

Департамент
ліцензійного контролю
«___» квітня 2025 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

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

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 11 березня 2025 року № 367 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 28 лютого 2025 року № 100 та від 14 березня 2025 року № 121, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) (далі – АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», 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 31 березня 2025 року № 76 (Акт № 76).

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листом від 04.04.2025 № 19/1-02/1131 (із додатками до нього) надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта планової перевірки від 31 березня 2025 року № 76 (далі – пояснення Ліцензіата) та листом від 25.04.2025 № 19/1-02/1313 до проєкту постанови.

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. (п. 1.6 Акта, стор. 20)
За результатами розгляду 16 січня 2024 року на засіданні НКРЕКП, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової перевірки від 21 грудня 2023 року № 550 НКРЕКП прийнято розпорядження від 16 січня 2024 року № 12-р «Про усунення АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 12-р), яким зобов'язано АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 квітня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору		



УВ
НКРЕКП
№792-14.1.1/25 від 28.04.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 28.04.2025 10:02
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

про надання послуг з передачі електричної енергії від 26 червня 2019 року № 0517-02041 та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 26 червня 2019 року № 0517-03041, укладених з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 21 грудня 2023 року у повному обсязі.

Щодо безумовного виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 26 червня 2019 року № 0517-02041 шляхом забезпечення розрахунків станом на 21 грудня 2023 року у повному обсязі, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» не виконано вимоги Розпорядження НКРЕКП № 12-р.

Заборгованість складає _____ грн за грудень 2023 року.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (Порядок (методики) визначення розміру штрафів), за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

2	пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ)	яким встановлено, що потужність об'єкта споживача обмежується на рівні потужності, передбаченої проектною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача. (п. 3.2 Акта, стор. 40-55)
---	---	---

Щодо побутового споживача електричної енергії _____

Протягом 2024 року споживання електричної енергії за відповідним особовим рахунком склало 236 479 кВт*год.

Між АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 25.10.2016, відповідно до якого здійснюється електроживлення житлового будинку.

Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з фізичною особою _____ було укладено на підставі Витягу про реєстрацію права власності на нерухоме майно від 07.04.2008 № 18399134. Потужність 20 кВт (380В).

Відповідно до Акту про порушення від 25.02.2024 № CV 3136 струмообмежуючий пристрій на 100 А (380 А), що відповідає потужності 50 кВт (380 В).

Таким чином, **комутаційні прилади на вводі до об'єкту споживача не відповідають дозволеним до використання потужності**, визначеної технічними умовами та зазначеній в договорі про користування електричною енергією.

За адресою споживача виявлено споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби.

Довідково: 25.02.2025 представниками АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» складено Акт про порушення № CV 3136, де було зафіксовано, що споживач _____ за адресою проживання використовує електроенергію на непобутові потреби.

11.03.2025 _____ звернувся до АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» щодо перенесення дати

розгляду Акту про порушення № CV 3136 на 26.03.2025.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«...Повідомляємо НКРЕКП, що на призначену дату, а саме 26.03.2025р., засідання комісії не відбулося у зв'язку із неможливістю забезпечення кворуму комісії, спричинене відрадженням голови комісії.

...Водночас, додатково повідомляємо, що за результатами розгляду Акту про порушення CV 3136 на засіданні комісії, призначеному на 16.04.2025р. о 10:00 год, АТ «Чернівціобленерго» буде вжито відповідних заходів визначених п.2.31.2 ПРРЕЕ щодо усунення порушення та буде надано Регулятору відповідну інформацію та підтверджуючі документи.

Водночас, в Акті перевірки зазначено, що комутаційні прилади на вводі до об'єкту споживача не відповідають дозволеним до використання потужності визначеної технічними умовами та зазначеним в договорі про користування електричною енергією.

З метою усунення виявлених недоліків, станом на 02.04.2025р. за об'єктом споживача проведено технічну перевірку, під час якої було замінено невідповідний договірній потужності автоматичний вимикач, та встановлено АВ номіналом 40А, що підтверджується Актом технічної перевірки №197646».

Щодо 2-х адрес побутового споживача електричної енергії _____

Протягом 2024 року споживання електричної енергії за відповідними особовим рахунком 1 склало 74 400 кВт*год та за особовим рахунком 2 склало 96 305 кВт*год.

Між АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 23.06.2022, відповідно до якого здійснюється електроживлення житлового будинку 1 та від 23.06.2022, відповідно до якого здійснюється електроживлення житлового будинку 2.

Вищевказані договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, з фізичною особою _____ було укладено на підставі відповідних Витягів про Державну реєстрацію права власності на нерухоме майно. Потужність за кожним об'єктом складає **по 30 кВт (380В)**.

Відповідно до Акту про порушення від 25.02.2024 № CV 3105 (житловий будинок 1) **встановлено струмообмежуючий пристрій на 100 А (380 А), що відповідає потужності 50 кВт (380 В).**

Відповідно до Акту про порушення від 25.02.2024 №CV 3104 (житловий будинок 2) **встановлено струмообмежуючий пристрій на 125 А (380 А), що відповідає потужності 60 кВт (380 В).**

Таким чином, **комутаційні прилади на вводі до об'єктів споживача не відповідають дозволеним до використання потужності визначеної технічними умовами та зазначеним в договорі про користування електричною енергією.**

За адресою споживача комісією з проведення перевірки **виявлено споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби.**

Довідково: 25.02.2025 представниками АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» було складено Акт про порушення № CV 3105, яким зафіксовано, що споживач _____ за адресою 1 використовує електроенергію на непобутові потреби та Акт про порушення № CV 3104, яким зафіксовано, що споживач _____ за адресою 2 використовує електроенергію на непобутові потреби.

11.03.2025 _____ звернулась до АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» щодо перенесення дати розгляду Актів про порушення № CV 3104 та CV 3105 на 26.03.2025.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Повідомляємо НКРЕКП, що на призначену дату, а саме 26.03.2025р., засідання комісії не відбулося у зв'язку із неможливістю забезпечення кворуму комісії, спричинене відрадженням голови комісії.

... Водночас, додатково повідомляємо, що за результатами розгляду Акту про порушення № CV 3105 на засіданні комісії, призначеному на 16.04.2025р. о 10:00 год, АТ «Чернівціобленерго» буде вжито відповідних заходів визначених п.2.31.2 ПРПЕЕ та буде надано Регулятору відповідну інформацію та підтверджуючі документи.

Водночас, в Акті перевірки зазначено, що комутаційні прилади на вводі до об'єкту споживача не відповідають дозволеним до використання потужності визначеної технічними умовами та зазначеним в договорі про користування електричною енергією.

З метою усунення виявлених недоліків, станом на 02.04.2025р. за об'єктом споживача проведено технічну перевірку, під час якої було замінено невідповідний договірній потужності автоматичний вимикач, та встановлено АВ номіналом 50А, що підтверджується Актом технічної перевірки №197644 та №197643».

Щодо адреси побутового споживача електричної енергії _____

Протягом 2024 року споживання електричної енергії за відповідним особовим рахунком склало 71 017 кВт*год.

Між АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 01.01.2019, відповідно до якого здійснюється електроживлення будівництва житлового будинку.

Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 01.01.2019 з фізичною особою _____ було укладено на підставі Повідомлення про початок виконання будівельних робіт від 08.06.2017 та Свідоцтва на право власності на нерухоме майно (земельна ділянка) від 21.04.2013. **Потужність 5 кВт (380В).**

Відповідно до Акту про порушення від 10.03.2025 № CV 3131 встановлено **струмообмежуючий пристрій на 32 А (380 А), що відповідає потужності 17 кВт (380 В).**

Таким чином, **комутаційні прилади на вводі до об'єкту споживача не відповідають дозволеним до використання потужності визначеної технічними умовами та зазначеним в договорі про користування електричною енергією.**

За адресою споживача комісією з проведення перевірки **виявлено споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби.**

Довідково: 10.03.2025 представниками АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» було складено Акт про порушення № CV 3131, яким зафіксовано, що споживач _____ **використовує електроенергію на непобутові потреби.**

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Додатково повідомляємо, що за результатами розгляду Акту про порушення № CV 3131 на засіданні комісії, призначеному на 08.04.2025р. о 10:00 год, АТ «Чернівціобленерго» буде вжито відповідних заходів визначених п.2.3.12 ПРПЕЕ щодо усунення порушення та буде надано Регулятору відповідну інформацію та підтверджуючі документи.

Водночас, в Акті перевірки зазначено, що комутаційні прилади на вводі до об'єкту споживача не відповідають дозволеним до використання потужності визначеної технічними умовами та зазначеним в договорі про користування електричною енергією.

З метою усунення виявлених недоліків, станом на 02.04.2025р. за об'єктом споживача проведено технічну перевірку, під час якої було замінено невідповідний договірній потужності автоматичний вимикач, та встановлено АВ номіналом 10А, що підтверджується Актом технічної перевірки №194831»

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

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30 %).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП за порушення пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II ПРРЕЕ, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

3	пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ	згідно з яким під час оформлення заяви-присднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності. (п. 3.2 Акта, стор.59-64)
---	--	---

З метою вибіркової перевірки дотримання порядку укладення договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії комісією з проведення перевірки за участю представників АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» здійснено виїзд за вибірково обраними адресами з проведенням фото фіксації.

Під час виїзду на місце, візуальним оглядом комісією з проведення перевірки **не ідентифіковано житлові будинки за двома відповідними адресами** із 37 оглянутих адрес.

При цьому, додатки № 2 та № 3 до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії містять **відомості про вид об'єкта – житлові будинки, яких за фактичним місцезнаходженням не виявлено.**

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«З метою укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії за адресою:, у відповідності до вимог п.2.1.7. ПРРЕЕ (в редакції діючій на момент укладення вказаного договору) було надано до АТ «Чернівціобленерго», копії правовстановлюючих документів на об'єкт, а саме копію Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності де об'єктом нерухомого майна є **«Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості»**, а також копію Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності на земельну ділянку з кадастровим номером з цільовим призначенням: «для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель та споруд».

Таким чином, між АТ «Чернівціобленерго» та було укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії Водночас, **варто наголосити, що інформація викладена в додатку №2 «Паспорт точки розподілу електричної**

енергії» та додатку №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії споживача» до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії щодо виду об'єкта «Житловий будинок», що знаходиться за адресою:, відповідає інформації з Витягу з ДРРПНМ, який було надано заявником ОСР для укладення вищевказаного договору.

З метою укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії за адресою:, у відповідності до вимог п.2.1.7. ПРРЕЕ (в редакції діючій на момент укладення вказаного договору) було надано копії правовстановлюючих документів на об'єкт, а саме копію Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності де об'єктом нерухомого майна є «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості», а також копію Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності на земельну ділянку з кадастровим номером з цільовим призначенням: «для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель та споруд».

Таким чином, між АТ «Чернівціобленерго» та укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії Водночас, варто наголосити, що інформація викладена в додатку №2 «Паспорт точки розподілу електричної енергії» та додатку №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії споживача» до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії щодо зазначення виду об'єкта «Житловий будинок», що знаходиться за адресою, відповідає інформації з Витягу з ДРРПНМ, який було надано заявником ОСР для укладення вищевказаного договору...

....В свою чергу, варто звернути увагу Регулятора, що Ліцензіат не наділений повноваженнями щодо надання оцінки виду об'єкта та встановлення відповідності такого виду об'єкта інформації викладеній в правовстановлюючих документах. До того ж, в ході проведення перевірки, листом від 25.03.2025р. №6-02/1010 АТ «Чернівціобленерго» було надано інформацію та підтверджуючі документи про місця встановлення засобів комерційного обліку за вищевказаними об'єктами, згідно якої, засоби комерційного обліку на об'єктах, що знаходяться за адресами: встановлено на опорі, що додатково підтверджує той факт, що в процесі здійснення технічної перевірки уповноважені представники Товариства здійснюють перевірку засобу комерційного обліку виключно в місцях їх встановлення.

В спростування встановленого порушення, варто зазначити, що згідно положень чинного законодавства, державну політику з питань державного архітектурно-будівельного контролю та нагляду здійснює Державна інспекція архітектури та містобудування України, саме до компетенції якої входить проведення перевірок, здійснення державного ринкового нагляду та у межах сфери своєї відповідальності видає обов'язкові до виконання приписи щодо: усунення порушень вимог законодавства у сфері містобудівної діяльності.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою Департамент із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії від 17.04.2025 № 400/20-25 повідомляє, що **нормативне обґрунтування ОСР** щодо процедури врегулювання договірних відносин щодо розподілу електричної енергії, зокрема шляхом надання заявниками (споживачами) витягів з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно (в якому зазначається вид об'єкта – житловий будинок) та копії витягів з Державного реєстру речових прав на земельну ділянку, на думку Департаменту, **не можуть бути враховані**, оскільки під час здійснення контрольних оглядів/технічних перевірок вузлів обліку у споживачів представники ОСР мають можливість виявити наявність/відсутність на території споживача об'єкта (приватного домогосподарства).

4	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині обов'язку ліцензіата укласти договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму; пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору, підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором, пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків; підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором. <i>(п. 3.2 Акта, стор. 71-81)</i>
Станом на 31.12.2024 за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата між АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та НЕК «УКРЕНЕРГО» обліковується заборгованість Товариства перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії від 03.05.2019 у сумі _____ грн (з ПДВ). <i>Довідково:</i> заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» перед АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії від 03.05.2019 № 0517-01041 станом на 31.12.2024 складала _____ грн (з ПДВ). Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 31.12.2024 обліковується загальна заборгованість АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії за 2024 рік обліковується заборгованість у сумі _____ грн (з ПДВ).		

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на **31.12.2024** обліковується заборгованість АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за **послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** за 2024 рік обліковується заборгованість у сумі _____ **грн** (з ПДВ).

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень – грудень 2024 року, наданий Ліцензіатом та встановлено, що АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» **не здійснювало або здійснювало не у встановлений термін з січня 2024 по грудень 2024 року часткову попередню оплату вартості послуги (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж) з передачі електричної енергії оператору системи передачі.**

Також, комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період січень – грудень 2024 року, наданий Ліцензіатом та встановлено, що АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» **не здійснювало з січня 2024 року по грудень 2024 року часткову попередню оплату вартості (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж) послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі.**

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» не погоджується із висновками перевірки, оскільки, зазначені порушення є наслідком неправомірного встановлення з боку НКРЕКП штучно занижених, економічно необґрунтованих тарифів на розподіл електроенергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік...

.... сума недоотриманого Товариством доходу за 2023 та 2024 роки, склала _____ грн., зокрема:

- недоотриманий дохід за 2023 рік в сумі _____ грн. (без ПДВ) (підтверджений Актом планової перевірки НКРЕКП від 27.03.2024 року №150), який за рішенням НКРЕКП буде повернуто Товариству лише в 2026-2027 роках;

- недоотриманий дохід за 2024 рік в сумі _____ грн. (без ПДВ) (підтверджений Актом планової перевірки НКРЕКП від 31.03.2025 року № 76)...

.... за наказом Господарського суду Чернівецької області про примусове виконання рішення від 04.10.2024, в грудні 2024 року було накладено арешт на всі поточні рахунки Товариства, що в свою чергу, призвело до повного блокування діяльності - оператора системи розподілу АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» ...

...Водночас, незважаючи на важке фінансове становище, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» продовжувало виконувати свої фінансові зобов'язання перед НЕК «Укренерго». Так, в 2024 році Товариством сплачено НЕК «Укренерго» кошти на загальну суму _____ грн (з ПДВ), зокрема:

- за послуги з передачі електричної енергії в сумі – _____ грн (з ПДВ), а саме:
 - за договором від 26.06.2019 року № 0517-02041, в сумі - _____ грн (з ПДВ);*
 - за договором від 01.01.2024 року № 0517-02041-ПП, в сумі - _____ грн (з ПДВ);**
- за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління в сумі _____ грн (з ПДВ), а саме:*

- за договором від 26.06.2019 року № 0517-03041, в сумі - _____ грн (з ПДВ);*
- за договором від 01.01.2024 року № 0517-03041-ПД, в сумі - _____ грн (з ПДВ).»*

5	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі, а саме, вимог пунктів 4.10.2 – 4.10.4 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу. (п. 3.22, стор 135)
		На виконання вимог пункту 4.10 розділу IV Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 року № 310, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на офіційному вебсайті реалізований особистий кабінет Замовника http://pr.oblenergo.cv.ua/, який надає можливість замовникам при наявності кваліфікованого електронного підпису, подавати заяви про приєднання до електромереж Товариства через мережу Інтернет, контролювати етапи надання послуги з приєднання, отримувати на підписувати за допомогою кваліфікованого електронного підпису документи тощо. Відповідно до вимог пунктів 4.10.2 – 4.10.4 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема: Завантаження квитанції про оплату вартості плати за приєднання до електричних мереж. Кожне поле заяви про приєднання у сервісі «Особистий кабінет замовника» має містити опис-інструкцію про її заповнення, у тому числі форма введення даних (числовий, текстовий тощо), (розмір та розширення завантажених документів, вимоги до графічних матеріалів, короткий опис рекомендацій щодо інформації, що має бути занесена у рядку, тощо). ОСР протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання має забезпечити інформування замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви. Комісія з перевірки зазначає, що під час демонстрації функціоналу реалізованого особистого кабінету Замовника на вебсайті http://pr.oblenergo.cv.ua/ <u>було встановлено, що Ліцензіатом не забезпечено функціонування вищезазначених вимог.</u> Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): <i>«Відповідно до вимог пунктів 4.10.2 – 4.10.4 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема:</i> <i>Завантаження квитанції про оплату вартості плати за приєднання до електричних мереж.</i> <i>Під час здійснення онлайн демонстрації роботи сервісу «Особистий кабінет замовника» вкладка «Завантажити» для рядка «Квитанція на оплату вартості плати за приєднання» змістилась до рядка «Технічні умови приєднання». Даний незначний технічний недолік був відкоригований відразу після завершення онлайн демонстрації, тобто фактично доопрацьований в ході перевірки. Можливість завантажити замовником «Квитанцію про оплату вартості плати за приєднання» повністю реалізовано. Відео-демонстрація додаються.</i> <i>Кожне поле заяви про приєднання у сервісі «Особистий кабінет замовника» має містити опис-інструкцію про її заповнення, у тому числі форма введення даних (числовий, текстовий тощо), (розмір та розширення завантажених документів, вимоги до графічних матеріалів, короткий опис рекомендацій щодо інформації, що має бути занесена у рядку, тощо).</i> <i>Під час здійснення онлайн демонстрації роботи сервісу «Особистий кабінет замовника» Регулятором було зазначено, що поля: «Найменування юридичної особи або ПІБ фізичної особи»</i>

замовника послуги з приєднання до електричних мереж», «Номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно», «Унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності)», «Реєстраційний номер облікової картки платника податків (за наявності)», «Код ЄДРПОУ (для юридичної особи)», «Банківські реквізити замовника Р/р (IBAN)», «Характеристика об'єкта замовника», «Назва» та «Місце розташування» не містили опис-інструкцію про її заповнення. В ході перевірки АТ «Чернівціобленерго» оперативно відреагували та доповнили дані поля додатковими більш детальнішими описами, щодо їх заповнення. Окрім того в «Особистому кабінеті замовника» замовник послуги з приєднання може ознайомитись з детальною Інструкцією з подання заяви про приєднання через Вебсайт Компанії та Роз'ясненням щодо можливостей особистого кабінету. Відео-демонстрація додаються.

ОСР протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання має забезпечити інформування замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви.

На виконання пункту 4.10.4. Кодексу систем розподілу, зі змінами та доповненнями затверджених Постановою НКРЕКП від 09.10.2024 року №1713 АТ «Чернівціобленерго» протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання здійснює інформування замовника в сервісі "Особистий кабінет замовника" та на електронну пошту з наданням реєстраційного номера заяви та в подальшому забезпечує інформування про стадії опрацювання заяви та надання послуги з приєднання згідно обраного замовником каналу отримання інформації.

Так крім листа на електронну пошту замовнику «Особистому кабінеті замовника» в розділі «Мої заяви» відображається реєстраційний номер заяви.

Також в «Особистому кабінеті замовника» замовник послуги з приєднання може ознайомитись з детальною Інструкцією з подання заяви про приєднання через Вебсайт Компанії та Роз'ясненням щодо можливостей особистого кабінету.

Слід зазначити, що оскільки пунктом 4.10.4. передбачено що реєстраційний номер заяви про приєднання замовник повинен отримати протягом однієї години (**поточного робочого дня**) після подання, реєстрація заяв які надійшли після 17.00 год. поточного дня чи у вихідні (неробочі) дні та відповідне інформування замовників здійснюється до 09.00 год наступного робочого дня. Таким чином, на думку АТ «Чернівціобленерго» вимоги пункту 4.10.4. реалізовано в повному обсязі.

Перейшовши до сервісу **Особистий кабінет замовника послуги з приєднання** клієнту буде доступна Інструкція щодо подачі заяви, роз'яснення щодо роботи сервісу, у тому числі щодо етапів проходження заяви.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за результатами розгляду пояснень Ліцензіата Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики надано службову записку № 765/17-25 від 14.04.2025 (мовою документу):

«...за наданими відео матеріалами від АТ «Чернівціобленерго» в частині сервісу «Особистий кабінет замовника» було забезпечено можливість, зокрема:

завантаження квитанції про оплату вартості плати за приєднання до електричних мереж;

наявність у кожному полі заяви про приєднання у сервісі «Особистий кабінет замовника» опису-інструкції про її заповнення, у тому числі форми введення даних (числовий, текстовий тощо), (розмір та розширення завантажених документів, вимоги до графічних матеріалів, короткий опис рекомендації щодо інформації, що має бути занесена у рядку, тощо);

ОСР протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання має забезпечити інформування замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви.

Отже, Департамент вважає, що АТ «Чернівціобленерго» було усунуто порушення вимог

пунктів 4.10.2 – 4.10.4 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, в частині належного функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника» згідно з вимогами Кодексу.».

Враховуючи пояснення Ліцензіата, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики № 765/17-25 від 14.04.2025, **Департамент ліцензійного контролю вважає, що Ліцензіатом усунуто порушення підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**, яким встановлено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі, а саме, **вимог пунктів 4.10.2 – 4.10.4 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).

*Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.***

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

Інвестиційна програма АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 29.12.2024 № 2636 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік у сумі 176 928,00 тис. грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці:

Джерела фінансування	План, тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	134 679,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	0,00
За перетоки реактивної є/є	22 355,00
Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 29.09.2024 №1764)	9,00
Прибуток на регуляторну базу активів (постанова НКРЕКП від 29.09.2024 №1764)	382,00
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 29.09.2024 №1764)	19 503,00
Усього	176 928,00

Звіт щодо виконання інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік

№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на 2024 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано станом на 31.12.2024 тис. грн (без ПДВ)		Відсоток Фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	2	3	4	5	6	7
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	111 514,44				
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії	7 931,14				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	39 097,29				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	8 092,05				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	0,00				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	7 572,32				
7	Інше	2 720,77				
Разом		176 928,00				

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

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

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить **87,6 % (із 113 заходів виконано 99)**.

2. Сума недофінансування ІП на 2024 рік становить _____ грн (без ПДВ).

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

4. Перевищення обсягів фінансування до 5 % становить _____ грн (без ПДВ).

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

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

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

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

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

9. Всього протягом 2024 року було виконано 99 заходів на загальну суму _____ грн (без ПДВ). 10. Частково профінансовано протягом 2024 року було 4 заходи, загальна сума яких складає _____ грн (без ПДВ). 11. Невиконано заходів протягом 2024 року на загальну суму _____ грн (без ПДВ) в кількості 10 заходів. Таким чином станом на 31.12.2024 року невиконання ІП на 2024 рік складає, з урахуванням виконаних заходів становить: _____ + _____ = _____ грн (без ПДВ). Станом на 31.12.2024 залишились не виконаними 14 заходів ІП на 2024 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить 8,12 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2024 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування: Амортизація – _____ грн (без ПДВ); Прибуток на регуляторну базу активів – _____ грн (без ПДВ); За перетоки реактивної електричної енергії – _____ грн (без ПДВ). Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2021 та 2022 роках – _____ грн (без ПДВ). Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): «Щодо не виконання заходи ІП на 2023 рік, на загальну суму _____ грн. (без ПДВ). <i>Не виконання в повному обсязі заходів Інвестиційної програми 2023 року, спричинено виключно дефіцитом обігових коштів, який виник в наслідок встановлення з боку НКРЕКП економічно необґрунтованих тарифів на розподіл електричної енергії, що призвело до не наповнення Джерел Інвестиційної програми.</i> <i>Також суттєвим чинником, що вплинув на повноту виконання Товариством заходів Інвестиційної програми 2023 року, є не повернення Товариству недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності в 2023 році, в сумі _____ грн. (без ПДВ), який підтверджено Актом планової перевірки НКРЕКП від 27.03.2024 року №150 та який Товариство могло спрямувати на фінансування заходів ІП.</i> <i>Варто зауважити, що сума не виконання заходи ІП на 2023 рік (_____ грн. (без ПДВ)) в три рази менша суми неповернутого Товариству недоотриманого доходу за 2023 рік (_____ грн. (без ПДВ)).</i> <i>За рішенням НКРЕКП недоотриманий дохід від здійснення ліцензованої діяльності за 2023 рік, в сумі _____ грн. (без ПДВ), буде повернуто Товариству лише в структурі тарифів 2026-2027 років.»</i> Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.		
7	підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду;

пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок 955)	яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити: 1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів; 2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період; 3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо); 4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП; 5) джерела фінансування ІП; 6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІП. (п. 3.31 Акта, стор. 294)
Відповідно до 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» та вимог пунктів 2.9, 2.10, 2.19 Порядку 955, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП 16.09.2024 Інвестиційну програму на 2025 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу. АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2025 рік у визначений НКРЕКП термін (супровідний лист від 06.09.2024 № 8/1-05/1 (вх. НКРЕКП від 06.09.2024 № 29873/1-24)), проте оформлену неналежним чином. Доопрацьований проєкт Інвестиційної програми 2025 року Товариство надало до НКРЕКП разом із супровідним листом від 24.12.2024 № 8/1-02/3541 (вх. НКРЕКП від 24.12.2024 № 43612/1-24). Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): «АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» надало на розгляд до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2025 рік у визначений термін відповідно до постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670. Відповідно до постанови НКРЕКП № 670, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати на розгляд до 16.09.2024 Інвестиційну програму на 2025 рік – фактично подана на погодження до НКРЕКП 06.09.2024р., лист АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» від 06.09.2024 № 8/1-05/1. Від НКРЕКП, 18.09.2024р. в робочому порядку на електронну адресу відповідальної особи	

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» було отримано зауваження щодо наданого проєкту Інвестиційної програм на 2025 рік в частині актуалізації вартості закупівель.

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» звернулось до НКРЕКП листом від 03.10.2024 № 8/1-02/2609 з проханням продовжити термін розгляду проєкту Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік.

Також 08.10.2024р., 24.10.2024р., 15.11.2024р., 18.11.2024р., 20.11.2024р., 26.11.2024р., 27.11.2024р., 29.11.2024р. від НКРЕКП в робочому порядку на електронну адресу відповідальної особи АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» надходили додаткові зауваження в частині актуалізації вартості закупівель.

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» опрацювало та усунуло надані Регулятором зауваження в установлені терміни відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, про що було повідомлено НКРЕКП листом АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» від 24.12.2024 № 8/1-02/3541».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за пункти 2.8 (у редакції, що діяла до 25.04.2024) та 2.9 глави 2, 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.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Водночас повідомляємо, що АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», як учасник балансуючого ринку, не здійснює «купівлю-продаж» електричної енергії на балансуючому ринку, зазначені дії є балансуванням і здійснюються виключно оператором системи передачі – НЕК «Укренерго», або за його рекомендаціями, а саме:

Відповідно до пп.4¹ п.1 ст.1 Закону України «Про ринок електричної енергії» (надалі – Закон) – «балансування - усі дії та процеси, що здійснюються в будь-який період часу, за допомогою яких оператор системи передачі забезпечує постійне підтримання частоти в об'єднаній енергетичній системі України в межах попередньо визначеного діапазону стабільності та забезпечує підтримання необхідних обсягів резервів необхідної якості»

Підпунктом 7. п.1 ст.1 Закону визначено, - «балансуючий ринок електричної енергії – ринок, організований оператором системи передачі електричної енергії з метою забезпечення достатніх обсягів електричної потужності та енергії, необхідних для балансування в реальному часі обсягів виробництва та імпорту електричної енергії і споживання та експорту електричної енергії, врегулювання системних обмежень в об'єднаній енергетичній системі України, а також фінансового врегулювання небалансів електричної енергії».

Згідно п.1 ст. 68 Закону, - «на балансуючому ринку оператором системи передачі здійснюються:

1) купівля та продаж електричної енергії для балансування обсягів попиту та пропозиції електричної енергії у межах поточної доби;

2) купівля та продаж електричної енергії з метою врегулювання небалансів електричної енергії сторін, відповідальних за баланс».

Відповідно до ЗУ «Про ринок електричної енергії», балансування (купівля – продаж) електричної енергії на балансуючому ринку здійснюється виключно оператором системи передачі – НЕК «Укренерго» (або за його розпорядженням).

Також, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» не погоджується з розрахунком суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2024 році, в частині визначення - «суми коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників $\Delta P_{ст}$ та $\Delta P_{нов}$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ грн (без ПДВ), на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.03.2025 № 602/17-25.».

Так, «Комісія з перевірки зазначає, що після підписання договору оренди та акту приймання передачі між Ліцензіатом та ОСП, актив ПЛ-110 кВ _____ (інвентарний номер № 002398) повинен бути виключеним з РБА⁰, та відповідно до вимог Порядку 899 повторно введеним (поверненим) в експлуатацію до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, після закінчення терміну дії (розірвання) договору оренди, підписання відповідного акту приймання-передачі та безпосереднього використання активу Ліцензіатом у діяльності з розподілу електричної енергії.

З огляду на зазначене, комісією з перевірки отримано роз'яснення Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (службова записка від 28.03.2025 № 602/17-25) у частині ведення регуляторної бази активів, а саме стосовно активу «ПЛ-110 кВ _____ інвентарний номер № 002398, та здійснено перерахунок первісної та залишкової вартості активів, що вибули з РБА⁰₂₀₂₄ з урахуванням виведення зазначеної повітряної лінії станом на 31.12.2024 (перерахунок здійснено у реєстрі 1, що додається)».

Проте, з даною позицією Регулятора АТ «Чернівціобленерго» не погоджується та з метою детального вивчення порушеного питання, вважаємо за доцільне надати короткі пояснення із викладенням обставин даної ситуації а саме:

Між АТ «Чернівціобленерго» та ПрАТ «НЕК «Укренерго» укладеного договір оренди від 14.02.2022 року №55-ю.

Згідно п.1.1 Договору, Орендодавець передає, а Орендар приймає в строкове платне цільове користування окреме індивідуально визначене майно Орендодавця, а саме: **ПЛ – 110 кВ _____, Інвентарний № 002398** (надалі – «Об'єкт оренди»).

Згідно ст. 759 Цивільного кодексу України, за договором найму (оренди) наймодавець передає або зобов'язується передати наймачеві майно у володіння та користування за плату на певний строк.

Таким чином, оренда є тимчасовим правом користування та не передбачає припинення використання активу у зв'язку з відчуженням про що йде мова в п.1.5 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11.07.2013 року № 899, (із змінами) (надалі – Порядок 899), а отже не є підставою для виведення активу з регуляторної бази активів підприємства.

Варто зауважити, що пунктом 1.5 Порядку 899 визначено, що «виведення з експлуатації активу (елементів активу) - припинення використання активу (елементів активу) (у тому числі в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або за рахунок заходів з приєднання) у зв'язку з переміщенням (у тому числі до обмінного фонду), консервацією, відчуженням (вибуттям), іншими причинами, що передбачає вилучення цього активу (елементів активу) із регуляторних баз активів, які створено на дату або після переходу до стимулюючого регулювання».

Зі змісту норми слідує, що виключення активу з регуляторної бази може бути здійснене лише у разі його виведення з експлуатації у зв'язку з переміщенням (у тому числі до обмінного фонду), консервацією, відчуженням (вибуттям), що в даному випадку не відбулося.

В той же час, варто наголосити, що відповідно до п.п. 14.1.31 п. 14.1 ст. 14 Податкового кодексу України відчуження майна – це будь-які дії платника податків, унаслідок вчинення яких такий платник податків у порядку, передбаченому законом, втрачає право власності на майно, що належить такому платнику податків.

Водночас, відповідно до ст. 316 Цивільного кодексу правом власності є право особи на річ (майно), яке вона здійснює відповідно до закону за своєю волею, незалежно від волі інших осіб.

Та, згідно ст. 317 ЦК України за змістом права власності, власникові належать права володіння, користування та розпоряджання своїм майном.

За наведених обставин, передача активу в оренду не може розцінюватися НКРЕКП, як виведенням його з експлуатації, адже суперечить встановленим законодавцем поняттям «право власності», «оренда» та «відчуження майна».

До того ж, варто наголосити на тому, що АТ «Чернівціобленерго» залишається власником активу та продовжує здійснювати заходи з його технічного обслуговування, адже функція з технічного обслуговування, станом на 2025 рік, не передана орендарю.

Так, умовами договору оренди, а саме п.4.2.4 Договору визначено, що ПрАТ «НЕК «Укренерго» зобов'язаний протягом 10 робочих днів з дати підписання Сторонами Акту приймання – передачі (в оренду) укласти Договір технічного обслуговування та ремонтів для отримання послуг (робіт), пов'язаних з експлуатацією, належним утриманням тощо Об'єкта оренди з АТ «Чернівціобленерго».

Враховуючи те, що договір щодо технічного обслуговування та ремонтів між АТ «Чернівціобленерго» та НЕК «Укренерго» не укладено, Товариство, з метою забезпечення належного технічного стану ПЛ-110 кВ _____, яка перебуває у користуванні НЕК «Укренерго», вже три роки поспіль самостійно проводить технічне обслуговування та ремонт зазначеної лінії.

Водночас, передача правомочностей з користування не є відчуженням у розумінні положень Податкового кодексу України, Цивільного кодексу України, а відтак і Порядку 899, оскільки не позбавляє власника, закріпленого ст. 316, 317 ЦК України, права власності на об'єкт.

Таким чином, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» вважає, що передача в оренду ПЛ-110 кВ _____ не є підставою для вилучення його з регуляторної бази активів, оскільки актив не є відчуженим.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно пункту 1.5 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11.07.2013 № 899 (далі – Порядок), **виведення з експлуатації активу** (елементів активу) - **припинення використання в ліцензованій діяльності активу** (елементів активу) (у тому числі в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або за рахунок заходів з приєднання) у зв'язку з переміщенням (у тому числі до обмінного фонду), консервацією, відчуженням (вибуттям), **іншими причинами**, що передбачає вилучення цього активу (елементів активу) із регуляторних баз активів, які створено на дату або після переходу до стимулюючого регулювання.

Згідно пункту 2.3 Порядку **до складу регуляторної бази активів**, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, **включаються активи, що безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.**

При цьому, варто зауважити, що листом від 22.05.2024 № 6-02/1314 АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» звертало увагу НКРЕКП, що Товариство **не використовує** зазначену повітряну лінію для провадження ліцензованої діяльності.

Отже, у зв'язку з передачею АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в оренду НЕК «УКРЕНЕРГО» ПЛ-110 кВ _____ Товариство **не використовує** зазначену повітряну лінію для **провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії**, тому зазначений актив не має бути включений до складу регуляторної бази активів Товариства, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання.

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):**

_____ x _____ / _____ = _____ грн (без ПДВ),

де

сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн (без ПДВ) (табл. 3.25.23);

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, у тому числі (табл. 3.25.16):

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) (_____ грн + _____ грн) (рядок 005, стовбець 6 форми № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року).

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

Згідно п. 5.19 Порядку № 1175 - Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік не застосовується відповідно до додатку 32 Порядку № 1175.

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:

$$\text{ОКВ} = ((\text{_____} - \text{_____}) \times 111,4/100 + \text{_____}) \times (1 - (0 + 0)/100) \times \text{_____} \times (1 + 0,7 * \text{_____} / \text{_____}) = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

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;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

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

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

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

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

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

$$\text{ОНВ} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} * 0,2116 + \text{_____} + \text{_____} * 0,2116 = \text{_____} \text{ грн,}$$

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 та ІП);

_____ 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 та ПІ 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 та ПІ по статті «відрахування на соціальні заходи» _____ + _____ + _____);

0,2116 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (_____/_____= 0,2116);

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

Відповідно до службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 31.03.2025 № 634/17-25 та від 09.04.2025 № 728/17-25 щодо підходу до врахування витрат, які були капіталізовані:

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:

$$\text{ОНВ} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} * 0,2114 + \text{_____} + \text{_____} * 0,2114 = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (353 783,00 + 237,00 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» _____ + _____);

0,2116 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (_____/_____= 0,2114);

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

Таким чином, до розрахунку приймається сума _____ грн проти зафіксованої Актом _____ грн

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

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

де:

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

Відповідно до службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 31.03.2025 № 634/17-25 та від 09.04.2025 № 728/17-25 щодо підходу до врахування витрат, які були капіталізовані:

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

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ)
де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація по ремонтах _____ + _____) (форма № 2-НКРКП 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 _____).

Відповідно до службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 31.03.2025 № 634/17-25 та від 09.04.2025 № 728/17-25 щодо підходу до врахування витрат, які були капіталізовані:

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 0,00 тис. грн (без ПДВ)

П уточ ст. = _____ * 0,00 = 0,00 тис. 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;

0,00 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 – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

П уточ н. = _____ * 0,00 = 0,00 тис. 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

проводять 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;

0,00 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 ІІ до 5 % по виконаних у 2024 році заходів ІІ на 2024 рік становить _____ грн (без ПДВ);

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

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

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

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

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 нарахувань за 2024 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2024 року – _____ грн (без ПДВ) (п.3.11.Акта).

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

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

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

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

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

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

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

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд з Тр-ром						
Стандарт_місто_підряд без Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський з Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський без Тр-ром						
Стандарт_село_підряд з Тр-ром						
Стандарт_село_підряд без Тр-ром						
Стандарт_село_господарський з Тр-ром						
Стандарт_село_господарський без Тр-ром						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						

Тимчасові_безкоштовні приєднання						
Без вказання типу приєднання						
Без вказання способу виконання робіт						
Всього						

19) додатково отриманий 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 N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.

За 2024 рік для АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» 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/МВт*год	тис. кВт*год	тис. грн	тис. кВт*год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.12	187,81	38 011	328 872			
2 клас	01.01-31.12	1 462,19	1 206 087	1 792 666			
РАЗОМ 1+2 клас			1 244 098	2 121 538			

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 є/є, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На ринку «на добу наперед» за 2024 рік

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

Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На внутрішньодобовому ринку за 2024 рік

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

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

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				

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

В січні 2024 року Товариство не закупляло на ринку двосторонніх договорів електричну енергію, натомість закупляло на ринку «на добу наперед» в обсязі _____ МВт*год на суму _____ грн (без ПДВ) по середньозваженій ціні _____ грн/МВт*год. Середньозважена ціна на платформі Оператора Ринку на ринку «на добу наперед» за січень 2024 року складала _____ грн/МВт*год.

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії

на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – _____ грн (без ПДВ).

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

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

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

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

тис. грн

№	Назва	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал			Дохід за 2024
		Вартість однієї опори	Кіл-сть опор (тис. шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кіл-сть опор (тис. шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кіл-сть опор (тис. шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кіл-сть опор (тис.шт.)	Дохід	
13	АТ «Чернівціоблененрго»		597			610			617			624		
	Разом		597			610			617			624		

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, 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 - _____ 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.

Станом на 31.12.2024 залишилися **не виконаними** 14 заходів загальною запланованою вартістю _____ грн (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ грн (без ПДВ);

Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2021 та 2022 роках – _____ грн (без ПДВ);

За перетоки реактивної електричної енергії – _____ грн (без ПДВ);

Прибуток на регуляторну базу активів – _____ грн (без ПДВ).

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів _____ грн (без ПДВ).

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

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – (-)82 557,98 тис. 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/ споживача м на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/ споживача м на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВ Е на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВ Е на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Нормат ивно- фактич ний обсяг ТВЕ (поміся чно)	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	МВт*год.	МВт*год.	в.о.	в.о.	МВт*го д.	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			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		1,0408					
лютий			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		1,0254					
березень			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		1,0306					
квітень			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		1,0325					
травень			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		1,0283					
червень			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		0,9852					
липень			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		0,9875					
серпень			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		0,9970					
вересень			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		1,0298					
жовтень			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		1,0594					
листопад			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		1,0435					
грудень			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		1,0316					
Всього			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		1,02					

При цьому, Товариством було продано надлишково придбаной для компенсації технологічних витрат електричної енергії на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Ураховуючи зазначене, дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» становитиме:

_____ + _____ = _____ грн (без ПДВ).

Ураховуючи пояснення Ліцензіата та службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.04.2025 № 745/17-25, дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» складає _____ грн (без ПДВ) (проти зафіксованої Актом № 76 _____ грн), яка приймається до подальшого розрахунку.

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» ($\Delta\text{ОНВ}$) у 2024 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

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.

Проти зафіксованої Актом - _____ грн

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» ($\Delta\text{Пст}$) у 2024 році визначається за формулою:

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

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

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} * 0,00 = 0,00 \text{ тис. грн,}$$

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;

0,00 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

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

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

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

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

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

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

$$П \text{ уточ н.} = \text{_____} * 0,00 = 0,00 \text{ тис. грн}$$

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;

0,00 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:

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

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 $\Delta Пст$ та $\Delta Пнов$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ грн (без ПДВ), на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.03.2025 № 602/17-25.

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, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері

енергетики від 24.04.2025 № 878/17-25 (мовою документу):

«...підпунктами 9, 12 та 13 пункту 5 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, викладеною у Додатку 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (зі змінами) (далі – Методики № 428) передбачено наступне:

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

$$\Delta\P_{\text{ст}} = \Pi_{\text{т ст}} - \Pi_{\text{уточ ст}},$$

де $\Pi_{\text{т ст}}$ – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн;

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

$$\Pi_{\text{уточ ст}} = \text{РБА}_{0\text{уточ}} \times \text{РНД}_0,$$

де $\text{РБА}_{0\text{уточ}}$ – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів (при перевірці за 2023 та 2024 роки використовується рівень $\text{РБА}_{0\text{уточ}}$, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках), тис. грн;

РНД_0 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

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

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників $\Delta\P_{\text{ст}}$ та $\Delta\P_{\text{нов}}$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та

2022 роки) тощо;

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.

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.

Таким чином, на думку УЦТРЕ ДРВСЕ за підпунктом 9 пункту 5 Методики № 428 визначається дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta P_{ст}$) у 2024 році:

$$\Delta P_{ст} = P_{т ст} - P_{уточ ст}, де$$

$$\Delta P_{ст} = 0,00 - 0,00 = 0,00 \text{ тис. грн (без ПДВ),}$$

де

0,00 тис. 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;

0,00 тис. грн – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($P_{уточ ст.}$), 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:

$$P_{уточ ст.} = \text{_____} * 0,00 = 0,00 \text{ тис. грн}$$

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 (яка в свою чергу враховує вилучення залишкової вартості ПЛ Бричани на рівні _____ грн.);

0,00 в. о. – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕ від 23.07.2013 № 1009.

Підпунктом 12 пункту 5 Методики № 428 визначається сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників $\Delta P_{ст}$ та $\Delta P_{нов}$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо для тарифів у 2023 році:

$$P_{уточ ст. 2023 року} = \text{_____} * 0,03 = \text{_____} \text{ грн}$$

де _____ грн – залишкова оціночна вартість активу «ПЛ-110 кВ «Дністровська ГЕС

– Бричани» інвентарний номер № _____» на початок звітнього року (2023 року) врахована в РБА₀;

0,03 в. о. – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 (у редакції постанови НКРЕКП від 02.12.2022 № 1599).

Підпунктом 13 пункту 5 Методики № 428 визначається, зокрема надлишково отриманий дохід унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання.

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному розмірі ($\Delta\P_{\text{ст}} 2023 \text{ року} = \text{_____ грн}$), 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 ($\Delta\P_{\text{ст}} 2024 \text{ року} = 0,00 \text{ тис. грн}$), а саме:

$$(\Delta\P_{\text{ст}} 2024 \text{ року} \times 5) + (\Delta\P_{\text{ст}} 2023 \text{ року} \times 1) = (0 \times 5) + (\text{_____} \times 1) = \text{_____ грн.}.$$

Ураховуючи зазначене 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 становить _____ грн (без ПДВ).

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):

$$\begin{array}{ccccccccccc} \text{_____} & + & \text{_____} & + & \text{_____} & + & \text{_____} & + & \text{_____} & + & \text{_____} \\ \text{_____} & + & \text{_____} & + & \text{_____} & + & \text{_____} & + & \text{_____} & + & \text{_____} \\ \text{_____} & = & \text{_____} & \text{грн (без ПДВ)} \end{array}$$

Проти зафіксованої Актом - _____ грн

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)

Проти зафіксованої Актом - _____ грн

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» ($\Delta\P_{ст}$) яка становить – _____ грн (без ПДВ).

Опрацювавши лист Товариства від 25.04.2025 № 19/1-02/1313, службовою запискою від 25.04.2025 № 898/17-25, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики повідомив, мовою документу:

«Розглянувши пояснення АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», надані зазначеним листом, ВП УПТР вважає за доцільне врахувати пропозицію АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» наступним чином, а саме абзац перший підпункту 2 пункту 3 постановляючої частини проекту постанови викласти у такій редакції:

2) «відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року

№ 955, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 12 559,24 тис. грн (без ПДВ), яка включає:».

Крім того, відповідні зміни внести у підпункт 2 пункту 4 проекту постанови НКРЕКП.».

Ураховуючи викладене, письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 206 006 (двісті шість тисяч шість) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	12 118,00 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	206 006,00 грн
---	---	---------------------------

№ По- ру- ше- н- ня	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок (невиконання рішення НКРЕКП у частині розрахунку з НЕК Укренерго за послуги з передачі електроенергії)	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	170 000,00	9 010,00	3 279,64	-	2 457,93	-	
2	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності (комутаційні прилади на вводі до об'єкту споживача не відповідають дозволеним до використання потужності)	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	38 930,00	(37 179,00)	-	(26 025,30)	
3	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності (за 2 адресами приватних домогосподарств)	5 000,00	85 000,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹	-	-	-	-	

	не ідентифіковано житлових будинків)											
4	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі (незабезпечення розрахунків з НЕК "Укренерго" та несплата авансових платежів)	7 118,00	121 006,00		-	1 700 000,00	93 500,00 ²	40 953,00 ³	(13 445,30 ⁴)	-	-	(1,70)
5	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності (незабезпечено правильну роботу «Особистого кабінету замовника»)	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	-	-	-	(25 500,00)	
6	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів (щодо виконання Інвестиційної програми на 2024 рік)	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-	-	-	
7	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів (щодо подання до НКРЕКП Інвестиційної програми, оформленої нена належним чином)	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-	-	-	

Щодо порушення № 3:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

Щодо порушення № 4:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,10
Початковий розмір штрафу	грн	93 500,00

³ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (438 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,44
---	--	------

⁴ відповідно до підпункту 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на пом'якшуючі обставини вчиненого порушення, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (коригуючий відсоток 10 %).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі **206 006** (двісті шість тисяч шість) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760):

1) у строк до 15 травня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Чернівецькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки;

2) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **12 559,24 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі **959,06 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 **935,75 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **10 191,63 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 **472,80 тис. грн** (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання **на 2026 та 2027 роки** шляхом їх зміни **в бік збільшення** на суму у розмірі **400 903,14 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі **406 133,34 тис. грн** (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, у розмірі **5 230,20 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни **в бік зменшення** на загальну суму **12 559,24 тис. грн** (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії для чого:

у строк до 01 липня 2025 року:

внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до укладених договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у частині уточнення, у тому числі таких граф: «Вид об'єкта», «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)», за адресами Чернівецька область, село Шипинці, вулиця Лугова, 1Д та вулиця Лугова, 3Д, та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів.

Про вжиті заходи у строк до 15 липня 2025 року повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області, ТОВ «ЧОЕК», відповідних споживачів;

у строк до 01 жовтня 2025 року:

забезпечити виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії від 26 червня 2019 року № 0517-02041 та від 01 січня 2024 року № 0517-02041-ПП, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0517-03041-ПД та про врегулювання небалансів електричної енергії від 03 травня 2019 року № 0517-01041 укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків на суму заборгованості, зафіксовану Актом планової перевірки від 31 березня 2025 року № 76 у повному обсязі, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застосування санкцій до
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за
порушення Ліцензійних умов з
розподілу електричної енергії,
недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної
енергії, та здійснення заходів
державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ квітня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 31 березня 2025 року № 76, 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 11 березня 2025 року № 367 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», посвідчень на проведення планової перевірки від 28 лютого 2025 року № 100 та від 14 березня 2025 року № 121, установлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

підпункт 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

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

підпункт 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на 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 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;

розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 2.1.11 глави 2.1, згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності,

пункту 2.4.2 глави 2.4, згідно з яким потужність об'єкта споживача обмежується на рівні потужності, передбаченої проектною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача;

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 25 квітня 2024 року) у частині формування ІП відповідно

до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити:

- 1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;
- 2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період;
- 3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими 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.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

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

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

пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, згідно з яким потужність об'єкта споживача обмежується на рівні потужності, передбаченої проєктною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача;

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 25 квітня 2024 року) у частині формування ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити:

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

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

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

2. Накласти штраф у розмірі 206 006 (двісті шість тисяч шість) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії,

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

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

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

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

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності.

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760):

1) у термін до 15 травня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Чернівецькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки;

2) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 12 559,24 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 959,06 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 935,75 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 10 191,63 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 472,80 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 та 2027 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі 400 903,14 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 406 133,34 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, у розмірі 5 230,20 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 12 559,24 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 31 березня 2025 року № 76 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, та постанови НКРЕКП від 11 березня 2025 року № 367 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) усунути порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

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

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності,

для чого:

1) у строк до 01 липня 2025 року внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до укладених договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у частині уточнення, у тому числі таких граф: «Вид об'єкта», «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)», за адресами Чернівецька область, село Шипинці, вулиця Лугова, 1Д та вулиця Лугова, 3Д, та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів.

Про вжиті заходи у строк до 15 липня 2025 року повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області, ТОВ «ЧОЕК» та відповідних споживачів з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 жовтня 2025 року забезпечити виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії від 26 червня 2019 року № 0517-02041 та від 01 січня 2024 року № 0517-02041-ПП, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0517-03041-ПД та про врегулювання небалансів електричної енергії від 03 травня 2019 року № 0517-01041, укладених

з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків на суму заборгованості, зафіксовану Актом, у повному обсязі, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

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

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 11 березня 2025 року № 367 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 28 лютого 2025 року № 100 та від 14 березня 2025 року № 121, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) (далі – АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», 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 31 березня 2025 року № 76 (Акт № 76).

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листом від 04.04.2025 № 19/1-02/1131 (із додатками до нього) надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта планової перевірки від 31 березня 2025 року № 76 (далі – пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. (п. 1.6 Акта, стор. 20)
За результатами розгляду 16 січня 2024 року на засіданні НКРЕКП, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової перевірки від 21 грудня 2023 року № 550 НКРЕКП прийнято розпорядження від 16 січня 2024 року № 12-р «Про усунення АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 12-р), яким зобов'язано АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у строк <u>до 01 квітня 2024 року</u> повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору		



UB
НКРЕКП
№764-14.1.1/25 від 23.04.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 23.04.2025 12:11
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

про надання послуг з передачі електричної енергії від 26 червня 2019 року № 0517-02041 та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 26 червня 2019 року № 0517-03041, укладених з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 21 грудня 2023 року у повному обсязі.

Щодо безумовного виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 26 червня 2019 року № 0517-02041 шляхом забезпечення розрахунків станом на 21 грудня 2023 року у повному обсязі, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» не виконано вимоги Розпорядження НКРЕКП № 12-р.

Заборгованість складає _____ грн за грудень 2023 року.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (Порядок (методики) визначення розміру штрафів), за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

2	пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ)	яким встановлено, що потужність об'єкта споживача обмежується на рівні потужності, передбаченої проектною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача. (п. 3.2 Акта, стор. 40-55)
---	---	---

Щодо побутового споживача електричної енергії _____

Протягом 2024 року споживання електричної енергії за відповідним особовим рахунком склало 236 479 кВт*год.

Між АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 25.10.2016, відповідно до якого здійснюється електроживлення житлового будинку.

Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з фізичною особою _____ було укладено на підставі Витягу про реєстрацію права власності на нерухоме майно від 07.04.2008 № 18399134. Потужність 20 кВт (380В).

Відповідно до Акту про порушення від 25.02.2024 № CV 3136 струмообмежуючий пристрій на 100 А (380 А), що відповідає потужності 50 кВт (380 В).

Таким чином, **комутаційні прилади на вводі до об'єкту споживача не відповідають дозволеним до використання потужності**, визначеної технічними умовами та зазначеній в договорі про користування електричною енергією.

За адресою споживача виявлено споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби.

Довідково: 25.02.2025 представниками АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» складено Акт про порушення № CV 3136, де було зафіксовано, що споживач _____ за адресою проживання використовує електроенергію на непобутові потреби.

11.03.2025 _____ звернувся до АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» щодо перенесення дати

розгляду Акту про порушення № CV 3136 на 26.03.2025.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«...Повідомляємо НКРЕКП, що на призначену дату, а саме 26.03.2025р., засідання комісії не відбулося у зв'язку із неможливістю забезпечення кворуму комісії, спричинене відрадженням голови комісії.

...Водночас, додатково повідомляємо, що за результатами розгляду Акту про порушення CV 3136 на засіданні комісії, призначеному на 16.04.2025р. о 10:00 год, АТ «Чернівціобленерго» буде вжито відповідних заходів визначених п.2.31.2 ПРРЕЕ щодо усунення порушення та буде надано Регулятору відповідну інформацію та підтверджуючі документи.

Водночас, в Акті перевірки зазначено, що комутаційні прилади на вводі до об'єкту споживача не відповідають дозволеним до використання потужності визначеної технічними умовами та зазначеним в договорі про користування електричною енергією.

З метою усунення виявлених недоліків, станом на 02.04.2025р. за об'єктом споживача проведено технічну перевірку, під час якої було замінено невідповідний договірній потужності автоматичний вимикач, та встановлено АВ номіналом 40А, що підтверджується Актом технічної перевірки №197646».

Щодо 2-х адрес побутового споживача електричної енергії _____

Протягом 2024 року споживання електричної енергії за відповідними особовим рахунком 1 склало 74 400 кВт*год та за особовим рахунком 2 склало 96 305 кВт*год.

Між АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 23.06.2022, відповідно до якого здійснюється електроживлення житлового будинку 1 та від 23.06.2022, відповідно до якого здійснюється електроживлення житлового будинку 2.

Вищевказані договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, з фізичною особою _____ було укладено на підставі відповідних Витягів про Державну реєстрацію права власності на нерухоме майно. Потужність за кожним об'єктом складає **по 30 кВт (380В)**.

Відповідно до Акту про порушення від 25.02.2024 № CV 3105 (житловий будинок 1) **встановлено струмообмежуючий пристрій на 100 А (380 А), що відповідає потужності 50 кВт (380 В).**

Відповідно до Акту про порушення від 25.02.2024 №CV 3104 (житловий будинок 2) **встановлено струмообмежуючий пристрій на 125 А (380 А), що відповідає потужності 60 кВт (380 В).**

Таким чином, **комутаційні прилади на вводі до об'єктів споживача не відповідають дозволеним до використання потужності визначеної технічними умовами та зазначеним в договорі про користування електричною енергією.**

За адресою споживача комісією з проведення перевірки **виявлено споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби.**

Довідково: 25.02.2025 представниками АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» було складено Акт про порушення № CV 3105, яким зафіксовано, що споживач _____ за адресою 1 використовує електроенергію на непобутові потреби та Акт про порушення № CV 3104, яким зафіксовано, що споживач _____ за адресою 2 використовує електроенергію на непобутові потреби.

11.03.2025 _____ звернулась до АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» щодо перенесення дати розгляду Актів про порушення № CV 3104 та CV 3105 на 26.03.2025.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Повідомляємо НКРЕКП, що на призначену дату, а саме 26.03.2025р., засідання комісії не відбулося у зв'язку із неможливістю забезпечення кворуму комісії, спричинене відрадженням голови комісії.

... Водночас, додатково повідомляємо, що за результатами розгляду Акту про порушення № CV 3105 на засіданні комісії, призначеному на 16.04.2025р. о 10:00 год, АТ «Чернівціобленерго» буде вжито відповідних заходів визначених п.2.31.2 ПРПЕЕ та буде надано Регулятору відповідну інформацію та підтверджуючі документи.

Водночас, в Акті перевірки зазначено, що комутаційні прилади на вводі до об'єкту споживача не відповідають дозволеним до використання потужності визначеної технічними умовами та зазначеним в договорі про користування електричною енергією.

З метою усунення виявлених недоліків, станом на 02.04.2025р. за об'єктом споживача проведено технічну перевірку, під час якої було замінено невідповідний договірній потужності автоматичний вимикач, та встановлено АВ номіналом 50А, що підтверджується Актом технічної перевірки №197644 та №197643».

Щодо адреси побутового споживача електричної енергії _____

Протягом 2024 року споживання електричної енергії за відповідним особовим рахунком склало 71 017 кВт*год.

Між АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 01.01.2019, відповідно до якого здійснюється електроживлення будівництва житлового будинку.

Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 01.01.2019 з фізичною особою _____ було укладено на підставі Повідомлення про початок виконання будівельних робіт від 08.06.2017 та Свідоцтва на право власності на нерухоме майно (земельна ділянка) від 21.04.2013. **Потужність 5 кВт (380В).**

Відповідно до Акту про порушення від 10.03.2025 № CV 3131 встановлено **струмообмежуючий пристрій на 32 А (380 А), що відповідає потужності 17 кВт (380 В).**

Таким чином, **комутаційні прилади на вводі до об'єкту споживача не відповідають дозволеним до використання потужності** визначеної технічними умовами та зазначеним в договорі про користування електричною енергією.

За адресою споживача комісією з проведення перевірки **виявлено споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби.**

Довідково: 10.03.2025 представниками АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» було складено Акт про порушення № CV 3131, яким зафіксовано, що споживач _____ **використовує електроенергію на непобутові потреби.**

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Додатково повідомляємо, що за результатами розгляду Акту про порушення № CV 3131 на засіданні комісії, призначеному на 08.04.2025р. о 10:00 год, АТ «Чернівціобленерго» буде вжито відповідних заходів визначених п.2.3.12 ПРПЕЕ щодо усунення порушення та буде надано Регулятору відповідну інформацію та підтверджуючі документи.

Водночас, в Акті перевірки зазначено, що комутаційні прилади на вводі до об'єкту споживача не відповідають дозволеним до використання потужності визначеної технічними умовами та зазначеним в договорі про користування електричною енергією.

З метою усунення виявлених недоліків, станом на 02.04.2025р. за об'єктом споживача проведено технічну перевірку, під час якої було замінено невідповідний договірній потужності автоматичний вимикач, та встановлено АВ номіналом 10А, що підтверджується Актом технічної перевірки №194831»

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

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30 %).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП за порушення пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II ПРРЕЕ, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

3	пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ	згідно з яким під час оформлення заяви-присднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності. (п. 3.2 Акта, стор.59-64)
---	--	---

З метою вибіркової перевірки дотримання порядку укладення договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії комісією з проведення перевірки за участю представників АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» здійснено виїзд за вибірково обраними адресами з проведенням фото фіксації.

Під час виїзду на місце, візуальним оглядом комісією з проведення перевірки **не ідентифіковано житлові будинки за двома відповідними адресами** із 37 оглянутих адрес.

При цьому, додатки № 2 та № 3 до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії містять **відомості про вид об'єкта – житлові будинки, яких за фактичним місцезнаходженням не виявлено.**

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«З метою укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії за адресою:, у відповідності до вимог п.2.1.7. ПРРЕЕ (в редакції діючій на момент укладення вказаного договору) було надано до АТ «Чернівціобленерго», копії правовстановлюючих документів на об'єкт, а саме копію Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності де об'єктом нерухомого майна є **«Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості»**, а також копію Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності на земельну ділянку з кадастровим номером з цільовим призначенням: «для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель та споруд».

Таким чином, між АТ «Чернівціобленерго» та було укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії Водночас, **варто наголосити, що інформація викладена в додатку №2 «Паспорт точки розподілу електричної**

енергії» та додатку №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії споживача» до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії щодо виду об'єкта «Житловий будинок», що знаходиться за адресою:, відповідає інформації з Витягу з ДРРПНМ, який було надано заявником ОСР для укладення вищевказаного договору.

З метою укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії за адресою:, у відповідності до вимог п.2.1.7. ПРРЕЕ (в редакції діючій на момент укладення вказаного договору) було надано копії правовстановлюючих документів на об'єкт, а саме копію Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності де об'єктом нерухомого майна є «Житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості», а також копію Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності на земельну ділянку з кадастровим номером з цільовим призначенням: «для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель та споруд».

Таким чином, між АТ «Чернівеціобленерго» та укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії Водночас, варто наголосити, що інформація викладена в додатку №2 «Паспорт точки розподілу електричної енергії» та додатку №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії споживача» до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії щодо зазначення виду об'єкта «Житловий будинок», що знаходиться за адресою, відповідає інформації з Витягу з ДРРПНМ, який було надано заявником ОСР для укладення вищевказаного договору...

....В свою чергу, варто звернути увагу Регулятора, що Ліцензіат не наділений повноваженнями щодо надання оцінки виду об'єкта та встановлення відповідності такого виду об'єкта інформації викладеній в правовстановлюючих документах. До того ж, в ході проведення перевірки, листом від 25.03.2025р. №6-02/1010 АТ «Чернівеціобленерго» було надано інформацію та підтверджуючі документи про місця встановлення засобів комерційного обліку за вищевказаними об'єктами, згідно якої, засоби комерційного обліку на об'єктах, що знаходяться за адресами: встановлено на опорі, що додатково підтверджує той факт, що в процесі здійснення технічної перевірки уповноважені представники Товариства здійснюють перевірку засобу комерційного обліку виключно в місцях їх встановлення.

В спростування встановленого порушення, варто зазначити, що згідно положень чинного законодавства, державну політику з питань державного архітектурно-будівельного контролю та нагляду здійснює Державна інспекція архітектури та містобудування України, саме до компетенції якої входить проведення перевірок, здійснення державного ринкового нагляду та у межах сфери своєї відповідальності видає обов'язкові до виконання приписи щодо: усунення порушень вимог законодавства у сфері містобудівної діяльності.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою Департамент із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії від 17.04.2025 № 400/20-25 повідомляє, що **нормативне обґрунтування ОСР** щодо процедури врегулювання договірних відносин щодо розподілу електричної енергії, зокрема шляхом надання заявниками (споживачами) витягів з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно (в якому зазначається вид об'єкта – житловий будинок) та копії витягів з Державного реєстру речових прав на земельну ділянку, на думку Департаменту, **не можуть бути враховані**, оскільки під час здійснення контрольних оглядів/технічних перевірок вузлів обліку у споживачів представники ОСР мають можливість виявити наявність/відсутність на території споживача об'єкта (приватного домогосподарства).

4	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині обов'язку ліцензіата укласти договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму; пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору, підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором, пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків; підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором. <i>(п. 3.2 Акта, стор. 71-81)</i>
	Станом на 31.12.2024 за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата між АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та НЕК «УКРЕНЕРГО» обліковується заборгованість Товариства перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії від 03.05.2019 у сумі _____ грн (з ПДВ). <i>Довідково:</i> заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» перед АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії від 03.05.2019 № 0517-01041 станом на 31.12.2024 складала _____ грн (з ПДВ). Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 31.12.2024 обліковується загальна заборгованість АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії за 2024 рік обліковується заборгованість у сумі _____ грн (з ПДВ).	

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на **31.12.2024** обліковується заборгованість АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за **послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** за 2024 рік обліковується заборгованість у сумі _____ **грн** (з ПДВ).

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень – грудень 2024 року, наданий Ліцензіатом та встановлено, що АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» **не здійснювало або здійснювало не у встановлений термін з січня 2024 по грудень 2024 року часткову попередню оплату вартості послуги (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж) з передачі електричної енергії оператору системи передачі.**

Також, комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період січень – грудень 2024 року, наданий Ліцензіатом та встановлено, що АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» **не здійснювало з січня 2024 року по грудень 2024 року часткову попередню оплату вартості (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж) послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі.**

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» не погоджується із висновками перевірки, оскільки, зазначені порушення є наслідком неправомірного встановлення з боку НКРЕКП штучно занижених, економічно необґрунтованих тарифів на розподіл електроенергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік...

.... сума недоотриманого Товариством доходу за 2023 та 2024 роки, склала _____ грн., зокрема:

- недоотриманий дохід за 2023 рік в сумі _____ грн. (без ПДВ) (підтверджений Актом планової перевірки НКРЕКП від 27.03.2024 року №150), який за рішенням НКРЕКП буде повернуто Товариству лише в 2026-2027 роках;

- недоотриманий дохід за 2024 рік в сумі _____ грн. (без ПДВ) (підтверджений Актом планової перевірки НКРЕКП від 31.03.2025 року № 76)...

.... за наказом Господарського суду Чернівецької області про примусове виконання рішення від 04.10.2024, в грудні 2024 року було накладено арешт на всі поточні рахунки Товариства, що в свою чергу, призвело до повного блокування діяльності - оператора системи розподілу АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» ...

...Водночас, незважаючи на важке фінансове становище, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» продовжувало виконувати свої фінансові зобов'язання перед НЕК «Укренерго». Так, в 2024 році Товариством сплачено НЕК «Укренерго» кошти на загальну суму _____ грн (з ПДВ), зокрема:

- за послуги з передачі електричної енергії в сумі – _____ грн (з ПДВ), а саме:
 - за договором від 26.06.2019 року № 0517-02041, в сумі - _____ грн (з ПДВ);*
 - за договором від 01.01.2024 року № 0517-02041-ПП, в сумі - _____ грн (з ПДВ);**
- за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління в сумі _____ грн (з ПДВ), а саме:*

- за договором від 26.06.2019 року № 0517-03041, в сумі - _____ грн (з ПДВ);*
- за договором від 01.01.2024 року № 0517-03041-ПД, в сумі - _____ грн (з ПДВ).»*

5	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі, а саме, вимог пунктів 4.10.2 – 4.10.4 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу. (п. 3.22, стор 135)
	На виконання вимог пункту 4.10 розділу IV Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 року № 310, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на офіційному вебсайті реалізований особистий кабінет Замовника http://pr.oblenergo.cv.ua/, який надає можливість замовникам при наявності кваліфікованого електронного підпису, подавати заяви про приєднання до електромереж Товариства через мережу Інтернет, контролювати етапи надання послуги з приєднання, отримувати на підписувати за допомогою кваліфікованого електронного підпису документи тощо. Відповідно до вимог пунктів 4.10.2 – 4.10.4 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема: Завантаження квитанції про оплату вартості плати за приєднання до електричних мереж. Кожне поле заяви про приєднання у сервісі «Особистий кабінет замовника» має містити опис-інструкцію про її заповнення, у тому числі форма введення даних (числовий, текстовий тощо), (розмір та розширення завантажених документів, вимоги до графічних матеріалів, короткий опис рекомендацій щодо інформації, що має бути занесена у рядку, тощо). ОСР протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання має забезпечити інформування замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви. Комісія з перевірки зазначає, що під час демонстрації функціоналу реалізованого особистого кабінету Замовника на вебсайті http://pr.oblenergo.cv.ua/ <u>було встановлено, що Ліцензіатом не забезпечено функціонування вищезазначених вимог.</u> Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): <i>«Відповідно до вимог пунктів 4.10.2 – 4.10.4 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема:</i> <i>Завантаження квитанції про оплату вартості плати за приєднання до електричних мереж.</i> <i>Під час здійснення онлайн демонстрації роботи сервісу «Особистий кабінет замовника» вкладка «Завантажити» для рядка «Квитанція на оплату вартості плати за приєднання» змістилась до рядка «Технічні умови приєднання». Даний незначний технічний недолік був відкоригований відразу після завершення онлайн демонстрації, тобто фактично доопрацьований в ході перевірки. Можливість завантажити замовником «Квитанцію про оплату вартості плати за приєднання» повністю реалізовано. Відео-демонстрація додаються.</i> <i>Кожне поле заяви про приєднання у сервісі «Особистий кабінет замовника» має містити опис-інструкцію про її заповнення, у тому числі форма введення даних (числовий, текстовий тощо), (розмір та розширення завантажених документів, вимоги до графічних матеріалів, короткий опис рекомендацій щодо інформації, що має бути занесена у рядку, тощо).</i> <i>Під час здійснення онлайн демонстрації роботи сервісу «Особистий кабінет замовника» Регулятором було зазначено, що поля: «Найменування юридичної особи або ПІБ фізичної особи-</i>	

замовника послуги з приєднання до електричних мереж», «Номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно», «Унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності)», «Реєстраційний номер облікової картки платника податків (за наявності)», «Код ЄДРПОУ (для юридичної особи)», «Банківські реквізити замовника Р/р (IBAN)», «Характеристика об'єкта замовника», «Назва» та «Місце розташування» не містили опис-інструкцію про її заповнення. В ході перевірки АТ «Чернівціобленерго» оперативно відреагували та доповнили дані поля додатковими більш детальнішими описами, щодо їх заповнення. Окрім того в «Особистому кабінеті замовника» замовник послуги з приєднання може ознайомитись з детальною Інструкцією з подання заяви про приєднання через Вебсайт Компанії та Роз'ясненням щодо можливостей особистого кабінету. Відео-демонстрація додаються.

ОСР протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання має забезпечити інформування замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви.

На виконання пункту 4.10.4. Кодексу систем розподілу, зі змінами та доповненнями затверджених Постановою НКРЕКП від 09.10.2024 року №1713 АТ «Чернівціобленерго» протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання здійснює інформування замовника в сервісі "Особистий кабінет замовника" та на електронну пошту з наданням реєстраційного номера заяви та в подальшому забезпечує інформування про стадії опрацювання заяви та надання послуги з приєднання згідно обраного замовником каналу отримання інформації.

Так крім листа на електронну пошту замовнику «Особистому кабінеті замовника» в розділі «Мої заяви» відображається реєстраційний номер заяви.

Також в «Особистому кабінеті замовника» замовник послуги з приєднання може ознайомитись з детальною Інструкцією з подання заяви про приєднання через Вебсайт Компанії та Роз'ясненням щодо можливостей особистого кабінету.

Слід зазначити, що оскільки пунктом 4.10.4. передбачено що реєстраційний номер заяви про приєднання замовник повинен отримати протягом однієї години (**поточного робочого дня**) після подання, реєстрація заяв які надійшли після 17.00 год. поточного дня чи у вихідні (неробочі) дні та відповідне інформування замовників здійснюється до 09.00 год наступного робочого дня. Таким чином, на думку АТ «Чернівціобленерго» вимоги пункту 4.10.4. реалізовано в повному обсязі.

Перейшовши до сервісу **Особистий кабінет замовника послуги з приєднання** клієнту буде доступна Інструкція щодо подачі заяви, роз'яснення щодо роботи сервісу, у тому числі щодо етапів проходження заяви.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за результатами розгляду пояснень Ліцензіата Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики надано службову записку № 765/17-25 від 14.04.2025 (мовою документу):

«...за наданими відео матеріалами від АТ «Чернівціобленерго» в частині сервісу «Особистий кабінет замовника» було забезпечено можливість, зокрема:

завантаження квитанції про оплату вартості плати за приєднання до електричних мереж;

наявність у кожному полі заяви про приєднання у сервісі «Особистий кабінет замовника» опису-інструкції про її заповнення, у тому числі форми введення даних (числовий, текстовий тощо), (розмір та розширення завантажених документів, вимоги до графічних матеріалів, короткий опис рекомендації щодо інформації, що має бути занесена у рядку, тощо);

ОСР протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання має забезпечити інформування замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви.

Отже, Департамент вважає, що АТ «Чернівціобленерго» було усунуто порушення вимог

пунктів 4.10.2 – 4.10.4 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, в частині належного функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника» згідно з вимогами Кодексу.».

Враховуючи пояснення Ліцензіата, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики № 765/17-25 від 14.04.2025, Департамент ліцензійного контролю вважає, що Ліцензіатом усунуто порушення підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, яким встановлено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі, а саме, **вимог пунктів 4.10.2 – 4.10.4 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

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

Інвестиційна програма АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 29.12.2024 № 2636 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік у сумі 176 928,00 тис. грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці:

Джерела фінансування	План, тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	134 679,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	0,00
За перетоки реактивної е/е	22 355,00
Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 29.09.2024 №1764)	9,00
Прибуток на регуляторну базу активів (постанова НКРЕКП від 29.09.2024 №1764)	382,00
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 29.09.2024 №1764)	19 503,00
Усього	176 928,00

Звіт щодо виконання інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік

№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на 2024 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано станом на 31.12.2024 тис. грн (без ПДВ)		Відсоток Фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	2	3	4	5	6	7
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	111 514,44				
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії	7 931,14				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	39 097,29				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	8 092,05				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	0,00				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	7 572,32				
7	Інше	2 720,77				
Разом		176 928,00				

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

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

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить **87,6 % (із 113 заходів виконано 99)**.

2. Сума недофінансування ІП на 2024 рік становить _____ грн (без ПДВ).

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

4. Перевищення обсягів фінансування до 5 % становить _____ грн (без ПДВ).

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

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

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

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

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

9. Всього протягом 2024 року було виконано 99 заходів на загальну суму _____ грн (без ПДВ). 10. Частково профінансовано протягом 2024 року було 4 заходи, загальна сума яких складає _____ грн (без ПДВ). 11. Невиконано заходів протягом 2024 року на загальну суму _____ грн (без ПДВ) в кількості 10 заходів. Таким чином станом на 31.12.2024 року невиконання ІП на 2024 рік складає, з урахуванням виконаних заходів становить: _____ + _____ = _____ грн (без ПДВ). Станом на 31.12.2024 залишились не виконаними 14 заходів ІП на 2024 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить 8,12 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2024 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування: Амортизація – _____ грн (без ПДВ); Прибуток на регуляторну базу активів – _____ грн (без ПДВ); За перетоки реактивної електричної енергії – _____ грн (без ПДВ). Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2021 та 2022 роках – _____ грн (без ПДВ). Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): «Щодо не виконання заходи ІП на 2023 рік, на загальну суму _____ грн. (без ПДВ). <i>Не виконання в повному обсязі заходів Інвестиційної програми 2023 року, спричинено виключно дефіцитом обігових коштів, який виник в наслідок встановлення з боку НКРЕКП економічно необґрунтованих тарифів на розподіл електричної енергії, що призвело до не наповнення Джерел Інвестиційної програми.</i> <i>Також суттєвим чинником, що вплинув на повноту виконання Товариством заходів Інвестиційної програми 2023 року, є не повернення Товариству недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності в 2023 році, в сумі _____ грн. (без ПДВ), який підтверджено Актом планової перевірки НКРЕКП від 27.03.2024 року №150 та який Товариство могло спрямувати на фінансування заходів ІП.</i> <i>Варто зауважити, що сума не виконання заходи ІП на 2023 рік (_____ грн. (без ПДВ)) в три рази менша суми неповернутого Товариству недоотриманого доходу за 2023 рік (_____ грн. (без ПДВ)).</i> <i>За рішенням НКРЕКП недоотриманий дохід від здійснення ліцензованої діяльності за 2023 рік, в сумі _____ грн. (без ПДВ), буде повернуто Товариству лише в структурі тарифів 2026-2027 років.»</i> Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.		
7	підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду;

пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок 955)	яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити: 1) інформацію про прогностичний 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 прогностичний період; 3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогностичний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо); 4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП; 5) джерела фінансування ІП; 6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та витрат електричної енергії за результатами реалізації ІП. (п. 3.31 Акта, стор. 294)
Відповідно до 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» та вимог пунктів 2.9, 2.10, 2.19 Порядку 955, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП 16.09.2024 Інвестиційну програму на 2025 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу. АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2025 рік у визначений НКРЕКП термін (супровідний лист від 06.09.2024 № 8/1-05/1 (вх. НКРЕКП від 06.09.2024 № 29873/1-24)), проте оформлену неналежним чином. Доопрацьований проєкт Інвестиційної програми 2025 року Товариство надало до НКРЕКП разом із супровідним листом від 24.12.2024 № 8/1-02/3541 (вх. НКРЕКП від 24.12.2024 № 43612/1-24). Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): «АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» надало на розгляд до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2025 рік у визначений термін відповідно до постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670. Відповідно до постанови НКРЕКП № 670, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати на розгляд до 16.09.2024 Інвестиційну програму на 2025 рік – фактично подана на погодження до НКРЕКП 06.09.2024р., лист АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» від 06.09.2024 № 8/1-05/1. Від НКРЕКП, 18.09.2024р. в робочому порядку на електронну адресу відповідальної особи	

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» було отримано зауваження щодо наданого проєкту Інвестиційної програм на 2025 рік в частині актуалізації вартості закупівель.

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» звернулось до НКРЕКП листом від 03.10.2024 № 8/1-02/2609 з проханням продовжити термін розгляду проєкту Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік.

Також 08.10.2024р., 24.10.2024р., 15.11.2024р., 18.11.2024р., 20.11.2024р., 26.11.2024р., 27.11.2024р., 29.11.2024р. від НКРЕКП в робочому порядку на електронну адресу відповідальної особи АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» надходили додаткові зауваження в частині актуалізації вартості закупівель.

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» опрацювало та усунуло надані Регулятором зауваження в установлені терміни відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, про що було повідомлено НКРЕКП листом АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» від 24.12.2024 № 8/1-02/3541».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за пункти 2.8 (у редакції, що діяла до 25.04.2024) та 2.9 глави 2, 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.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Водночас повідомляємо, що АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», як учасник балансуючого ринку, не здійснює «купівлю-продаж» електричної енергії на балансуючому ринку, зазначені дії є балансуванням і здійснюються виключно оператором системи передачі – НЕК «Укренерго», або за його рекомендаціями, а саме:

Відповідно до пп.4¹ п.1 ст.1 Закону України «Про ринок електричної енергії» (надалі – Закон) – «балансування - усі дії та процеси, що здійснюються в будь-який період часу, за допомогою яких оператор системи передачі забезпечує постійне підтримання частоти в об'єднаній енергетичній системі України в межах попередньо визначеного діапазону стабільності та забезпечує підтримання необхідних обсягів резервів необхідної якості»

Підпунктом 7. п.1 ст.1 Закону визначено, - «балансуючий ринок електричної енергії – ринок, організований оператором системи передачі електричної енергії з метою забезпечення достатніх обсягів електричної потужності та енергії, необхідних для балансування в реальному часі обсягів виробництва та імпорту електричної енергії і споживання та експорту електричної енергії, врегулювання системних обмежень в об'єднаній енергетичній системі України, а також фінансового врегулювання небалансів електричної енергії».

Згідно п.1 ст. 68 Закону, - «на балансуючому ринку оператором системи передачі здійснюються:

1) купівля та продаж електричної енергії для балансування обсягів попиту та пропозиції електричної енергії у межах поточної доби;

2) купівля та продаж електричної енергії з метою врегулювання небалансів електричної енергії сторін, відповідальних за баланс».

Відповідно до ЗУ «Про ринок електричної енергії», балансування (купівля – продаж) електричної енергії на балансуючому ринку здійснюється виключно оператором системи передачі – НЕК «Укренерго» (або за його розпорядженням).

Також, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» не погоджується з розрахунком суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2024 році, в частині визначення - «суми коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників $\Delta P_{ст}$ та $\Delta P_{нов}$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ грн (без ПДВ), на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.03.2025 № 602/17-25.».

Так, «Комісія з перевірки зазначає, що після підписання договору оренди та акту приймання передачі між Ліцензіатом та ОСП, актив ПЛ-110 кВ _____ (інвентарний номер № 002398) повинен бути виключеним з РБА⁰, та відповідно до вимог Порядку 899 повторно введеним (поверненим) в експлуатацію до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, після закінчення терміну дії (розірвання) договору оренди, підписання відповідного акту приймання-передачі та безпосереднього використання активу Ліцензіатом у діяльності з розподілу електричної енергії.

З огляду на зазначене, комісією з перевірки отримано роз'яснення Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (службова записка від 28.03.2025 № 602/17-25) у частині ведення регуляторної бази активів, а саме стосовно активу «ПЛ-110 кВ _____ інвентарний номер № 002398, та здійснено перерахунок первісної та залишкової вартості активів, що вибули з РБА⁰₂₀₂₄ з урахуванням виведення зазначеної повітряної лінії станом на 31.12.2024 (перерахунок здійснено у реєстрі 1, що додається)».

Проте, з даною позицією Регулятора АТ «Чернівціобленерго» не погоджується та з метою детального вивчення порушеного питання, вважаємо за доцільне надати короткі пояснення із викладенням обставин даної ситуації а саме:

Між АТ «Чернівціобленерго» та ПрАТ «НЕК «Укренерго» укладеного договір оренди від 14.02.2022 року №55-ю.

Згідно п.1.1 Договору, Орендодавець передає, а Орендар приймає в строкове платне цільове користування окреме індивідуально визначене майно Орендодавця, а саме: **ПЛ – 110 кВ _____, Інвентарний № 002398** (надалі – «Об'єкт оренди»).

Згідно ст. 759 Цивільного кодексу України, за договором найму (оренди) наймодавець передає або зобов'язується передати наймачеві майно у володіння та користування за плату на певний строк.

Таким чином, оренда є тимчасовим правом користування та не передбачає припинення використання активу у зв'язку з відчуженням про що йде мова в п.1.5 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11.07.2013 року № 899, (із змінами) (надалі – Порядок 899), а отже не є підставою для виведення активу з регуляторної бази активів підприємства.

Варто зауважити, що пунктом 1.5 Порядку 899 визначено, що «виведення з експлуатації активу (елементів активу) - припинення використання активу (елементів активу) (у тому числі в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або за рахунок заходів з приєднання) у зв'язку з переміщенням (у тому числі до обмінного фонду), консервацією, відчуженням (вибуттям), іншими причинами, що передбачає вилучення цього активу (елементів активу) із регуляторних баз активів, які створено на дату або після переходу до стимулюючого регулювання».

Зі змісту норми слідує, що виключення активу з регуляторної бази може бути здійснене лише у разі його виведення з експлуатації у зв'язку з переміщенням (у тому числі до обмінного фонду), консервацією, відчуженням (вибуттям), що в даному випадку не відбулося.

В той же час, варто наголосити, що відповідно до п.п. 14.1.31 п. 14.1 ст. 14 Податкового кодексу України відчуження майна – це будь-які дії платника податків, унаслідок вчинення яких такий платник податків у порядку, передбаченому законом, втрачає право власності на майно, що належить такому платнику податків.

Водночас, відповідно до ст. 316 Цивільного кодексу правом власності є право особи на річ (майно), яке вона здійснює відповідно до закону за своєю волею, незалежно від волі інших осіб.

Та, згідно ст. 317 ЦК України за змістом права власності, власникові належать права володіння, користування та розпоряджання своїм майном.

За наведених обставин, передача активу в оренду не може розцінюватися НКРЕКП, як виведенням його з експлуатації, адже суперечить встановленим законодавцем поняттям «право власності», «оренда» та «відчуження майна».

До того ж, варто наголосити на тому, що АТ «Чернівціобленерго» залишається власником активу та продовжує здійснювати заходи з його технічного обслуговування, адже функція з технічного обслуговування, станом на 2025 рік, не передана орендарю.

Так, умовами договору оренди, а саме п.4.2.4 Договору визначено, що ПрАТ «НЕК «Укренерго» зобов'язаний протягом 10 робочих днів з дати підписання Сторонами Акту приймання – передачі (в оренду) укласти Договір технічного обслуговування та ремонтів для отримання послуг (робіт), пов'язаних з експлуатацією, належним утриманням тощо Об'єкта оренди з АТ «Чернівціобленерго».

Враховуючи те, що договір щодо технічного обслуговування та ремонтів між АТ «Чернівціобленерго» та НЕК «Укренерго» не укладено, Товариство, з метою забезпечення належного технічного стану ПЛ-110 кВ _____, яка перебуває у користуванні НЕК «Укренерго», вже три роки поспіль самостійно проводить технічне обслуговування та ремонт зазначеної лінії.

Водночас, передача правомочностей з користування не є відчуженням у розумінні положень Податкового кодексу України, Цивільного кодексу України, а відтак і Порядку 899, оскільки не позбавляє власника, закріпленого ст. 316, 317 ЦК України, права власності на об'єкт.

Таким чином, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» вважає, що передача в оренду ПЛ-110 кВ _____ не є підставою для вилучення його з регуляторної бази активів, оскільки актив не є відчуженим.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно пункту 1.5 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11.07.2013 № 899 (далі – Порядок), виведення з експлуатації активу (елементів активу) - припинення використання в ліцензованій діяльності активу (елементів активу) (у тому числі в рамках виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або за рахунок заходів з приєднання) у зв'язку з переміщенням (у тому числі до обмінного фонду), консервацією, відчуженням (вибуттям), іншими причинами, що передбачає вилучення цього активу (елементів активу) із регуляторних баз активів, які створено на дату або після переходу до стимулюючого регулювання.

Згідно пункту 2.3 Порядку до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, що безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

При цьому, варто зауважити, що листом від 22.05.2024 № 6-02/1314 АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» звертало увагу НКРЕКП, що Товариство **не використовує зазначену повітряну лінію для провадження ліцензованої діяльності.**

Отже, у зв'язку з передачею АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в оренду НЕК «УКРЕНЕРГО» ПЛ-110 кВ _____ Товариство не використовує зазначену повітряну лінію для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, тому зазначений актив не має бути включений до складу регуляторної бази активів Товариства, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання.

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):**

_____ x _____ / _____ = _____ грн (без ПДВ),

де

сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн (без ПДВ) (табл. 3.25.23);

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, у тому числі (табл. 3.25.16):

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) (_____ грн + _____ грн) (рядок 005, стовбець 6 форми № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року).

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

Згідно п. 5.19 Порядку № 1175 - Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік не застосовується відповідно до додатку 32 Порядку № 1175.

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:

$$\text{ОКВ} = ((\text{_____} - \text{_____}) \times 111,4/100 + \text{_____}) \times (1 - (0 + 0)/100) \times \text{_____} \times (1 + 0,7 * \text{_____} / \text{_____}) = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

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;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

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

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

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

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

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

$$\text{ОНВ} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} * 0,2116 + \text{_____} + \text{_____} * 0,2116 = \text{_____} \text{ грн,}$$

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 та ІП);

_____ 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 та ПІ 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 та ПІ по статті «відрахування на соціальні заходи» _____ + _____ + _____);

0,2116 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (_____/_____= 0,2116);

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

Відповідно до службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 31.03.2025 № 634/17-25 та від 09.04.2025 № 728/17-25 щодо підходу до врахування витрат, які були капіталізовані:

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:

$$\text{ОНВ} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} * 0,2114 + \text{_____} + \text{_____} * 0,2114 = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (353 783,00 + 237,00 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» _____ + _____);

0,2116 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (_____/_____= 0,2114);

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

Таким чином, до розрахунку приймається сума _____ грн проти зафіксованої Актом _____ грн

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

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

де:

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

Відповідно до службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 31.03.2025 № 634/17-25 та від 09.04.2025 № 728/17-25 щодо підходу до врахування витрат, які були капіталізовані:

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

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

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація по ремонтах _____ + _____) (форма № 2-НКРКП 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 _____).

Відповідно до службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 31.03.2025 № 634/17-25 та від 09.04.2025 № 728/17-25 щодо підходу до врахування витрат, які були капіталізовані:

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 0,00 тис. грн (без ПДВ)

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} * 0,00 = 0,00 \text{ тис. грн,}$$

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;

0,00 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 – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

$$\text{П уточ н.} = \text{_____} * 0,00 = 0,00 \text{ тис. грн}$$

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

проводять 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;

0,00 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 ІІ до 5 % по виконаних у 2024 році заходів ІІ на 2024 рік становить _____ грн (без ПДВ);

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

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

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

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

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 нарахувань за 2024 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2024 року – _____ грн (без ПДВ) (п.3.11.Акта).

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

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

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

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

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

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд з Тр-ром						
Стандарт_місто_підряд без Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський з Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський без Тр-ром						
Стандарт_село_підряд з Тр-ром						
Стандарт_село_підряд без Тр-ром						
Стандарт_село_господарський з Тр-ром						
Стандарт_село_господарський без Тр-ром						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						

Тимчасові_безкоштовні приєднання						
Без вказання типу приєднання						
Без вказання способу виконання робіт						
Всього						

19) додатково отриманий 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 N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.

За 2024 рік для АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» 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/МВт*год	тис. кВт*год	тис. грн	тис. кВт*год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.12	187,81	38 011	328 872			
2 клас	01.01-31.12	1 462,19	1 206 087	1 792 666			
РАЗОМ 1+2 клас			1 244 098	2 121 538			

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 є/є, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На ринку «на добу наперед» за 2024 рік

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

Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На внутрішньодобовому ринку за 2024 рік

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

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

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				

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

В січні 2024 року Товариство не закупляло на ринку двосторонніх договорів електричну енергію, натомість закупляло на ринку «на добу наперед» в обсязі _____ МВт*год на суму _____ грн (без ПДВ) по середньозваженій ціні _____ грн/МВт*год. Середньозважена ціна на платформі Оператора Ринку на ринку «на добу наперед» за січень 2024 року складала _____ грн/МВт*год.

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії

на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – _____ грн (без ПДВ).

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

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

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

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

тис. грн

№	Назва	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал			Дохід за 2024
		Вартість однієї опори	Кіл-сть опор (тис. шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кіл-сть опор (тис. шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кіл-сть опор (тис. шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кіл-сть опор (тис.шт.)	Дохід	
13	АТ «Чернівціоблененрго»		597			610			617			624		
	Разом		597			610			617			624		

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, 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 - _____ 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.

Станом на 31.12.2024 залишились **не виконаними** 14 заходів загальною запланованою вартістю _____ грн (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ грн (без ПДВ);

Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2021 та 2022 роках – _____ грн (без ПДВ);

За перетоки реактивної електричної енергії – _____ грн (без ПДВ);

Прибуток на регуляторну базу активів – _____ грн (без ПДВ).

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів _____ грн (без ПДВ).

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

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – (-)82 557,98 тис. 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 звітнього року.

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/ споживача м на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/ споживача м на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВ Е на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВ Е на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Нормат ивно- фактич ний обсяг ТВЕ (поміся чно)	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	МВт*год.	МВт*год.	в.о.	в.о.	МВт*го д.	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			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		1,0408					
лютий			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		1,0254					
березень			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		1,0306					
квітень			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		1,0325					
травень			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		1,0283					
червень			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		0,9852					
липень			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		0,9875					
серпень			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		0,9970					
вересень			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		1,0298					
жовтень			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		1,0594					
листопад			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		1,0435					
грудень			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		1,0316					
Всього			0,0408	0,1291			0,10	0,77	0,30		1,02					

При цьому, Товариством було продано надлишково придбаной для компенсації технологічних витрат електричної енергії на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Ураховуючи зазначене, дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» становитиме:

_____ + _____ = _____ грн (без ПДВ).

Ураховуючи пояснення Ліцензіата та службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.04.2025 № 745/17-25, дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» складає _____ грн (без ПДВ) (проти зафіксованої Актом № 76 _____ грн), яка приймається до подальшого розрахунку.

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» ($\Delta\text{ОНВ}$) у 2024 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

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.

Проти зафіксованої Актом - _____ грн

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» ($\Delta\text{Пст}$) у 2024 році визначається за формулою:

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

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

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} * 0,00 = 0,00 \text{ тис. грн,}$$

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;

0,00 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

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

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

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

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

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

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

$$П \text{ уточн.} = \text{_____} * 0,00 = 0,00 \text{ тис. грн}$$

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;

0,00 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:

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

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 $\Delta Пст$ та $\Delta Пнов$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ грн (без ПДВ), на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.03.2025 № 602/17-25.

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).

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):

$$\begin{array}{r} \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} + \\ \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} + \\ \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн (без ПДВ)} \end{array}$$

Проти зафіксованої Актом - _____ грн

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 нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2024 року – _____ 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)

Проти зафіксованої Актом - _____ грн

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 металообробу, 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).

Ураховуючи викладене, письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 206 006 (двісті шість тисяч шість) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	12 118,00 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	206 006,00 грн
---	---	---------------------------------

№ По-ру-ше-н-ня	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Окрут
1	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок (невиконання рішення НКРЕКП у частині розрахунку з НЕК Укренерго за послуги з передачі електроенергії)	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	170 000,00	9 010,00	3 279,64	-	2 457,93	-	

2	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності (комутаційні прилади на вводі до об'єкту споживача не відповідають дозволеним до використання потужності)	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	38 930,00	(37 179,00)	-	(26 025,30)	
3	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності (за 2 адресами приватних домогосподарств не ідентифіковано житлових будинків)	5 000,00	85 000,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹	-	-	-	-	
4	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі (незабезпечення розрахунків з НЕК "Укренерго" та несплата авансових платежів)	7 118,00	121 006,00		-	1 700 000,00	93 500,00 ²	40 953,00 ³	(13 445,30 ⁴)	-	-	(1,70)
5	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності (незабезпечено правильну роботу «Особистого кабінету замовника»)	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	-	-	-	(25 500,00)	
6	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів (щодо виконання Інвестиційної програми на 2024 рік)	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-	-	-	

7	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів (щодо подання до НКРЕКП Інвестиційної програми, оформленої неналежним чином)	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-	-	-
---	---	---	---	-----------------------------	--	--------------	---	---	---	---	---

Щодо порушення № 3:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

Щодо порушення № 4:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,10
Початковий розмір штрафу	грн	93 500,00

³ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (438 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,44
---	--	------

⁴ відповідно до підпункту 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на пом'якшуючі обставини вчиненого порушення, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (коригуючий відсоток 10 %).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі **206 006** (двісті шість тисяч шість) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) за порушення Ліцензійних

умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760):

1) у термін до 01 червня 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 **12 559,24 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі **959,06 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 **935,75 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **10 191,63 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 **472,80 тис. грн (без ПДВ)**;

2) у строк до 15 травня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Чернівецькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання **на 2026 та 2027 роки** шляхом їх зміни **в бік збільшення** на суму у розмірі **401 643,81 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі **406 874,01 тис. грн (без ПДВ)**;

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, у розмірі **5 230,20 тис. грн (без ПДВ)**;

2) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу

електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **12 559,24 тис. грн** (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії для чого:

у строк до 01 липня 2025 року:

внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до укладених договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у частині уточнення, у тому числі таких граф: «Вид об'єкта», «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)», за адресами Чернівецька область, село Шипинці, вулиця Лугова, 1Д та вулиця Лугова, 3Д, та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів.

Про вжиті заходи у строк до 15 липня 2025 року повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області, ТОВ «ЧОЕК», відповідних споживачів;

у строк до 01 жовтня 2025 року:

забезпечити виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії від 26 червня 2019 року № 0517-02041 та від 01 січня 2024 року № 0517-02041-ПП, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0517-03041-ПД та про врегулювання небалансів електричної енергії від 03 травня 2019 року № 0517-01041 укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків на суму заборгованості, зафіксовану Актом планової перевірки від 31 березня 2025 року № 76 у повному обсязі, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застосування санкцій до
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за
порушення Ліцензійних умов з
розподілу електричної енергії,
недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної
енергії, та здійснення заходів
державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ квітня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 31 березня 2025 року № 76, 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 11 березня 2025 року № 367 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», посвідчень на проведення планової перевірки від 28 лютого 2025 року № 100 та від 14 березня 2025 року № 121, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

підпункт 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

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

підпункт 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на 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 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;

розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 2.1.11 глави 2.1, згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності,

пункту 2.4.2 глави 2.4, згідно з яким потужність об'єкта споживача обмежується на рівні потужності, передбаченої проектною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача;

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 25 квітня 2024 року) у частині формування ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити:

- 1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;
- 2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період;
- 3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими 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.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

підпункту 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем

розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

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

пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, згідно з яким потужність об'єкта споживача обмежується на рівні потужності, передбаченої проєктною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача;

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 25 квітня 2024 року) у частині формування ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити:

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

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

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

2. Накласти штраф у розмірі 206 006 (двісті шість тисяч шість) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

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

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності.

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760):

1) у термін до 15 травня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Чернівецькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки;

2) у термін до 01 червня 2025 року надати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 12 559,24 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 959,06 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 935,75 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 10 191,63 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 472,80 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 та 2027 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі 401 643,81 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 406 874,01 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, у розмірі 5 230,20 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 12 559,24 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 31 березня 2025 року № 76 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, та постанови НКРЕКП від 11 березня 2025 року № 367 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) усунути порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

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

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності,

для чого:

1) у строк до 01 липня 2025 року внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до укладених договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у частині уточнення, у тому числі таких граф: «Вид об'єкта», «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)», за адресами Чернівецька область, село Шипинці, вулиця Лугова, 1Д та вулиця Лугова, 3Д, та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів.

Про вжиті заходи у строк до 15 липня 2025 року повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області, ТОВ «ЧОЕК» та відповідних споживачів з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 жовтня 2025 року забезпечити виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії від 26 червня 2019 року № 0517-02041 та від 01 січня 2024 року № 0517-02041-ПП, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01 січня 2024 року № 0517-03041-ПД та про врегулювання небалансів електричної енергії від 03 травня 2019 року № 0517-01041, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків на суму заборгованості, зафіксовану Актом, у повному обсязі, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО