

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

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 06 травня 2025 року № 656 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 17 квітня 2025 року № 168, від 24 квітня 2025 року № 177, від 06 травня 2025 року № 208 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) (далі – ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», 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 20 травня 2025 року № 108 (Акт № 108).

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 26 травня 2025 року № 154-25/7674, та в доповнення до нього листами від 05 червня 2025 року № 154-25/8304 і від 10.06.2025 № 154-25/8439 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 108 (Письмові пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом № 108 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 4.2.7 глави 4.2 розділу IV Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (ККО, Кодекс комерційного обліку)	щодо обов'язку 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; у частині обов'язку ППКО (у ролі АТКО) вносити інформацію до реєстру ТКО та вести належну документацію, у якій фіксуються підстави внесення всіх змін до реєстру ТКО, враховуючи термін внесення змін відповідних записів у реєстрі ТКО. <i>(п.п. 3.16, стор. 108 – 109 Акта № 108)</i>
Відповідно до вимог пункту 4.2.7 глави 4.2 розділу IV Кодексу комерційного обліку ППКО (у ролі АТКО) зобов'язані вносити інформацію до реєстру ТКО та вести належну документацію, у якій фіксуються підстави внесення всіх змін до реєстру ТКО, а також надавати за зверненням користувача системи відповідну інформацію, яка міститься в реєстрі ТКО.		



УВ
НКРЕКП
№1108-14.1.1/25 від 12.06.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 12.06.2025 10:39
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

Відповідно до пункту 4.2.8 глави 4.2 розділу IV Кодексу комерційного обліку у разі не внесення ППКО (у ролі АТКО) відповідної інформації до реєстру ТКО протягом однієї доби після її отримання та перевірки, заінтересований учасник ринку має право звернутися до АКО щодо внесення АКО цієї інформації до реєстру ТКО.

Проаналізувавши надану Товариством листами від 23.04.2025 № 154-25/6623 та від 09.05.2025 № 154-25/7170 інформацію встановлено, що по 34 площадкам вимірювання зазначено «відключення на опорі», «відпала необхідність проведення відключення», «відключення НВ щитовій», що не відповідає статусу підключення «Підключено» в комплексі Датахаб.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«... протягом 2024 року Товариством було здійснено роботи з відключення електроживлення 9349 електроустановок споживачів, з них за ініціативою електропостачальників відключено 9189 ТКО. У свою чергу, за вказаний період виконано роботи з відновлення електроживлення 6034 електроустановок споживачів, з них за ініціативою електропостачальників підключено 5976 ТКО. Вказана інформація про статус кожної площадки вимірювання, в розрізі кожного процесу, Товариством була відображена на платформі Датахаб, проте необхідно врахувати, що всі вказані процеси здійснюються в «ручному режимі».

Тобто протягом 2024 року програмні комплекси, які використовувалися Товариством у своїй роботі, не могли застосовувати машинні інтерфейси обміну даними з платформою, тому завантаження даних здійснювалося фахівцями ПрАТ «Закарпаттяобленерго» в «ручному режимі». Відтак, це призвело до того, що інформація в частині відключення по 34 площадкам вимірювання була внесена на платформу Датахаб з відхиленням встановленого терміну.

ПрАТ «Закарпаттяобленерго» було доопрацьовано власне програмне забезпечення, яке станом на сьогодні дає можливість вивантажувати в автоматичному режимі дані з платформи Датахаб щодо створених процесів на відключення та підключення споживачів, ініційованих електропостачальником, а також здійснювати завантаження даних щодо результату виконаних робіт на платформу Датахаб в автоматичному режимі.

Відтак, враховуючи доопрацювання програмних комплексів для автоматизації процесів обміну інформацією з Датахаб, Товариство забезпечено в повній мірі дотримання вимог Кодексу комерційного обліку для належного ведення реєстру ТКО в актуальному стані.

В підтвердження внесення інформації на платформу Датахаб в частині відключення Товариство надає скріни з платформи Датахаб по кожній з 34 площадкам вимірювання з актуальними статусами підключення та постачання. ...».

Службовою запискою від 09.06.2025 № 1295/17-25 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики повідомив, мовою документу:

«...Враховуючи додатково надані матеріали та пояснення ОСР, викладені в листі від 05.06.2025 № 154-25/8304 (вх. НКРЕКП від 05.06.2025 № 17670/1-25), Департамент пропонує вважати зазначене порушення усунутим до початку його розгляду на відкритому засіданні НКРЕКП.».

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

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та пункту 4.2.7 глави 4.2 розділу IV Кодексу комерційного обліку **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо

підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

2.	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: дотримання вимог пункту 4.6 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, щодо формування Реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції та зазначення в графі 14 дати та часу початку перерви в електропостачанні та в графі 15 дати та часу кінця перерви в електропостачанні; дотримання вимог пункту 3.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, щодо формування Реєстру скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії; дотримання вимог пункту 3.3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, щодо формування Реєстру надання послуг та звернень споживачів; пункту 2.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373, згідно з яким ОСР має забезпечити ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації; пункту 5.4 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (Мінімальні вимоги), щодо надання ОСР до НКРЕКП інформації за тематикою щодо кількості прийнятих кол-центром звернень за формою згідно з додатком 2 до Вимог щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу, в електронному вигляді у форматі «xls» на адресу: sqr_n@nec.gov.ua у двох примірниках. <i>(п.п. 3.21, стор. 120 – 124 Акта № 108)</i>
----	---	--

Щодо перерви в електропостачанні на**15.07.2024**

Підрозділ	Диспетчерська назва обладнання	Дата та час початку перерви дд.мм.рррр гг:хх	Дата та час кінця перерви дд.мм.рррр гг:хх	Тривалість перерви, хв.
		15.07.2024 09:01	15.07.2024 23:00	839

Проаналізувавши надану Ліцензіатом інформацію було встановлено, що згідно даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) час початку перерви 15.07.2024 09:01, час кінця перерви 15.07.2024 23:00. Однак при перевірці виявлено, що 15.07.2024 о 09:00 по команді НЕК «Укренерго» було активовано 3 чергу графіка погодинного відключення чим і була відключена електроустановка, однак на даній електроустановці фактичний час виконання робіт був зафіксований відповідно до записів оперативного журналу 15.07.2024 о 09:47 час завершення робіт та відновлення електропостачання 15.07.2024 о 15:30. Дана електроустановка після завершення робіт була відключена о 16:55, у зв'язку з тим, що 3 черга ГПВ була активована з 16:55 до 23:00. Відповідно перерва не тривала більше 12 години та не було порушено гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів».

Документальним підтвердженням є копії оперативного журналу.

Враховуючи вищезазначене дана перерва була внесена Товариством у форму звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) звітності некоректно.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» під час перевірки листом від 19.05.2025 № 154-25/7428 надало до НКРЕКП скориговану форму звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за 2024 рік.

Щодо якості електричної енергії

Відповідно до реєстру форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна), затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, наданого Товариством, протягом 2024 року розглянуто 97 звернень (скарг/претензій) споживачів щодо неналежної якості електричної енергії, серед яких 5 визнано обґрунтованими, 7 – такими, що не підлягають обґрунтуванню, серед яких 6 за результатами проведених вимірювань. Щодо 85 скарг результати розгляду не зазначені у формі звітності. Водночас, в реєстрі до форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл зазначено лише коментар щодо застосування графіків відключень. Також у реєстрі в графі 2.3 зазначено про те, що всього проведено 9 вимірювань, серед них результати лише 3 вимірювань підтверджено дотримання показників якості електричної енергії.

Додатково варто зазначити, що в формі звітності №12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, також зазначено 97 скарг/звернень/претензій щодо якості електричної енергії, які розглянуті у 2024 році, та 8 випадків проведення вимірювань.

Ліцензіатом листом від 23.04.2025 № 154-25/6600 надано пояснення, що згідно до реєстру форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) Товариством було розглянуто 97 звернень/скарг/претензій.

З них було проведено 9 вимірювань, серед результатів яких 6 вимірювань підтвердили дотримання показників якості електричної енергії і 3 не підтвердили.

Також, 1 споживач відмовився від поданої скарги, і скарги двох споживачів визнані обґрунтованими без проведення вимірювання.

Щодо 85 скарг з позначкою «застосування заходів регулювання споживання з метою вимушеного зменшення величини споживаної електричної енергії та потужності», Ліцензіат зазначив, що вони були розглянуті і внесені до Реєстру, а при внесенні даних в Реєстр була допущена технічна помилка та не проставлений «х» у графі 14. На зазначені у звіті скарги Товариство надавало письмові відповіді споживачам.

Додатково Товариство зазначило, що під час заповнення форми звітності №12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричних енергії» допущена помилка. Вірною слід вважати кількість 97 скарг/звернень/претензій щодо якості електричної енергії, які розглянуті у 2024 році, та 9 випадків проведення вимірювання.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» під час перевірки листом від 19.05.2025 № 154-25/7429 надало до НКРЕКП скориговані форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» та № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії» за 2024 рік.

Щодо кол-центру

Відповідно до пункту 2.5 Мінімальних вимог ліцензіати мають забезпечити ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації та надавати її до НКРЕКП у формі витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру, який є додатком № 5 до Мінімальних вимог.

Відповідно до витягу, наданого Товариством за 2024 рік, по підтемі 3.1 «Якість електричної енергії (напруга)» надано інформацію щодо 84 дзвінків абонентів.

Водночас, в додатку 2 до Мінімальних вимог по підтемі 3.1 зазначено лише 70 звернень.

Товариство листом від 23.04.2025 № 154-25/6600 надало пояснення, що розбіжність виникла внаслідок механічної помилки, допущеної під час заповнення Додатку 2. Вірною слід вважати кількість зареєстрованих звернень до кол-центру за темою 3.1 – 84 звернення. Повний перелік звернень за тематикою 3.1, отриманих протягом 2024 року, наведено у «Витягу з електронної бази даних звернень абонентів до кол-центру» - додаток 5 до мінімальних вимог.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» під час перевірки листом від 19.05.2025 № 154-25/7401 надало до НКРЕКП скориговану інформацію за формою згідно з додатком 2 до Мінімальних вимог за 2024 рік.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (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 порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

3.	підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу;
	підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості надання послуг з електропостачання, затвердженого постановою	у частині дотримання гарантованих стандартів якості надання послуг щодо відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 12 годин та 6 годин у зимові місяці сумарно на добу.

НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (Порядок № 375)	(п.п. 3. 21, стор. 121 – 122 Акта № 108)
--	--

**Щодо перерви в електропостачанні
на
18.12.2024**

Підрозділ	Диспетчерська назва обладнання	Дата та час початку перерви дд.мм.рррр гг:хх	Дата та час кінця перерви дд.мм.рррр гг:хх	Тривалість перерви, хв.
		18.12.2024 9:33	18.12.2024 15:51	378

Проаналізувавши надану Ліцензіатом інформацію було встановлено, що перерва в електропостачанні електроустановки , згідно даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартирна) час початку перерви 18.12.2024 о 09:33, час кінця перерви 18.12.2024 о 15:51, тривалість перерви 378 хвилин. Згідно записів диспетчера в оперативному журналі Хустської філії та електронної бази фіксації перерв в електропостачанні програмного комплексу АСТОР 8, зазначена електроустановка була відключена 18.12.2024 о 09:33 та включена 18.12.2024 о 15:51 годин. Таким чином, Товариством було порушено відповідний гарантований стандарт.

Документальним підтвердженням є копії оперативного журналу , наряд-допуск виконання робіт та витяг заявки з електронного програмного комплексу АСТОР 8.

Отже, Товариством повинна бути надана компенсація відповідним споживачам за недотримання гарантованого стандарту, визначеного пп. 5 п. 2.3 Порядку, а саме «відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 6 годин у зимові місяці сумарно на добу».

Ліцензіат під час перевірки надав комісії з перевірки копію листа від 13.05.2025 № 154-25/7252 відповідному постачальнику ТОВ «Закарпаттяенергозбут» щодо необхідності врахування компенсацій у рахунках споживачів відповідно до Порядку № 375. Відповідно до наданого реєстру 38 споживачам надано компенсацію на суму грн за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР відповідно до підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 «відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 6 годин у зимові місяці сумарно на добу».

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«... Товариство зазначає, що проводились роботи згідно наряду-допуску № 1306 на роз'єднувачі , в гірській місцевості з нестабільним покриття GSM каналу зв'язку. Після завершення ремонтних робіт згідно наряду № 1306 керівником робіт включено електроустановку під напругу. Для доповіді черговому диспетчеру виїхав на ділянку дороги з стійким GSM зв'язком та доповів про включення , у зв'язку із вищенаведеним перерва була зафіксована з перевищенням на 18 хвилин відповідного стандарту.

Внаслідок перевищення допустимої тривалості перерви Товариством надана компенсація відповідним споживачам за недотримання гарантованого стандарту, визначеного пп. 5 п. 2.3 Порядку, а саме «відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 6 годин у зимові місяці сумарно на добу». ...

Слід відмітити, що ТОВ «Закарпаттяенергозбут» листом №158/13-012/2025 від 05.06.2025 року у відповідь на лист ПрАТ «Закарпаттяобленерго» від 13.05.2025 року № 154-25/7252 повідомило про надання компенсації споживачам у відповідності до переліку, сума компенсації рознесена на відповідні особові рахунки та буде врахована в рахунках споживачів за спожиту електричну енергію за травень 2025 року. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (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 порушення підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 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.	пункту 6 статті 5 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів» пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (Кодекс, Кодекс систем розподілу) пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу	яким передбачено, що тимчасово, до 1 січня 2025 року, розрахунок плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу установок зберігання енергії передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання; щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; щодо обов'язку ліцензіата 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; 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; яким встановлено, що до заяви про приєднання додаються такі документи, зокрема, копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно; яким встановлено, що договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником
----	--	--

	пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352	належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї; 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; яким визначено порядок оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії, зокрема у вигляді авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності. <i>(пун. 3. 22, стор. 137 – 172 Акта № 108)</i>
--	---	--

Щодо приєднання установок зберігання енергії

Пунктом 6 статті 5 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів» передбачено, що тимчасово, до 1 січня 2025 року, розрахунок плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу установок зберігання енергії передбачає **лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.**

Згідно з пунктом 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі – Договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.

Згідно з пунктом 4.4.1 глави 4.4 розділу IV Кодексу замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - Заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.

Пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу визначено, що до заяви про приєднання додаються такі документи:

- 1) копія паспорта у разі відсутності унікального номера запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (для фізичних осіб);
- 2) належним чином оформлений документ, що посвідчує право на представництво інтересів особи у випадку подання заяви представником;
- 3) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно;
- 4) графічні матеріали із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);
- 5) техніко-економічне обґрунтування (у визначених цим Кодексом випадках, в інших випадках - за наявності);
- 6) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника (у разі нового приєднання багатоквартирного житлового будинку) або розроблена

проектна документація на внутрішні електричні мережі багатоквартирного житлового будинку з урахуванням величини замовленої до приєднання потужності електроустановок замовника, що є частиною об'єкта архітектури (у разі збільшення потужності багатоквартирного житлового будинку), в частині об'єкта приєднання;

7) інформаційна довідка-повідомлення (довільної форми) щодо наявності або відсутності намірів брати участь в аукціоні з розподілу річної квоти підтримки (для суб'єктів господарювання - виробників ВДЕ).

Відповідно до пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу у разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв.

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

Згідно з пунктом 4.5.1 глави 4.5 розділу IV Кодексу технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.

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

Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.

Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.

Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

Відповідно до статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», згідно з якими 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.

Крім того, пунктом 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), визначено, що ОСР здійснює приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів (Станція зарядки електромобілів), та/або установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності та визначено особливості оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності.

Щодо приєднання установок зберігання енергії

звернулося до ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із Заявою про приєднання електроустановки потужністю 4 000 кВт від 25.12.2024 № , до якої додано заяву щодо **неможливості своєчасно надати правовстановлюючі документи, у зв'язку із хакерською атакою** на державні реєстри (договір на орендовану земельну ділянку).

Замовнику видані технічні умови нестандартного приєднання від 27.12.2024 № . ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 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 Кодексу та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до Кодексу.

У графічних матеріалах, наданих , точка приєднання УЗЕ зазначена в існуючій мережі ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО». Земельна ділянка , яка знаходиться за відповідною адресою (Об'єкт), прилегла до , що розташована на території даного Об'єкту.

Також, згідно з інформацією, наданою ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», вартість лінійної частини у рахунку та розрахунку вартості приєднання визначено грн у зв'язку з її відсутністю.

Згідно з вимогами статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», згідно з якими 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.

Однак, варто 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.

Відповідно до Додаткової угоди до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 31.12.2024:

пунктом 2 визначено, що сторони дійшли згоди внести зміни в Договір, а саме викласти п. 4.1 Договору у наступній редакції: «4.1. Вартість плати за приєднання становить грн.»;

пунктом 3 визначено, що сторони дійшли згоди внести зміни в Договір, а саме викласти п. 8.1 Договору у наступній редакції: «Цей Договір набирає чинності з дати подання належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї, і діє до закінчення строку надання послуги з приєднання, визначеного Кодексом але не довше ніж до 31.12.2025».

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником до заяви про приєднання, встановлено, що **до заяви про приєднання не було додано документа, що підтверджує право власності або користування об'єктом нерухомого майна**, а надано гарантійний лист, про наміри щодо укладання договору оренди земельної ділянки між та Об'єктом.

надало до Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 27.12.2024 № Договір оренди землі від 30.12.2024 № (далі – Договір оренди) між та Об'єктом, що підтверджує право користування об'єктом нерухомого майна. Пунктом 6.2.3 глави 6 Договору оренди визначено, що орендар земельної ділянки зобов'язаний, зокрема приступати до використання земельної ділянки в строки, встановлені договорами оренди землі, але не раніше державної реєстрації відповідного права оренди.

не надало до ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» витягу з Державного реєстру речових прав.

Враховуючи зазначене, Ліцензіатом укладено з Замовником Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 27.12.2024 № та видано відповідні технічні умови **на підставі заяви про приєднання до**

електричних мереж, до якої Замовником не було додано документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу.

При цьому, Комісія з перевірки зазначає, що договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»; підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії; пункту 4.1.19 глави 4.1, пункту 4.4.2 глави 4.4, пункту 4.3.6 глави 4.3, пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу; пункту 24 Порядку.

19.05.2025 до ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» звернулось _____ щодо розірвання дії договору про нестандартне приєднання від 27.12.2024 № _____.

Між ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено Додаткову угоду про розірвання до типового договору про нестандартне приєднання від 19.05.2025.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«...Щодо приєднання установок зберігання енергії

звернулося до ПрАТ «Закарпаттяобленерго» із Заявою про приєднання електроустановки від 25.12.2024 № _____, до якої в подальшому додано Договір оренди землі від 30.12.2024 № _____, що підтверджує право користування об'єктом нерухомого майна.

Укладення із Замовником Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу було також спрямовано на виконання державної програми стимулювання запровадження та розвитку технологій зберігання енергії, що дозволить збалансувати роботу енергосистеми та підвищити стабільність електропостачання для споживачів.

Так як, _____ не надало ПрАТ «Закарпаттяобленерго» копії витягу з Державного реєстру речових прав, тому між ПрАТ «Закарпаттяобленерго» та _____ укладено Додаткову угоду про розірвання до типового договору про нестандартне приєднання, копія якої надана комісії з перевірки та додається до пояснень (додаток 1). ...».

Аналогічна ситуація встановлена щодо приєднання установок зберігання енергії

19.05.2025 до ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» звернулось _____ щодо розірвання дії договору про нестандартне приєднання № _____.

Між ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено Додаткову угоду про розірвання до типового договору про нестандартне приєднання від 19.05.2025.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«... Щодо приєднання установок зберігання енергії

звернулося до ПрАТ «Закарпаттяобленерго» із Заявою про приєднання електроустановки від 30.12.2024 № _____, до якої в подальшому додано Договір оренди землі № _____ від 30.12.2024, що підтверджує право користування об'єктом нерухомого майна.

Укладення із Замовником Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу було також спрямовано на виконання державної програми стимулювання запровадження та розвитку технологій зберігання енергії, що дозволить збалансувати роботу енергосистеми та підвищити стабільність електропостачання для споживачів.

Так як, _____ не надало ПрАТ «Закарпаттяобленерго» копії витягу з Державного реєстру речових прав, тому між ПрАТ «Закарпаттяобленерго» та _____ укладено Додаткову угоду про розірвання до типового договору про нестандартне приєднання, копія якої надана комісії з перевірки та додається до пояснень (додаток 2). ...».

Щодо приєднання установок зберігання енергії

звернулося до ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із Заявою про приєднання електроустановки потужністю 4 000 кВт від 07.10.2024 № , до якої додано **Договір про попереднє встановлення земельного сервіту від 02.10.2024**, щодо земельної ділянки площею 0,09 га із ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та в подальшому Договір про встановлення земельного сервіту від 15.10.2024 № .

Замовнику видані технічні умови нестандартного приєднання від 07.10.2024 № . ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **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 Кодексу та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до Кодексу.

У графічних матеріалах, наданих , точка приєднання УЗЕ зазначена в існуючій мережі ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (прогнозована точка приєднання встановлена в діючій електричній мережі ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та збігається із ступенем напруги, зазначеної замовником у заяві про приєднання). Земельна ділянка , яка знаходиться за відповідною адресою, прилегла до

Також, згідно з інформацією, наданою ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», **вартість лінійної частини у рахунку та розрахунку вартості приєднання визначено грн у зв'язку з її відсутністю.**

Згідно з вимогами статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», згідно з якими 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.**

Однак, варто 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.

Відповідно до Додаткової угоди до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 06.12.2024:

пунктом 2 визначено, що сторони дійшли згоди внести зміни в Договір, а саме викласти п. 4.1 Договору у наступній редакції: «4.1. Вартість плати за приєднання становить: без плати за приєднання потужності»;

пунктом 3 визначено, що сторони дійшли згоди внести зміни в Договір, а саме викласти п. 8.1 Договору у наступній редакції: «Цей Договір набирає чинності з дати подання належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї, і діє до закінчення строку надання послуги з приєднання, визначеного Кодексом але не довше ніж до 31.12.2025».

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником до заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що до заяви приєднання **не було додано документа, що підтверджує право власності або користування об'єктом нерухомого майна**, а надано Договір про попереднє встановлення земельного сервіту від 02.10.2024 між та ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО».

Враховуючи зазначене, Ліцензіатом укладено із Замовником Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 07.10.2024 № та видано відповідні технічні умови на підставі заяви про приєднання до електричних мереж, до якої **Замовником не було додано документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу.**

При цьому, Комісія з перевірки зазначає, що договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.

надав до Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 07.10.2024 № , Договір про встановлення земельного сервіту від 15.10.2024 № між

та ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», що підтверджує право користування об'єктом нерухомого майна, а також витяг з Державного реєстру речових прав від 22.10.2024.

Приєднання в процесі реалізації, Замовник здійснює розробку проєкту внутрішнього електропостачання (від точки приєднання до УЗЕ).

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»; підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії; пункту 4.1.19 глави 4.1, пункту 4.4.2 глави 4.4, пункту 4.3.6 глави 4.3, пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу; пункту 24 Порядку.

ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання (50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»)) відповідно до пункту 4.5.1 глави 4.5 розділу IV Кодексу та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до Кодексу.

Замовником сплачено рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») 19.05.2025.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«... Щодо приєднання установок зберігання енергії звернулося до ПрАТ «Закарпаттяобленерго» із Заявою про приєднання електроустановки від 07.10.2024 № , до якої додано Договір про попереднє встановлення земельного сервіту від 02.10.2024 та в подальшому було надано Договір про встановлення земельного сервіту від 15.10.2024 № та копію витягу з Державного реєстру речових прав від 22.10.2024.

Укладення із Замовником Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу було також спрямовано на виконання державної програми стимулювання запровадження та розвитку технологій зберігання енергії, що дозволить збалансувати роботу енергосистеми та підвищити стабільність електропостачання для споживачів.

ПрАТ «Закарпаттяобленерго» надало Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання (50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»)) та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовником сплачено рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»). Копії розрахунку, рахунку та реєстру надходження коштів під час проведення планової перевірки надано комісії з перевірки та додаються до пояснень (додаток 3). ...».

Щодо приєднання установок зберігання енергії

, звернулося до ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки потужністю 3 160 кВт на установку зберігання електричної енергії від 19.07.2024 № , до якої додано документи, передбачені пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, зокрема графічні матеріали та Договір про попереднє встановлення земельного сервіту від 19.12.2023 № .

На підставі наданих ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» документів Замовнику видані технічні умови від 25.07.2024 № .

ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 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 Кодексу та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до Кодексу.

У графічних матеріалах, наданих Замовником, **точка приєднання УЗЕ зазначена в існуючій мережі**. Земельна ділянка , яка знаходиться за відповідною адресою, прилегла до

Також, згідно з інформацією, наданою ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», **вартість лінійної частини у рахунку та розрахунку вартості приєднання визначено грн у зв'язку з її відсутністю.**

Згідно з вимогами статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», згідно з якими 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.

Однак, варто 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.

Відповідно до Додаткової угоди до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 25.07.2024:

пунктом 2 визначено, що сторони дійшли згоди внести зміни в Договір, а саме викласти п. 4.1 Договору у наступній редакції: «4.1. Вартість плати за приєднання становить: без плати за приєднання потужності»;

пунктом 3 визначено, що сторони дійшли згоди внести зміни в Договір, а саме викласти п. 8.1 Договору у наступній редакції: «Цей Договір набирає чинності з дати подання належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї, і діє до закінчення строку надання послуги з приєднання, визначеного Кодексом але не довше ніж до 31.12.2025».

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником до заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що до заяви приєднання **не було додано документа, що підтверджує право власності або користування об'єктом нерухомого майна**, а надано Договір про попереднє встановлення земельного сервітуту від 19.12.2023 № .

надало ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Договір про встановлення земельного сервітуту від 16.08.2024 № та витяг з Державного реєстру речових прав від 12.09.2024.

Враховуючи зазначене, Ліцензіатом укладено з Замовником Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи та видано відповідні технічні умови на підставі заяви про приєднання до електричних мереж, до якої Замовником не було додано документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу.

При цьому, Комісія з перевірки зазначає, що договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.

Послуга з приєднання надана, про що свідчить Повідомлення про надання послуги з приєднання від 16.04.2025 № .

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»; підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії; пункту 4.1.19 глави 4.1, пункту 4.4.2 глави 4.4, пункту 4.3.6 глави 4.3, пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу; пункту 24 Порядку.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«... Щодо приєднання установок зберігання енергії

звернулося до ПрАТ «Закарпаттяобленерго» із Заявою про приєднання електроустановки від 19.07.2024 № , до якої додано Договір про попереднє встановлення земельного сервітуту від 19.12.2023 № та в подальшому Договір про встановлення земельного сервітуту від 16.08.2024 № та витяг з Державного реєстру речових прав від 12.09.2024.

Укладення із Замовником Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу було також спрямовано на виконання державної програми стимулювання запровадження та розвитку технологій зберігання енергії, що дозволить збалансувати роботу енергосистеми та підвищити стабільність електропостачання для споживачів. Послуга з приєднання надана 16.04.2025. ...».

Аналогічні порушення встановлено щодо приєднання установок зберігання енергії:

1. _____ (приєднання електроустановки потужністю 3 160 кВт на установку зберігання електричної енергії).

Послуга з приєднання надана, про що свідчить Повідомлення про надання послуги з приєднання від 16.04.2025 № _____.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«... Щодо приєднання установок зберігання енергії

звернулося до ПрАТ «Закарпаттяобленерго» із Заявою про приєднання електроустановки від 19.07.2024 № _____, до якої додано Договір про попереднє встановлення земельного сервітуту від 19.12.2023 № _____ та в подальшому Договір про встановлення земельного сервітуту від 16.08.2024 № _____ та витяг з Державного реєстру речових прав від 12.09.2024.

Укладення із Замовником Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу було також спрямовано на виконання державної програми стимулювання запровадження та розвитку технологій зберігання енергії, що дозволить збалансувати роботу енергосистеми та підвищити стабільність електропостачання для споживачів. Послуга з приєднання надана 16.04.2025. ...».

2. _____ (приєднання електроустановки потужністю 3 160 кВт на установку зберігання електричної енергії).

ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання (50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»)) відповідно до пункту 4.5.1 глави 4.5 розділу IV Кодексу та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до Кодексу.

Замовником сплачено рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») 19.05.2025.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«... Щодо приєднання установок зберігання енергії

звернулося до ПрАТ «Закарпаттяобленерго» із Заявою про приєднання електроустановки від 19.07.2024 № _____, до якої додано Договір про попереднє встановлення земельного сервітуту від 19.12.2023 № _____ та в подальшому Договір про встановлення земельного сервітуту від 16.08.2024 № _____ та витяг з Державного реєстру речових прав від 12.09.2024.

Укладення із Замовником Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу було також спрямовано на виконання державної програми стимулювання запровадження та розвитку технологій зберігання енергії, що дозволить збалансувати роботу енергосистеми та підвищити стабільність електропостачання для споживачів.

ПрАТ «Закарпаттяобленерго» надало Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання (50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»)) та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовником сплачено рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини

приєднання («під ключ»). Копії розрахунку, рахунку та реєстру надходження коштів під час проведення планової перевірки надано комісії з перевірки та додаються до пояснень (додаток 4). ...».

3. _____ (приєднання електроустановки потужністю 3 160 кВт на установку зберігання електричної енергії)

Послуга з приєднання надана, про що свідчить Повідомлення про надання послуги з приєднання від 16.04.2025 № _____.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«... Щодо приєднання установок зберігання енергії»

звернулося до ПрАТ «Закарпаттяобленерго» із Заявою про приєднання електроустановки від 19.07.2024 № _____, до якої додано Договір про попереднє встановлення земельного сервітуту від 19.12.2023 № _____ та в подальшому Договір про встановлення земельного сервітуту від 16.08.2024 № _____ та витяг з Державного реєстру речових прав від 12.09.2024.

Укладення із Замовником Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу було також спрямовано на виконання державної програми стимулювання запровадження та розвитку технологій зберігання енергії, що дозволить збалансувати роботу енергосистеми та підвищити стабільність електропостачання для споживачів. Послуга з приєднання надана 16.04.2025. ...».

4. _____ (приєднання електроустановки потужністю 3 160 кВт на установку зберігання електричної енергії).

ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання (50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»)) відповідно до пункту 4.5.1 глави 4.5 розділу IV Кодексу та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до Кодексу.

Замовником сплачено рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») 19.05.2025.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«... Щодо приєднання установок зберігання енергії»

звернулося до ПрАТ «Закарпаттяобленерго» із Заявою про приєднання електроустановки від 19.07.2024 № _____, до якої додано Договір про попереднє встановлення земельного сервітуту від 19.12.2023 № _____ та в подальшому Договір про встановлення земельного сервітуту від 16.08.2024 № _____ та витяг з Державного реєстру речових прав від 12.09.2024.

Укладення із Замовником Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу було також спрямовано на виконання державної програми стимулювання запровадження та розвитку технологій зберігання енергії, що дозволить збалансувати роботу енергосистеми та підвищити стабільність електропостачання для споживачів.

ПрАТ «Закарпаттяобленерго» надало Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання (50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»)) та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовником сплачено рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»). Копії розрахунку, рахунку та реєстру надходження коштів під час проведення планової перевірки надано комісії з перевірки та додаються до пояснень (додаток 5). ...».

5. _____ (приєднання електроустановки потужністю 2 160 кВт на установку зберігання електричної енергії).

Послуга з приєднання надана, про що свідчить Повідомлення про надання послуги з приєднання від 27.12.2024 № .

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«... Щодо приєднання установок зберігання енергії

звернулося до ПрАТ «Закарпаттяобленерго» із Заявою про приєднання електроустановки від 13.06.2024 № , до якої додано Договір про встановлення земельного сервітуту від 01.05.2024 № . Послуга з приєднання надана 27.12.2024. ...».

Щодо приєднання установок зберігання енергії

, звернулося до ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із Заявою про приєднання електроустановки потужністю 35 000 кВт на установку зберігання електричної енергії від 11.10.2024 № , до якої додано документи передбачені пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, зокрема графічні матеріали та Договір оренди землі від 14.09.2023 № .

Відповідно до графічних матеріалів, наданих Замовником, земельна ділянка знаходиться за відповідною адресою.

На підставі наданих ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» документів Замовнику видані технічні умови від 15.10.2024 № разом із розрахунком вартості за приєднання електричних мереж (із зазначенням ставки плати за нестандартне приєднання потужності, яка була замовлена для визначення плати за приєднання, загальна вартість плати за нестандартне приєднання потужності становила грн без ПДВ) та рахунком за нестандартне приєднання (1 % складової плати за приєднання потужності, що склала грн з ПДВ), який був сплачений Замовником.

Відповідно до Додаткової угоди № Про зміну порядку оплати у Типовому договорі про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником від 15.10.2024, Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця в такому порядку: 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з ОСР, ОСП та усіма зацікавленими сторонами розробленої замовником проектної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проектної документації; остаточний розрахунок плати за лінійну частину приєднання здійснюється упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання.

Приєднання в процесі реалізації, Замовник здійснює розробку проектно-кошторисної документації відповідно до вимог технічних умов та Додаткової угоди від 15.10.2024 № .

05.05.2025 листом звернулось до Ліцензіата, щодо розірвання Угоди про викладення договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником у новій редакції від 06.02.2025 та повернути сплачені кошти.

Ліцензіат здійснив повернення коштів у сумі грн (з ПДВ) .

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог пункту 6 статті 5 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів»; пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»; підпункту 26 пункту 2. Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«... Щодо приєднання установок зберігання енергії

11.03.2025 року за ініціативи Замовника здійснено часткову оплату складової приєднання потужності. ПрАТ «Закарпаттяобленерго» повернуло Замовнику сплачені кошти та надало комісії з перевірки копію платіжної інструкції, що додається до пояснень (додаток 6). ...».

Щодо приєднання установок зберігання енергії

звернулося до ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із Заявою про приєднання електроустановки потужністю 5 200 кВт на установку зберігання електричної енергії від 29.07.2024 № , до якої додано документи передбачені пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, зокрема графічні матеріали та Витяг з Державного реєстру речових прав від 23.07.2024 № .

На підставі наданих ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» документів Замовнику видані технічні умови від 30.07.2024 № .

Відповідно до графічних матеріалів, наданих Замовником, земельна ділянка знаходиться за відповідною адресою.

Відповідно до Додаткової угоди № до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 31.07.2024, вартість плати за приєднання буде визначено Додатковою угодою, після розроблення Замовником та погодження з Виконавцем та всіма зацікавленими сторонами проєкту на лінійну частину приєднання. Дія даного договору до 31.12.2025.

Відповідно до Додаткової угоди № до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 29.01.2025, вартість плати за приєднання становить грн.

Замовнику видано рахунок за нестандартне приєднання (90 відсотків вартості лінійної частини приєднання) від 29.01.2025 № , на суму грн (з ПДВ), який було сплачено 14.04.2025 згідно з банківської виписки.

Приєднання в процесі реалізації, Замовник здійснює розробку проєкту внутрішнього електропостачання (від точки приєднання до УЗЕ).

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії; пункту 24 Порядку.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«... Щодо приєднання установок зберігання енергії

На підставі наданих ПрАТ «Закарпаттяобленерго» документів Замовнику видані технічні умови від 30.07.2024 № , рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання (50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»)) та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж. Відповідно до умов Додаткової угоди № до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 30.07.2024, Замовником сплачено рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») 20.12.2024. Копії розрахунку, рахунку та реєстру надходження коштів під час проведення планової перевірки надано комісії з перевірки та додаються до пояснень (додаток 7). ...».

Щодо приєднання установок зберігання енергії

звернулось до ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із Заявою про приєднання електроустановки потужністю 5 200 кВт на установку зберігання електричної енергії від 17.07.2024 № , до якої додано документи передбачені пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, зокрема графічні матеріали та Договір оренди земельної ділянки від 17.07.2024 № .

На підставі наданих ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» документів Замовнику видані технічні умови від 24.07.2024 № .

Відповідно до графічних матеріалів, наданих Замовником, земельна ділянка знаходиться за відповідною адресою.

Відповідно до Додаткової угоди № до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 24.07.2024, вартість плати за приєднання буде визначено Додатковою угодою, після розроблення Замовником та погодження з Виконавцем та всіма зацікавленими сторонами проекту на лінійну частину приєднання. Дія даного договору до 31.12.2025.

Відповідно до Додаткової угоди № до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 14.02.2025, вартість плати за приєднання становить грн.

Замовнику видано рахунок за нестандартне приєднання (90 відсотків вартості лінійної частини приєднання (за мінусом авансового платежу) від 14.02.2025 № , на суму грн (з ПДВ), який було сплачено 14.04.2025 та видано рахунок за нестандартне приєднання (50 складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») на суму грн (з ПДВ), який було сплачено 23.12.2024.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником до заяви про приєднання, Комісією з перевірки встановлено, що до заяви про приєднання було додано Договір оренди земельної ділянки від 17.07.2024 № (далі – Договір оренди), проте не додано Витяг з державного реєстру речових прав.

При цьому, пунктом 8 Договору оренди визначено, що цей договір набирає чинності з моменту державної реєстрації права оренди землі в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно.

Згідно з Витягом з державного реєстру речових прав державна реєстрація цього Договору здійснена 29.07.2024.

Таким чином, повний пакет документів надано ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» після державної реєстрації Договору оренди, тобто після 29.07.2024.

Враховуючи зазначене, Ліцензіатом укладено з Замовником Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи та видано відповідні технічні умови на підставі заяви про приєднання до електричних мереж, до якої Замовником не було додано документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу.

При цьому, Комісія з перевірки зазначає, що договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.

Приєднання в процесі реалізації, Замовник здійснює розробку проекту внутрішнього електропостачання (від точки приєднання до УЗЕ).

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»; підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії; пункту 4.4.2 глави 4.4 та пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу; пункту 24 Порядку.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«... Щодо приєднання установок зберігання енергії

звернулося до ПрАТ «Закарпаттяобленерго» із Заявою про приєднання електроустановки від 17.07.2024 № , до якої додано документи передбачені пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, зокрема Договір оренди земельної ділянки від 17.07.2024 № та в подальшому витяг з Державного реєстру речових прав (державна реєстрація - 29.07.2024).

Укладення із Замовником Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу було також спрямовано на виконання державної програми стимулювання запровадження та розвитку технологій зберігання енергії, що дозволить збалансувати роботу енергосистеми та підвищити стабільність електропостачання для споживачів.

На підставі наданих ПрАТ «Закарпаттяобленерго» документів Замовнику видані технічні умови від 24.07.2024 № , рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання (50 відсотків складової плати

за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»)) та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж. Відповідно до умов Додаткової угоди № до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 24.07.2024, Замовником сплачено рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») 23.12.2024. Копії розрахунку, рахунку та реєстру надходження коштів під час проведення планової перевірки надано комісії з перевірки та додаються до пояснень (додаток 8). ...».

Щодо приєднання станцій зарядки електромобілів

У листопаді - грудні 2024 року звернулося до ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із Заявами про приєднання електроустановок потужністю 45 кВт кожна на станції зарядки автомобілів, на підставі наданих документів Замовнику у грудні 2024 року видані відповідні технічні умови стандартного приєднання в кількості 706 шт.

ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» не надало Замовнику розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж разом з рахунком на сплату вартості послуги зі стандартного приєднання згідно з пунктом 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, у зв'язку з відсутністю лінійної частини приєднання вартість плати за стандартне приєднання мала б становити грн.

Слід зазначити, що пунктом 5 статті 5 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрзарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів» передбачено, що тимчасово, до 1 січня 2025 року, розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.

Таким чином, розрахунок вартості плати за стандартне приєднання передбачає стандартну процедуру, яка визначена частиною 15 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» та не передбачає можливості не оплачувати послугу зі стандартного приєднання.

Вартість стандартного приєднання до електричних мереж однієї станції зарядки електромобілів потужністю 45 кВт III категорії надійності мала скласти грн з ПДВ.

Загальна вартість стандартного приєднання 706 станцій зарядки електромобілів загальною потужністю 31 770 кВт III категорії надійності до електричних мереж мала скласти грн (з ПДВ).

23.01.2025 звернулося до ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із листом щодо об'єднання технічних умов стандартного приєднання у кількості 706 шт. у технічні умови нестандартно приєднання, на підставі даної заяви між Замовником та ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» укладені додаткові угоди до Типових договорів про нестандартне приєднання (із зазначенням технічних умов стандартного приєднання) та видані відповідні технічні умови нестандартного приєднання в кількості 92 шт.

ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» не надало Замовнику рахунки 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 Кодексу та розрахунки вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до Кодексу.

У графічних матеріалах точка приєднання станції зарядки електромобілів зазначена в існуючій мережі ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (прогнозована точка приєднання встановлена в діючій електричній мережі ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»), а земельна ділянка є прилеглою до підстанції Ліцензіата.

Також, згідно з інформацією, наданою ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», вартість лінійної частини у рахунку та розрахунку вартості приєднання визначено грн у зв'язку з її відсутністю.

Згідно з вимогами статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», згідно з якими 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.

Однак, варто 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.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником до заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що до заяви про приєднання не було додано документа, що підтверджує право власності або користування об'єктом нерухомого майна, а надано рішення Ужгородської міської ради про затвердження проєктів землеустрою щодо відведення земельних ділянок для встановлення сервітуту щодо розміщення станцій зарядки електромобілів від 26.12.2024 № . Також Ліцензіатом укладено з Замовником Договора про нестандартне приєднання до електричних мереж системи та видано відповідні технічні умови на підставі заяви від 23.01.2025 щодо об'єднання технічних умов стандартного приєднання у технічні умови нестандартного приєднання.

Проте, пунктом 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу визначено, що договір про нестандартне приєднання може бути укладений у випадку надання заяви про приєднання, а не при наданні заяви щодо об'єднання технічних умов стандартного приєднання в технічні умови нестандартного приєднання.

Таким чином, мало б подати заяви про приєднання з відповідними документами, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, на підставі яких ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» мало б видати технічні умови нестандартного приєднання та укласти договора про нестандартне приєднання до електричних мереж.

Отже, ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **недотримано процедуру укладення договорів про нестандартне приєднання з** .

Враховуючи зазначене, Ліцензіатом укладено з Замовником Договора про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу та видано відповідні технічні умови за відсутності відповідних заяв про приєднання до електричних мереж електростанцій відповідного рівня потужності, що відповідають нестандартному типу приєднання, до яких Замовником також не було додано документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу.

При цьому, Комісія з перевірки зазначає, що договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.

укладено Додаткові угоди про розірвання до типового договору про нестандартне приєднання від 25.04.2024.

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог пункту 5 статті 5 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електростанційної інфраструктури та електричних транспортних засобів»; пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»; підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії; пункту 4.1.19 глави 4.1, пункту 4.3.6 глави 4.3, пункту 4.4.2 глави 4.4, пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу; пункту 24 Порядку.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«... Щодо приєднання станцій зарядки електромобілів ПрАТ
«Закарпаттяобленерго» та укладено 92 Додаткові угоди про розірвання до

типового договору про нестандартне приєднання, копії яких надані комісії з перевірки та додаються до пояснень (додаток 9). ...».

Щодо приєднання станції зарядки електромобілів гр. ...

Гр. ... звернулась до ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із Заявою про приєднання електроустановки потужністю 110 кВт на станцію зарядки автомобілів від 28.11.2024 № , до якої додано документи передбачені пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, зокрема графічні матеріали та витяг з Державного реєстру речових прав від 16.10.2023 № .

На підставі наданих документів Замовнику видані технічні умови від 03.12.2024 № . ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 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 Кодексу та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до Кодексу.

У графічних матеріалах, наданих Замовником, точка приєднання станції зарядки електромобілів зазначена в існуючій мережі ОСР. Земельна ділянка , яка знаходиться за відповідною адресою, прилегла до

Також, згідно з інформацією, наданою ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», вартість лінійної частини у рахунку та розрахунку вартості приєднання визначено грн у зв'язку з її відсутністю.

Згідно з вимогами статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», згідно з якими 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.

Однак, варто 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.

Відповідно до Додаткової угоди до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 03.12.2024:

пунктом 2 визначено, що сторони дійшли згоди внести зміни в Договір, а саме викласти п. 4.1 Договору у наступній редакції: «4.1. Вартість плати за приєднання становить: без плати за приєднання потужності» ;

пунктом 3 визначено, що сторони дійшли згоди внести зміни в Договір, а саме викласти п. 8.1 Договору у наступній редакції: «Цей Договір набирає чинності з дати подання належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї, і діє до закінчення строку надання послуги з приєднання, визначеного Кодексом, але не довше ніж до 31.12.2025».

Приєднання в процесі реалізації, Замовник здійснює розробку проєкту внутрішнього електропостачання (від точки приєднання до станції зарядки електромобілів) на підставі заяви від 14.02.2025.

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»; підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії; пункту 4.1.19 глави 4.1, пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу; пункту 24 Порядку.

ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання (50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під

ключ»)) відповідно до пункту 4.5.1 глави 4.5 розділу IV Кодексу та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до Кодексу.

Замовником сплачено рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») 19.05.2025.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«... Щодо приєднання станції зарядки електромобілів гр. ...

ПрАТ «Закарпаттяобленерго» надало Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання (50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»)) та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовником сплачено рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»). Копії розрахунку, рахунку та реєстру надходження коштів під час проведення планової перевірки надано комісії з перевірки та додаються до пояснень (додаток 10). ...».

Щодо приєднання станції зарядки електромобілів

звернулася до ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із Заявою про приєднання електроустановки потужністю 200 кВт на станцію зарядки автомобілів від 26.12.2024 № , до якої додано документи передбачені пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, зокрема графічні матеріали та витяг з Державного реєстру речових прав від 28.12.2019 № .

На підставі наданих документів Замовнику видані технічні умови від 31.12.2024 № . ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 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 Кодексу та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до Кодексу.

У графічних матеріалах, наданих Замовником, точка приєднання станції зарядки електромобілів зазначена в існуючій мережі ОСР. Земельна ділянка , яка знаходиться за відповідною адресою, прилегла

Також, згідно з інформацією, наданою ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», вартість лінійної частини у рахунку та розрахунку вартості приєднання визначено грн у зв'язку з її відсутністю.

Згідно з вимогами статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», згідно з якими 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.

Однак, варто 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.

Відповідно до Додаткової угоди до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 31.12.2024:

пунктом 2 визначено, що сторони дійшли згоди внести зміни в Договір, а саме викласти п. 4.1 Договору у наступній редакції: «4.1. Вартість плати за приєднання становить: без плати за приєднання потужності»;

пунктом 3 визначено, що сторони дійшли згоди внести зміни в Договір, а саме викласти п. 8.1 Договору у наступній редакції: «Цей Договір набирає чинності з дати подання належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї, і діє до закінчення строку надання послуги з приєднання, визначеного Кодексом але не довше ніж до 31.12.2025».

При цьому, Комісія з перевірки зазначає, що договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.

Приєднання в процесі реалізації. Замовник здійснює розробку проєкту внутрішнього електропостачання (від точки приєднання до станції зарядки електромобілів);

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»; підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії; пункту 4.1.19 глави 4.1, пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу; пункту 24 Порядку.

ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання (50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»)) відповідно до пункту 4.5.1 глави 4.5 розділу IV Кодексу та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до Кодексу.

Замовником сплачено рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») 19.05.2025.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«... Щодо приєднання станції зарядки електромобілів

ПрАТ «Закарпаттяобленерго» надало Замовнику рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання (50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»)) та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовником сплачено рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»). Копії розрахунку, рахунку та реєстру надходження коштів під час проведення планової перевірки надано комісії з перевірки та додаються до пояснень...».

Також, відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (наданих листом від 10.06.2025 № 154-25/8439), мовою документу:

«... Інформуємо Вас про те, що 10.06.2025 року до товариства надійшли звернення від _____ щодо приведення меж балансової належності та експлуатаційної відповідальності у відповідність до вимог КСР та виставлення рахунків на лінійні частини приєднання відповідно до розроблених замовником ПКД по наступним електроустановкам:

_____;

_____;

_____.

Товариство надало _____ по вищезазначеним електроустановкам рахунки на оплату вартості складових плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання та розрахунки вартості плати за приєднання до електричних мереж. Копії звернень замовників, розрахунків та рахунків додаються до пояснень (додаток 1). Реєстри надходження коштів відповідно до виставлених рахунків товариством будуть надані додатково. Також товариством внесено зміни в договори про надання послуг з розподілу електричної енергії по вищевказаним замовникам в частині зміни меж балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, копії додаткових угод до яких додаються до пояснень (додаток 2).

19.05.2025 року товариство надало _____ рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання (50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»)) та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовником сплачено 19.05.2025 року рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»). Копії розрахунку, рахунку та реєстру надходження коштів під час проведення планової перевірки надано комісії з перевірки та додаються

до пояснень (додаток 3). Також, враховуючи розташування точки приєднання на межі земельної ділянки замовника, інформуємо про приведення договірних відносин у відповідність до вимог чинного законодавства шляхом укладання відповідної додаткової угоди до договору про нестандартне приєднання, яка додається до пояснень (додаток 3).

19.05.2025 року товариство надало _____ рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання (50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»)) та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовником сплачено 19.05.2025 року рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»). Копії розрахунку, рахунку та реєстру надходження коштів під час проведення планової перевірки надано комісії з перевірки та додаються до пояснень (додаток 4). Також, враховуючи розташування точки приєднання на межі земельної ділянки замовника, інформуємо про приведення договірних відносин у відповідність до вимог чинного законодавства шляхом укладання відповідної додаткової угоди до договору про нестандартне приєднання, яка додається до пояснень (додаток 4).

19.05.2025 року товариство надало **Гр. ...** рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання (50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»)) та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовником сплачено 19.05.2025 року рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»). Копії розрахунку, рахунку та реєстру надходження коштів під час проведення планової перевірки надано комісії з перевірки та додаються до пояснень (додаток 5). Також, враховуючи розташування точки приєднання на межі земельної ділянки замовника, інформуємо про приведення договірних відносин у відповідність до вимог чинного законодавства шляхом укладання відповідної додаткової угоди до договору про нестандартне приєднання, яка додається до пояснень (додаток 5).

19.05.2025 року товариство надало _____ рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання (50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»)) та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовником сплачено 19.05.2025 року рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»). Копії розрахунку, рахунку та реєстру надходження коштів під час проведення планової перевірки надано комісії з перевірки та додаються до пояснень (додаток 6). Також, враховуючи розташування точки приєднання на межі земельної ділянки замовника, інформуємо про приведення договірних відносин у відповідність до вимог чинного законодавства шляхом укладання відповідної додаткової угоди до договору про нестандартне приєднання, яка додається до пояснень (додаток 6). ...».

Враховуючи викладені вище Письмові пояснення Ліцензіата, ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» порушення вимог пункту 5 статті 5 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів»; пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»; підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії; пункту 4.1.19 глави 4.1, пункту 4.3.6 глави 4.3, пункту 4.4.2 глави 4.4, пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу; пункту 24 Порядку, усунуто що підтверджено службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.06.2025 № 1326/17-25.

5.	підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині обов'язку розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогностичному періоду;
----	---	---

**пункту 2.8 глави 2 Порядку
№ 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 (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 пріоритетизації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації 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 проєктами, 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.

(п.п. 3.31, стор. 226 – 289 Акта № 108)

Виконання Інвестиційної програми на 2024 рік

Постановою НКРЕКП від 19.12.2023 № 2439 схвалена Інвестиційна програма (ІП) ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік у сумі 536 832 тис. грн (без ПДВ).

Джерелами фінансування витрат за напрямками ІП ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в 2024 році на суму 536 832 тис. грн (без ПДВ) визначені джерела:

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	374 942
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	123 577
За перетоки реактивної електроенергії	38 313
Разом	536 832

Постановою НКРЕКП від 31.07.2024 № 1395 внесені зміни до ІП на 2024 рік (у зв'язку із листами ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 12 червня 2024 року № 154-25/4733 та від 08 липня 2024 року № 154-25/5904) та джерелами фінансування витрат за напрямками ІП

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в 2024 році визначені джерела ІП на суму 987 тис. грн (без ПДВ):

551

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	374 942
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	123 577
За перетоки реактивної електроенергія	38 313
Економія коштів за 2022 та 2023 роки (постанова НКРЕКП від 08.05.2024 №876)	180
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2023 році (постанова НКРЕКП від 08.05.2024 №876)	14 975
Разом	551 987

Постановою НКРЕКП від 26.11.2024 №1990 внесені зміни до ІП на 2024 рік та джерелами фінансування витрат за напрямками ІП ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в 2024 році визначені джерела ІП на суму 677 394 тис. грн (без ПДВ):

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	374 942
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	123 577
За перетоки реактивної електроенергія	38 313
Економія коштів за 2022 та 2023 роки (постанова НКРЕКП від 08.05.2024 № 876)	180
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2023 році (постанова НКРЕКП від 08.05.2024 № 876)	14 975
Плата за приєднання	43 930
Інші джерела (безповоротна фінансова допомога)	81 477
Разом	677 394

Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту з виконання ІП 2024 по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2024 рік, тис. грн (без ПДВ)	Заплановано на 2024 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за 2024 рік, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП, тис. грн (без ПДВ)
				Профінансовано	освоєно			
1	2	3	4	5	6	7=5/3	8=3-5	9
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							

За підсумками аналізу виконання ІП 2024 встановлено:

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

1. Товариство у 2024 році **виконало всі заплановані заходи ІП.**

2. **Фінансування** Інвестиційної програми на 2024 рік склало _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми (677 394,13 тис. грн (без ПДВ)).

3. Рівень **освоєння** коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.

4. Сума **економії** коштів по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) в рамках ІП 2024 складала становить _____ грн (без ПДВ).

5. **Перевищення вартості** заходів ІП до 5 % складало _____ грн (без ПДВ).

6. **Перевищення вартості** заходів ІП від 5% до 10 % відсутнє.

7. **Перевищення вартості** заходів ІП понад 10% відсутнє.

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

9. Сума **економії** при виконанні заходів ІП, з урахуванням перевищення вартості фінансування заходів, в межах одного розділу ІП становить _____ грн (без ПДВ).

10. Сума **перевитрат до 5 %, що не покриті економією**, яка склалась за результатами виконання ІП 2024 рік, в межах одного розділу ІП становить _____ грн (без ПДВ).

Виходячи з вищенаведеного, комісія з перевірки встановила, що інформація станом на 31.12.2024, зазначена в Детальному звіті щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, є достовірною.

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 (>0)	7=3+4-2 (>0)
1						
2						
3						
4						
5						
6						
Всього						

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 «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до 02.09.2024 до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2025 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 02.09.2024 №154-25/8255 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 30.09.2024 № 154-25/9257 відповідні документи та звернулося з проханням продовжити термін розгляду проєкту ІП-2025 до 31.10.2024 .

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 13.11.2024 №154-25/11565 надало до НКРЕКП скориговану після зауважень відповідну ІП на 2025 рік.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 23.12.2024 №154-25/14490 надало до НКРЕКП скориговану ІП на 2025 рік на схвалення.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...Товариством, у відповідності до схвалених НКРЕКП графіків, було подано на розгляд в НКРЕКП Інвестиційна програма на 2025 рік, яка перед тим пройшла встановлені процедури погодження.

При цьому, на час подання зазначеної ІП до центрального апарату НКРЕКП, була відсутня частина обґрунтовувальних матеріалів. Зокрема, по деяких заходах розділу I, проєктно-кошторисна документація на той час ще проходила експертизу.

За час розгляду даної інвестиційної програми підрозділами НКРЕКП, товариством були додані всі необхідні обґрунтовальні матеріали та враховані надані зауваження.

Після проходження всіх встановлених процедур, ІП-2025 була схвалена НКРЕКП (Постанова від 30.12.2024 №2394). ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 46 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.

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

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

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал звітного року) – **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 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за IV квартал 2024 року –
грн (без ПДВ):

= грн (без ПДВ),

де

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

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

операційні контрольовані витрати – грн;

операційні неконтрольовані витрати – грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.

Сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та

діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (НКРЕКП за січень – грудень 2024 року).

грн) (рядок 005, стовбець 7 форми № 2-

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

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

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

де:

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

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

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

111,4 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2024 році;

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

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

% – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

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

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

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

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

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

$$\text{ОНВ} = \quad = \quad \text{грн,}$$

де:

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

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

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

грн – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2024 році;

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

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році ($\text{ } = \text{ }$);

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{т-1}) $0,3\% \times \text{ }$ грн.

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

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

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

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

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2024 році становить грн (без ПДВ) (у тому числі капіталізація по ремонтах).

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

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

де:

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

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

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

$$\text{П уточ. н.} = \text{ } = \text{ } \text{ грн}$$

де:

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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

10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2024 року
складає у. о.

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

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

13) Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2024 рік:
Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2024 році заходів ІП на 2024 рік становить грн (без ПДВ);

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

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

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						
Всього						

14) сума економії коштів при виконанні ІП у 2024 році становить
(без ПДВ). **грн**

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

16) різниця між сумою нарахунків 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 –
грн (без ПДВ) (п.3.11.Акта).

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

$$\text{Др} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де

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

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

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

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

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2024 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж:

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 підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018) ЗАХОДИ ВИКОНАНІ В РАМКАХ ІІІ						
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 дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.

За 2024 рік для ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий

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

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2024 рік							
	Період дії тарифів 2024 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення «+» додаткові доходи, «-» збитки
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/МВтгод	тис. кВтгод	тис. грн	тис. кВтгод	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.12						
2 клас	01.01-31.12						
РАЗОМ 1+2 клас							

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

На ринку двосторонніх договорів за 2024 рік

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

На ринку «на добу наперед» за 2024 рік

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

На внутрішньодобовому ринку за 2024 рік

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		

Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

На балансуєчому ринку (купівля/продаж) за 2024 рік

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

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

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів (продаж)		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
січень			3 версія
лютий			3 версія
березень			3 версія
квітень			3 версія
травень			3 версія
червень			2 версія
липень			4 версія
серпень			3 версія
вересень			2 версія
жовтень			3 версія
листопад			3 версія
грудень			3 версія

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

Договір	призначення	Дохід, отриманий у 2024 році, тис. грн
	оренда приміщення	
	оренда рухомого майна	
	оренда приміщення	
	оренда приміщення	
Всього		

23) дохід, отриманий у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури

об'єктів електроенергетики –

грн (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 –
грн (без ПДВ).

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

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

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

28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

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

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

29) фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану –
грн.

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

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

1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2024 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, складає
грн (без ПДВ).

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового

(недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів становить **грн (без ПДВ).**

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

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

= грн (без ПДВ),

де:

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

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

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживача м на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживача м на 2 класі напруги	K1 ЕКПТ ВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВ Е на 2 класі напруги	OTBE нф і Нормативно- фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	Ц РДН ф і	K БР W	K ДД W	K БР Ц	Ц база і	K	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВ Е н
	МВт-год	МВт-год	в.о.	в.о.	МВт-год	грн/ МВт-год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/ МВт-год	грн/ МВт-год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
січень																
лютий																
березень																
квітень																
травень																
червень																
липень																
серпень																
вересень																
жовтень																
листопад																
грудень																
Всього																

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

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

ΔОКВ = грн = грн (без ПДВ),

де

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

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної

енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2024 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

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

де

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

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

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

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

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

де

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

грн – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (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:

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

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

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

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %, у розмірі **грн (без ПДВ).**

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

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПнов) у 2024 визначається за формулою:

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

де

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

грн – уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею «прибуток

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

$$\text{П уточн.} = \quad \times 0,03 = \quad \text{грн}$$

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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

11) дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у 2024 році становить грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де

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

грн – сума фактично сплаченого податку на прибуток у 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 звітнього року).

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

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

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить

грн (без ПДВ):

= **грн (без ПДВ)**

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

1. Сплачена у 2024 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – державна частка відсутня.

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

грн (без ПДВ).

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

грн (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить

грн (без ПДВ).

= **грн (без ПДВ)**

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить

грн (без ПДВ).

= **грн (без ПДВ).**

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

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

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

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

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

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

З огляду на викладене, ураховуючи Письмові пояснення Ліцензіата, службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.05.2025 № 1191/17-25, від 09.06.2025 № 1289/17-25, від 11.06.2025 № 1326/17-25 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, **пропонуємо прийняти постанову НКРЕКП, якою:**

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у термін до 01 серпня 2025 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **17 460,03 тис. грн (без ПДВ),** яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі **358,11 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 **4 998,37 тис. грн (без ПДВ);**

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **10 419,13 тис. грн (без ПДВ);**

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році у розмірі **1 684,42 тис. грн (без ПДВ).**

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

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 «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого

регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **134 498,43 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі **186 753,30 тис. грн** (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 2024 рік, у розмірі **52 254,87 тис. грн** (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у пункті 2 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 «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **17 460,03 тис. грн** (без ПДВ).

Директор Департаменту
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застереження ПРАТ
«ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо
недопущення надалі 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 ____ червня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 20 травня 2025 року № 108, 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 06 травня 2025 року № 656 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», посвідчень на проведення планової перевірки від 17 квітня 2025 року № 168, від 24 квітня 2025 року № 177 та від 06 травня 2025 року № 208, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) 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 7 пункту 2.2 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 24 пункту 2.2 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

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 передуює прогнозному періоду,

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, а саме:

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 4.3.6 глави 4.3 у частині проведення розрахунку 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 4.5.6 глави 4.5 у частині надання технічних умов на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу.

Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї;

пункту 4.2.7 глави 4.2 розділу IV Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, у частині внесення ППКО (у ролі АТКО) інформації до реєстру ТКО та ведення належної документації, у якій фіксуються підстави внесення всіх змін до реєстру ТКО, а також надання за зверненням користувача системи відповідної інформації, яка міститься в реєстрі ТКО;

пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, згідно з яким у разі приєднання установок зберігання енергії ОСР надає Замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в порядку, встановленому цим пунктом;

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

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

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

3) детальний перелік заходів ІІ, запланованих до виконання на прогностичний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІ, 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 ІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

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

5) джерела фінансування ІІ;

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

пункту 2.1 та підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості надання послуг з електропостачання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості надання послуг з електропостачання), у частині дотримання гарантованих стандартів якості надання послуг щодо відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 12 годин та 6 годин у зимові місяці сумарно на добу.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у термін до 01 серпня 2025 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 17 460,03 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 358,11 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 4 998,37 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 10 419,13 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 в розмірі 1 684,42 тис. грн (без ПДВ).

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

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 «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму в розмірі 134 498,43 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 186 753,30 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із приєднання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, у розмірі 52 254,87 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2024 році, зазначеної у пункті 2 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 17 460,03 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО