00 тис. грн та витрат на виконання інвестиційної програми статті «заробітна плата» у сумі 249,00 тис. грн);

_____ – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (з урахуванням капіталізації на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ та витрат на виконання інвестиційної програми статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____);

_____ – 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 $ФОП^{у}_{t-1}$):

0,3 % х _____ тис. грн.

6. Враховуючи **службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2025 № 1403/17-25 сума економії операційних контрольованих витрат** (ЕОКВ) за 2024 рік з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році. Загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.

Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2024 рік становить **_____ (без ПДВ):**

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = **_____ (без ПДВ)**

де:

_____ – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ – сума фактичних операційних контрольованих витрат (операційні контрольовані витрати _____, капіталізація витрат на ремонт (_____, капіталізація витрат по інвестиційній програмі _____;

_____ - фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.

Проти зафіксованої Актом № 125 *суми економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2024 рік з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році. Загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.*

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

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = _____

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2024 році становить _____ (без ПДВ) (_____).

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 звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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.

Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році зменшена у зв'язку зі здійсненням перерахунку у частині активів, які перебували в оренді на суму **_____ та складає _____ (без ПДВ).**

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році – _____ (без ПДВ).

П уточ н. = _____.

де:

_____ – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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 (із змінами).

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 за 2024 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними, з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі - постанова № 406) із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми - **_____ (без ПДВ).**

Станом на 31.12.2024 залишився **невиконаним _ захід ІП** на 2024 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування _____ (без ПДВ)**, що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2024 рік за джерелом фінансування:

- амортизація у сумі _____ (без ПДВ);

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

Перевищення вартості заходів ІП до 5 % **- _____ (без ПДВ);**

Перевищення вартості заходів ІП від 5 % до 10 % по виконаних у 2024 році заходів ІП - **становить _____ (без ПДВ);**

Перевищення вартості заходів ІП понад 10 % **- становить _____ (без ПДВ).**

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

Розділ ІП 2024 року	Економія заходів ІП 2024 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10%, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14. Сума економії коштів при виконанні ІП у 2024 році становить _____ (без ПДВ) (п. 3.31. Акта)

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на **01.01.2025** складає **_____ (без ПДВ)** (п. 3.11. Акта).

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) (_____) (п.3.11. Акта).

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

Др = _____ **(без ПДВ)**,

де

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

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

18. Величина дефіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у 2024 році (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 – _____**.**

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 із 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 відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та 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.

Додатково отриманий дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійснений розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 – _____ (без ПДВ).

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2024 рік							
	Період дії тарифів 2024 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення
			Усього, від реалізації електроенергії	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	("+" додаткові доходи, "-" збитки)
		грн/МВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.12						
2 клас	01.01-31.12						
1+2 клас	ВСЬОГО						

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

Інформація щодо до купівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн без ПДВ
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

Примітка: за даними бухгалтерського обліку

Інформація про купівлю електричної енергії на ринку «на добу наперед»

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн без ПДВ
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

Примітка: за даними бухгалтерського обліку

Інформація про купівлю електричної енергії на внутрішньодобовому ринку

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн без ПДВ
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

Примітка: за даними бухгалтерського обліку

Інформація щодо до купівлі електричної енергії для врегулювання небалансів

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн без ПДВ
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

Примітка: за даними бухгалтерського обліку з врахуванням актів за попередні періоди.

Узагальнена інформація про купівлю електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл

Період 2024 року	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього 2024 рік		

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

Інформація щодо до продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед»

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн без ПДВ
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

Інформація щодо до продажу електричної енергії на внутрішньодобовому ринку

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн без ПДВ
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

Інформація щодо до продажу електричної енергії для врегулювання небалансів

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн. без ПДВ
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

Примітка: за даними бухгалтерського обліку з врахуванням актів за попередні періоди

Узагальнена інформація щодо до продажу електричної енергії для компенсації для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн.без ПДВ
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		

Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

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).**

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

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

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

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

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

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл 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 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ **(без ПДВ**).

Період 2024 року	Обсяг, кВт·год	Тариф, грн/МВт·год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн (без ПДВ)	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень				
лютий				
березень				
квітень				
травень				

червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
Разом				

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 в сумі _____ **(без ПДВ), у тому числі**:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) в сумі _____;

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

*Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Згідно з Тимчасовим порядком 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 затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 р. № 386, ПрАТ «Львівобленерго» щомісячно та листом №131-07-584 від 23.01.2025 року за грудень 2024 року та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану» надавало до НКРЕКП «Інформацію щодо виконання ПрАТ "Львівобленерго" заходів з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу».*

На підтвердження виконання заходів Товариство надало під час перевірки первинні документи, а саме: дефектні акти, акти виконаних робіт, довідки форми КБ-3.

Комісією з перевірки було підтверджено факти виконаних робіт з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу господарським способом на суму _____ без ПДВ та підрядним способом на суму _____ без ПДВ. Таким чином сума витрат понесених Товариством становить _____ без ПДВ.

Компенсацію на суму _____ (без ПДВ) що була профінансована у 2023 році на реалізацію заходів з улаштування захисних споруд та заактована у 2024 році Товариство за результатами здійснення заходів державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов за 2023 рік не отримувало оскільки роботи ще не були виконані, відповідно, просимо вказану суму врахувати за 2024 рік.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума понесених Товариством витрат у 2024 році на реалізацію робіт з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу підрядним способом склала суму _____ (без ПДВ). При цьому **за рахунок коштів 2024 року** фактично підрядним організаціям **сплачено** _____ (без ПДВ) та зараховано в якості оплати не освоєні підрядною організацією у 2023 році кошти на суму _____ (без ПДВ).

29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2024 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 – _____ **(без ПДВ)**.

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, 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 – **-_____ (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) – _____

2. Додатково **отриманий** (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів _____ **(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, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями.

Місяці 2024 року	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	K 2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Норма-тивно-фактичний обсяг ТВЕ (помі-сячно)	Ц РДН ф і	Ц база і	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	МВт·год.	МВт·год.	в.о.	в.о.	МВт·год	МВт·год	МВт·год	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												

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики опрацьовані Письмові пояснення Ліцензіата та надана службова записка від 24.06.2025 № 1432/17-25 відповідно до якої (мовою документа): «Разом з цим, розглянувши Пояснення повідомляємо, що фактичні ціни РДНфі були розраховані з урахуванням наданої НЕК «УКРЕНЕРГО» інформації листами від 30.01.2025 № 01/5940 та від 04.02.2025 № 01/6802.».

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» ($_{D}$ОКВ) у 2024 році _____ **(без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$_{D}ОКВ = _____ \text{ (без ПДВ)},$$

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» ($_{D}$ОНВ) у 2024 році **_____ (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$_{D}ОНВ = _____ \textbf{ (без ПДВ),}$$

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 звітній рік – _____;

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($_{D}$Пст) у 2024 році **_____ (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\textbf{}_{D}\textbf{Пст} = _____ \text{ (без ПДВ)},$$

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 уточ ст. = _____ (без ПДВ)

де

_____ – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу ІІ Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів (при перевірці за 2023 та 2024 роки використовується рівень $РБА_{0уточ}$, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках);

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

Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році зменшена у зв’язку зі здійсненням перерахунку у частині активів, які перебували в оренді на суму **_____ та складає _____ (без ПДВ).**

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

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» ($_{D}$Пнов) у 2024 році _____ **(без ПДВ)**, визначається за формулою:

$_{D}$Пнов = _____ (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:

П уточ нов = _____ **(без ПДВ),**

де

_____ – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАнов (при перевірці за 2023 та 2024 роки використовується рівень РБА $_{\text{уточ нов}}$, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках);

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

11. Дельта за статтею «податок на прибуток» ($_{D}$ПП), у 2024 році становить **_____ (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$_{D}$ПП = _____ **(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. Враховуючи **службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2025 № 1403/17-25** сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – _____ (розрахована за період 2021 – 2023 років).

Проти зафіксованої Актом № 125 *суми коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо –* _____.

13. Враховуючи **службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2025 № 1403/17-25** надлишково отриманий 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 унаслідок некоректного формування баз активів складає _____

$(\Delta П_{\text{ст t-4 (РБА2021)}} \times 1) + (\Delta П_{\text{ст t-3 (РБА2022)}} \times 1) + (\Delta П_{\text{ст t-2 (РБА2023)}} \times 1) + (\Delta П_{\text{ст t-1 (РБА2024)}} \times 5) =$ _____, яка складається з аналізу:

1) річних реєстрів регуляторних баз активів у 2021 - 2023 роках (на підставі яких було отримано надлишково отриманий дохід за тарифами 2022 –2024 років) в однократному розмірі _____ ((ΔПст t-4 (РБА2021) + ΔПст t-3 (РБА2022) + ΔПст t-2 (РБА2023)) × 0,03×1= (_____);

2) річного реєстру регуляторної баз активів у 2024 році (на підставі залишкової вартості орендованих активів, виведених з РБА за результатами перевірки РБА за 2024 рік (станом на 01.01.2025), *які не було включено* ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» *до річного реєстру виведення активів, поданого до НКРЕКП*) в п'ятикратному розмірі – _____ (ΔПст t-1 (РБА2024)= _____).

Проти зафіксованої Актом № 125 *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.

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 недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ (без ПДВ):

_____

Проти зафіксованої Актом № 125 *загальної суми недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ (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 у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії – **державна частка відсутня - _____ (без ПДВ)**.

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

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у 2024 році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими в сумі _____ (без ПДВ):

по постанові № 345 - _____**;**

по постанові № 386 – _____**.**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить _____

_____ (без ПДВ)

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

_____

Проти зафіксованої Актом № 125 підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить _____ (без ПДВ).

_____

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

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

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

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

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

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" ($_{D}П_{ст}$) – _____**.**

З огляду на викладене, ураховуючи Письмові пояснення Ліцензіата, Додаткові пояснення Ліцензіата, лист Ліцензіата від 17.04.2025 № 3295, службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 31.03.2025 № 635/17-25, 12.04.2025 № 748/17-25, від 14.04.2025 № 755/17-24, від 14.04.2025 № 763/17-25, від 18.04.2025 № 839/17-25, від 18.04.2025 № 843/17-25 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 995 384 (дев’ятсот дев’яносто п’ять тисяч триста вісімдесят чотири) гривні** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	**58 552 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)**	**995 384,00 грн**

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодовством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	42 500,00		(63 750,00)	-
2	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	**7 360,00**	**125 120,00**		-	1 700 000,00	85 000,00	40 120,00		-	-
3	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодовством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	9 180,00		(47 090,00)	-
4	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	**13 500,00**	**229 500,00**		-	1 700 000,00	153 000,00	76 500,00		-	-
5	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	**6 898,00**	**117 266,00**		-	1 700 000,00	85 850,00	31 421,10		-	(5,10)
6	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодовством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-		-	-
7	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	**5 000,00**	**85 000,00**		-	1 700 000,00	85 000,00	-		-	-
8	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	**12 294,00**	**208 998,00**		-	1 700 000,00	153 000,00	55 998,00		-	-
9	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	**13 500,00**	**229 500,00**		-	1 700 000,00	153 000,00	76 500,00		-	-

Щодо порушення № 2:

[1] відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу ІІ 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		1,50
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 472 день):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,47

Щодо порушення № 4:

[1] відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	**грн**	**153 000,00**

[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 512 днів);**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50

Щодо порушення № 5:

[1] відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу ІІ 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		1,01
Початковий розмір штрафу	**грн**	**85 850,00**

[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 366 день);**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37

Щодо порушення № 7:

[1] відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу ІІ 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		1,50
Початковий розмір штрафу	**грн**	**85 000,00**

Щодо порушення № 8:

[1] відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00

відсоток серйозності порушення	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	**грн**	**153 000,00**

[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 366 дні);**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37

Щодо порушення № 9:

[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	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	**грн**	**153 000,00**

[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 522 дні);**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. **Застерегти** ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) 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 **995 384 (дев'ятсот дев'яносто п'ять тисяч триста вісімдесят чотири) гривні** на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) 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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587):

1) у строк до 01 серпня 2025 року 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) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **14 230,29** тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі **17,34 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 **694,79** тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **11 050,78** 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 **2 467,38** тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **432 131,09** тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі **370 450,22** тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у 2024 році у розмірі **33,06** тис. грн. (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» 2024 рік, у розмірі **61 713,93** тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **14 230,29** тис. грн (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов’язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу елективної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Львівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів:

у строк до 01 вересня 2025 року:

про стандартні приєднання, за якими зафіксовано перевищення 500 тис. грн (без ПДВ) капітальних витрат по споживачах;

усунути виявлені порушення шляхом приведення договірних відносин із ФОП Зазуляк Тарас Іванович, ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Ремісничa, 16-Г), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Шевченка, 120), Стеца Михайло Михайлович, ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Любінська, 92), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. О. Кульчицької, буд. 16), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Липинського, буд. 11), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Клепарівська, 36-А), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Володимира Великого, буд.10), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Княгині Ольги, 110-112), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Чупринки Т. ген., буд. 85), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Богдана Хмельницького, 214), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Тролейбусна, 7), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Плугова, 2), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Сахарова, 45), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Масарика Т., 2), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, пл. Петрушевича Є., 1), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Пасіки Галицькі, 7), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів,

вул. Стрийська, 45-А), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Підміська, 21), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Буйка П. проф., 2), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Січинського Д., 2) у відповідність до вимог чинного законодавства враховуючи наявність лінійної частини приєднання та необхідність розташування точки приєднання (межі балансової належності електроустановок) на межі земельної ділянки замовника (споживача) або за його згодою на території такої земельної ділянки;

усунути виявлені порушення по ФОП Зазуляк Тарас Іванович, ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Жасминова, 5-Б), ФОП «Сьомко Павло Ярославович», ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Ремісннича, 16-Г), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Шевченка, 120), Стеца Михайло Михайлович, ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Любінська, 92), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. О. Кульчицької, буд. 16), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Липинського, буд. 11), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Клепарівська, 36-А), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Володимира Великого, буд.10), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Княгині Ольги, 110-112), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Чупринки Т. ген., буд. 85), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Богдана Хмельницького, 214), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Тролейбусна, 7), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Плугова, 2), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Сахарова, 45), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Масарика Т., 2), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, пл. Петрушевича Є., 1), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Пасіки Галицькі, 7), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Стрийська, 45-А), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Підміська, 21), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Буйка П. проф., 2), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Січинського Д., 2) шляхом зазначення інформації в технічних умовах, зокрема, про ЕІС-код площадки комерційного обліку;

усунути виявлені порушення щодо порядку оплати замовниками послуг з приєднання станцій зарядки електромобілів, а саме ФОП Зазуляк Тарас Іванович, ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Жасминова, 5-Б), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Ремісннича, 16-Г), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Шевченка, 120), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Любінська, 92), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. О. Кульчицької, буд. 16), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Липинського, буд. 11), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Клепарівська, 36-А), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Володимира Великого, буд.10), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Княгині Ольги, 110-112), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Чупринки Т. ген., буд. 85), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Богдана Хмельницького, 214), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Тролейбусна, 7), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Плугова, 2), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Сахарова, 45), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Масарика Т., 2), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, пл. Петрушевича Є., 1), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Пасіки Галицькі, 7), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Стрийська, 45-А), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Підміська, 21), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Буйка П. проф., 2), ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (м. Львів, вул. Січинського Д., 2), шляхом здійснення нарахувань плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання;

зареєструвати в Адміністратора комерційного обліку (АКО) власні автоматизовані системи постачальника послуг комерційного обліку (ППКО) електричної енергії та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі оператор даних комерційного обліку, оператор даних комерційного обліку, адміністратор точок комерційного обліку) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку;

у строк до 01 серпня 2025 року надати уточнений звіт про виконання ремонтної програми за 2024 рік.

Директор Департаменту
ліцензійного контролю **Ярослав ЗЕЛЕНЮК**

ПРОЄКТ

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

ПОСТАНОВА

_____ № _____

Київ

Про застосування санкцій до ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» 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 05 червня 2025 року № 125, 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 20 травня 2025 року № 747 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», посвідчень на проведення планової перевірки від 06 травня 2025 року № 211, від 09 травня 2025 року № 216, від 15 травня 2025 року № 231, від 22 травня 2025 року № 247, установлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) 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:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

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

підпункт 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 кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

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), та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

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 правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

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

пункту 4.1.2 глави 4.1, згідно з яким ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог розділу IV Кодексу систем розподілу,

пункту 4.1.18 глави 4.1, згідно з яким точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання,

пункту 4.1.19 глави 4.1, згідно з яким для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності,

пункту 4.2.4 глави 4.2 у частині надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності у строк до 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.3.1 глави 4.3 у частині надання замовнику за результатом надання послуги з приєднання повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу,

пункту 4.3.6 глави 4.3 у частині проведення розрахунку вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання,

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,

пункту 4.5.11 глави 4.5 у частині забезпечення ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання (далі – реєстр технічних умов). Інформація в реєстрі технічних умов має містити інформацію, зокрема, про EIC-код площадки комерційного обліку;

пункту 14 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова НКРЕКП № 352) у частині інформування НКРЕКП при наданні послуги зі стандартного

приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання;

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 повірки, 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 4.2.1 глави 4.2 розділу IV у частині створення і постійного підтримання функціонування реєстру ТКО, що повинен містити блоки ідентифікації, параметризації та технічний блок,

підпункту 5 пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV, згідно з яким блок параметрів містить інформацію про стан підключення;

пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП № 352 (далі – 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;

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

пункту 2.8 глави 2 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;

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

пункту 4.4 глави 4, згідно з яким при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2334 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

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;

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.1.2 глави 4.1, згідно з яким ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог розділу IV Кодексу систем розподілу,

пункту 4.2.4 глави 4.2 у частині надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності у строк до 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

пункту 4.2.1 глави 4.2 розділу IV у частині створення і постійного підтримання функціонування реєстру ТКО, що повинен містити блоки ідентифікації, параметризації та технічний блок,

підпункту 5 пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV, згідно з яким блок параметрів містить інформацію про стан підключення;

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

пункту 2.8 глави 2 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;

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

пункту 4.4 глави 4, згідно з яким при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів

2. Накласти штраф у розмірі 995 384 (дев’ятсот дев’яносто п’ять тисяч триста вісімдесят чотири) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

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

підпункт 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 кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункт 2 пункту 2.3 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;

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.1.18 глави 4.1, згідно з яким точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання,

пункту 4.1.19 глави 4.1, згідно з яким для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності,

пункту 4.3.1 глави 4.3 у частині надання замовнику за результатом надання послуги з приєднання повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу,

пункту 4.3.6 глави 4.3 у частині проведення розрахунку вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання,

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,

пункту 4.5.11 глави 4.5 у частині забезпечення ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання (далі – реєстр технічних умов). Інформація в реєстрі технічних умов має містити інформацію, зокрема, про ЕІС-код площадки комерційного обліку;

пункту 14 постанови НКРЕКП № 352 у частині інформування НКРЕКП при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання;

глави 2.5 розділу ІІ 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 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 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 спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку;

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;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2334 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587):

1) у термін до 01 серпня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Львівській 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) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 14 230,29 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 17,34 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 694,79 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 11 050,78 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 2 467,38 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 432 131,09 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 370 450,22 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у 2024 році у розмірі 33,06 тис. грн. (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» 2024 рік, у розмірі 61 713,93 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 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 ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 14 230,29 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

ПРОЄКТ

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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

_____ № _____

Київ

Про усунення порушень ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»

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 05 червня 2025 року № 125, 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 20 травня 2025 року № 747 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов’язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) 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

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

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

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

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 кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункту 2 пункту 2.3 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;

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

пункту 4.1.18 глави 4.1, згідно з яким точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання,

пункту 4.1.19 глави 4.1, згідно з яким для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності,

пункту 4.3.1 глави 4.3 у частині надання замовнику за результатом надання послуги з приєднання повідомлення про надання послуги з приєднання через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу,

пункту 4.3.6 глави 4.3 у частині проведення розрахунку вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання,

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,

пункту 4.5.11 глави 4.5 у частині забезпечення ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання (далі – реєстр технічних умов). Інформація в реєстрі технічних умов має містити інформацію, зокрема, про EIC-код площадки комерційного обліку;

пункту 14 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова НКРЕКП № 352) у частині інформування НКРЕКП при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання;

пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, 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 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП № 352, 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,

для чого:

1) у строк до 01 серпня 2025 року надати уточнений звіт про виконання ремонтної програми за 2024 рік;

2) у строк до 01 вересня 2025 року:

проінформувати НКРЕКП разом із наданням копій документів про стандартні приєднання, за якими зафіксовано перевищення 500 тис. грн (без ПДВ) капітальних витрат по споживачах;

привести договірні відносини ФОП Зазуляк Тарас Іванович, Стеца Михайлом Михайловичем та ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (за адресами: м. Львів: вул. Ремісничa, 16-Г, вул. Любінська, 92, вул. Шевченка, 120, вул. О. Кульчицької, буд. 16, вул. Липинського, буд. 11, вул. Клепарівська, 36-А, вул. Володимира Великого, буд.10, вул. Княгині Ольги, 110-112, вул. Чупринки Т. ген., буд. 85, вул. Богдана Хмельницького, 214, вул. Тролейбусна, 7, вул. Плугова, 2, вул. Сахарова, 45, вул. Масарика Т., 2, пл. Петрушевича Є., 1, вул. Пасіки Галицькі, 7, вул. Стрийська, 45-А, вул. Підміська, 21, вул. Буйка П. проф., 2 та вул. Січинського Д., 2) у відповідність до вимог чинного законодавства враховуючи наявність лінійної частини приєднання та необхідність розташування точки приєднання (межі балансової належності електроустановок) на межі земельної ділянки замовника (споживача) або за його згодою на території такої земельної ділянки;

усунути виявлені порушення по ФОП Зазуляк Тарас Іванович, ФОП Сьомко Павло Ярославович, Стеца Михайлу Михайловичу та ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (за адресами: м. Львів, вул. Жасминова, 5-Б, вул. Ремісничa, 16-Г, вул. Шевченка, 120, вул. Любінська, 92, вул. О. Кульчицької, буд. 16, вул. Липинського, буд. 11, вул. Клепарівська, 36-А, вул. Володимира Великого, буд.10, вул. Княгині Ольги, 110-112, вул. Чупринки Т. ген., буд. 85, вул. Богдана Хмельницького, 214, вул. Тролейбусна, 7, вул. Плугова, 2, вул. Сахарова, 45, вул. Масарика Т., 2, пл. Петрушевича Є., 1, вул. Пасіки Галицькі, 7, вул. Стрийська, 45-А, вул. Підміська, 21, вул. Буйка П. проф., 2 та вул. Січинського Д., 2) шляхом зазначення інформації в технічних умовах, зокрема, про ЕІС-код площадки комерційного обліку;

усунути виявлені порушення щодо порядку оплати замовниками послуг з приєднання станцій зарядки електромобілів, а саме ФОП Зазуляк Тарас Іванович та ТзОВ «ЛЕВ ЧАРДЖ» (за адресами: м. Львів, вул. Жасминова, 5-Б, вул. Ремісничa, 16-Г, вул. Шевченка, 120, вул. Любінська, 92, вул. О. Кульчицької, буд. 16, вул. Липинського, буд. 11, вул. Клепарівська, 36-А, вул. Володимира Великого, буд.10, вул. Княгині Ольги, 110-112, вул. Чупринки Т. ген., буд. 85, вул. Богдана Хмельницького, 214, вул. Тролейбусна, 7, вул. Плугова, 2, вул. Сахарова, 45, вул. Масарика Т., 2, пл. Петрушевича Є., 1, вул.

Пасіки Галицькі, 7, вул. Стрийська, 45-А, вул. Підміська, 21, вул. Буйка П. проф., 2 та вул. Січинського Д., 2) шляхом здійснення нарахувань плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання;

зареєструвати в Адміністратора комерційного обліку (АКО) власні автоматизовані системи постачальника послуг комерційного обліку (ППКО) електричної енергії та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі оператор даних комерційного обліку, оператор даних комерційного обліку, адміністратор точок комерційного обліку) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку;

Про вжиті заходи у строк до 15 вересня 2025 року повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Львівській області.

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

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО