

Департамент ліцензійного контролю
« __ » квітня 2026 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про накладення штрафу на АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 09 жовтня 2025 року № 1607» та проєкту розпорядження «Про усунення АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії»

Відповідно до постанови НКРЕКП від 04 листопада 2025 року № 1787 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», постанови НКРЕКП від 03 лютого 2026 року № 171 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» та на підставі посвідчень на проведення позапланової виїзної перевірки від 23 січня 2026 року № 35, від 05 лютого 2026 року № 57, від 13 лютого 2026 року № 64 та від 26 лютого 2026 року № 84, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) (далі – АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», Товариство) вимог 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 законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 02 березня 2026 року № 50 (далі – Акт № 50).

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листами від 09.03.2026 № 01/01-21-1308, від 13.03.2026 № 01/01-21-1423 та від 31.03.2026 № 01/01-21-1795 надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта № 50 (далі – Пояснення), які опрацьовано.

Так, Актом № 50 встановлено та зафіксовано:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>в частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.</p> <p>пункту 2.7 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої Постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), яким встановлено, що Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);</p> <p>пункту 2.10. розділу 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), щодо дотримання, яким визначено,</p>



УВ
НКРЕКП
№662-14.1.1/26 від 01.04.2026
КЕП: Зеленюк Я. М. 01.04.2026 12:58
3FAA9288358EC0030400000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

		<p>що усі показники форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) мають ґрунтуватися на достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.</p> <p>розділу 3 підпункту 3 пункту 3.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), відповідно до якого у розділі II наводиться інформація щодо регуляторного обліку, у тому числі інформація щодо операційних неконтрольованих витрат, а саме щодо розшифровки фактичних операційних неконтрольованих витрат, зазначення у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т.ч.:» у додатку 5;</p> <p>пункту 3.10 розділу 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), яким визначено, що усі показники форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) щодо відображення у додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії.</p> <p><i>(стор. 39-40, 65, 84-85 Акту № 50)</i></p>
--	--	--

Комісією з проведення перевірки за результатами аналізу витрат Товариства встановлено, що всього за кошти, отриманої благодійної допомоги Товариством, було **витрачено на проведення відновлювальних робіт**, відповідно до 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386 (далі – Постанова № 386) по рокам:

2023 рік – ____ грн;

2024 рік – _____ грн,

ці суми було **віднесено Товариством до фактичних операційних витрат та відображено по статті витрат «Ремонт» пункт 1.28 Додатку 5 до форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії у відповідних роках.**

Відповідно до пункту 6 Положень (стандартів) бухгалтерського обліку (далі – П(С)БО16 «Витрати», затвердженого наказом, Міністерства фінансів України, від 31.12.1999 № 318 (із змінами), **витратами звітного періоду визнаються або зменшення активів, або збільшення зобов'язань**, що призводить до зменшення власного капіталу підприємства (за винятком зменшення капіталу внаслідок його вилучення або розподілу власниками), за умови, що ці витрати можуть бути достовірно оцінені. Таким чином, **активи**, а саме сировина та матеріали, які були **отримані** Товариством у 2023, 2024 роках у вигляді гуманітарної допомоги **не є витратами відповідно до положень П(СБО) та не відносяться до операційних витрат з розподілу електричної енергії**, та їх відображення у Додатку 5 ф. № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії у сумах _____ грн у 2023 році та у сумі _____ грн у 2024 році, що свідчить про порушення АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» вимог підпункту 7 пункту 2.2 розділу 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Перевіркою також встановлено, що у **2024 році** Товариством одночасно у **пунктах 1.28. та пунктах 1.37.15** Додатку 5 до ф. № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії **було відображені одні й тіж витрати (подвоєні)**, пов'язані з проведенням робіт по відновлюванню мереж, відповідно до Постанови № 386, що **призвело до необґрунтованого збільшення суми операційних неконтрольованих витрат**:

у пункті 1.28 було відображено витрати на сировину у сумі _____ грн та паливо у сумі _____ грн, одночасно ці ж витрати у таких же сумах були відображені у пункті 1.37.15;

подвоєна сума, отриманої гуманітарної допомоги у розмірі _____ грн, одночасно була відображена у пункті 1.28 та пункті 1.37.15.

Перевіркою встановлено, що згідно даних бухгалтерського обліку Товариства нараховано та відображено (проведено) у 2023 році:

Д-т 949 (Інші операційні витрати) – К-т 66 (Розрахунки за виплатами працівникам) – _____ грн, у тому числі нецільова благодійна допомога мобілізованим працівникам до Дня захисників та захисниць України та до Дня енергетика у розмірі _____ грн, які віднесено до інших операційних витрат (**які включаються до іншої діяльності, крім розподілу електричної енергії**), а також матеріальна допомога мобілізованим працівникам у зв'язку з пораненням у розмірі _____ грн, які віднесено до інших операційних витрат (які включаються до іншої діяльності, крім розподілу електричної енергії);

К-т 791 (Результат операційної діяльності) – Д-т 949 (Інші операційні витрати) – _____ грн списано інші операційні витрати (**які включаються до іншої діяльності, крім розподілу електричної енергії**) на фінансовий результат.

Комісія з перевірки **вважає необґрунтованим віднесення** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» суми наданої нецільової благодійної допомоги мобілізованим працівникам до Дня захисників та захисниць України та до Дня енергетика у розмірі _____ грн, які віднесено до інших операційних витрат (**які включаються до іншої діяльності, крім розподілу електричної енергії**) до складу операційних контрольованих витрат у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2023 року у рядку 216 статті «витрати на оплату праці» підпункту 1.1 пункту 1 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т.ч.» розділу II «Інформація щодо регуляторного обліку» та в статті «Оплата праці» підпункту 1.12 розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2023 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами) у складі загальної суми витрат у розмірі _____ грн.

Перевіркою встановлено, що у **2024 році** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» понесено витрати (видатки) внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, шляхом надання благодійної допомоги силам безпеки і оборони, органам і військовим формуванням (Збройним Силам України), на забезпечення обороноздатності країни, а саме понесено витрати (видатки), пов'язані з наданням:

благодійної допомоги у розмірі _____ (без ПДВ) на поточний рахунок _____

благодійної допомоги у розмірі _____ (без ПДВ) на поточний рахунок _____;

благодійної допомоги у вигляді здійснення перерахування коштів на рахунок Благодійної організації у розмірі _____ (без ПДВ).

Згідно даних бухгалтерського обліку АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» господарську операцію з надання вищезазначеної благодійної допомоги шляхом здійснення перерахування коштів у розмірі _____ нараховано та відображено (проведено):

Д-т 6851 (Розрахунки з іншими кредиторами) – К-т 311 (Поточні рахунки в національній валюті) – _____);

Д-т 949 (Інші операційні витрати) – К-т 6851 (Розрахунки з іншими кредиторами) – _____ **віднесено до інших операційних витрат з розподілу;**

К-т 791 (Результат операційної діяльності) – Д-т 949 (Інші операційні витрати) – _____ **списано інші операційні витрати (розподіл) на фінансовий результат.**

Д-т 6851 (Розрахунки з іншими кредиторами) – К-т 311 (Поточні рахунки в національній валюті) – _____ перераховано кошти _____;

Д-т 949 (Інші операційні витрати) – К-т 6851 (Розрахунки з іншими кредиторами) – _____ **віднесено до інших операційних витрат з розподілу;**

К-т 791 (Результат операційної діяльності) – Д-т 949 (Інші операційні витрати) – _____ грн **списано інші операційні витрати (розподіл) на фінансовий результат.**

Д-т 6851 (Розрахунки з іншими кредиторами) – К-т 311 (Поточні рахунки в національній валюті) – _____ грн перераховано кошти Благодійній організації (благодійна допомога);

Д-т 949 (Інші операційні витрати) – К-т 6851 (Розрахунки з іншими кредиторами) – _____ грн **віднесено до інших операційних витрат, які включаються до іншої діяльності, крім розподілу електричної енергії.**

К-т 791 (Результат операційної діяльності) – Д-т 949 (Інші операційні витрати) – _____ **списано інші операційні витрати, які включаються до іншої діяльності, крім розподілу електричної енергії, на фінансовий результат.**

При цьому, вищезазначені понесені АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» витрати (видатки) у розмірі _____ відображено у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» в складі контрольованих витрат, а саме в статті «втррати згідно постанови НКРЕКП від 17.03.2022 №345» підпункту 1.38.16 пункту 1.38 «Інші (розшифрувати) розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», у повному обсязі, а саме у розмірі _____, у складі загальної суми витрат у розмірі _____.

Водночас, комісія з перевірки зазначає, що на запит комісії з перевірки _____ АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» надано інформацію щодо понесених Товариством витрат, які зазначені у статті, зокрема, 1.38.16 Додатку 5 до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року», та зазначено, що витрати, понесенні за власні кошти у розмірі _____ складаються, у тому числі:

- відрахування _____, у тому числі:

При цьому комісія з перевірки зазначає, що у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» в складі неконтрольованих витрат, а саме у рядку 224 статті «сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям» підпункту 2.4 пункту 2 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» розділу II «Інформація щодо регуляторного обліку» зазначено фактичну суму понесених відрахувань Товариством коштів первинним профспілковим організаціям у розмірі _____, при цьому в статті «Відрахування коштів первинним профспілковим організаціям» підпункту 2.1 розділу 2 «Операційні неконтрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл

електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року зазначену суму відрахувань коштів **первинним профспілковим організаціям не відображено.**

Комісія з перевірки зазначає, що **відображені у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» в складі контрольованих витрат, а саме в статті «втрати згідно постанови НКРЕКП від 17.03.2022 №345» підпункту 1.38.16 пункту 1.38 «Інші (розшифрувати) розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», у розмірі _____ (Обком незалежних профспілок (утримання з/п) не є витратами на розподіл електричної енергії та не пов'язані безпосередньо з ліцензованою діяльністю Товариства.**

Комісія з перевірки **вважає необґрунтованим віднесення АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» суми _____ (Обком незалежних профспілок (утримання з/п)) до складу операційних контрольованих витрат у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року в статтю «втрати згідно постанови НКРЕКП від 17.03.2022 №345» підпункту 1.38.16 пункту 1.38 «Інші (розшифрувати) розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), у складі загальної суми витрат у розмірі - _____.**

Комісія з перевірки **вважає необґрунтованим віднесення АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» суми наданої** благодійної допомоги у вигляді здійснення перерахування коштів на рахунок Благодійної організації у розмірі _____ (без ПДВ), які віднесено до інших операційних витрат (які включаються до іншої діяльності, крім розподілу електричної енергії) до складу операційних контрольованих витрат у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року в статтю «втрати згідно постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345» підпункту 1.38.16 пункту 1.38 «Інші (розшифрувати) розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), у складі загальної суми витрат у розмірі _____.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): *«Комісією з перевірки за результатами аналізу витрат Товариства встановлено, що за рахунок отриманої благодійної допомоги Товариством було здійснено витрати на відновлювальні роботи відповідно до постанови НКРЕКП № 386 у таких обсягах:*

за 2023 рік - _____;

за 2024 рік - _____.

Зазначені суми віднесені Товариством до фактичних операційних витрат та відображені за статтею «Ремонт» у пункті 1.28 Додатка 5 до форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії у відповідних звітних роках.

Активи, а саме: сировина і матеріали, які були отримані Товариством у 2023, 2024 роках у вигляді гуманітарної допомоги були віднесені до операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії та відображені у Додатку 5 до форми №2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії у відповідних роках, що підтверджується даними бухгалтерського обліку, які були надані під час проведення позапланової перевірки у строки, визначені запитами Комісії з перевірки.

В Інструкції щодо заповнення 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 (зі змінами) відсутні чіткі пояснення (роз'яснення) щодо відображення витрат на сировину і матеріали отримані у вигляді гуманітарної (благодійної) допомоги.

У формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2024 рік у пунктах 1.28 та пунктах 1.37.15 Додатку 5 до форми звітності 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» було окремо відображено витрати (відсутнє подвоєння витрат), пов'язані з проведенням робіт по відновленню мереж, відповідно до Постанови № 386, що не призвело до необгрунтованого збільшення суми операційних витрат.

Інформація ґрунтується на достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку, що було підтверджено аналізами бухгалтерських рахунків 235, відповідними регістрами бухгалтерського обліку за видами ремонтів та способом їх виконання. Зазначене підтверджується даними бухгалтерського обліку, наданими під час проведення позапланової перевірки у строки, визначені запитами Комісії з перевірки.

Таким чином, достовірність інформації, відображеної у формі 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 (зі змінами) за 2022-2024 роки повністю підтверджується та відповідає даним бухгалтерського обліку.

Відповідно до листа НКРЕКП «Щодо внесення змін до форм звітності» від 28.02.2025 № 2431/12.24/7-25 ліцензіатам, що перейшли на стимулююче регулювання було рекомендовано фактичні витрати, понесені у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 та від 20.04.2022 № 386 відображати у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати» з відповідним розшифруванням за статтею «Інші».

З урахуванням зазначеного, фактичні витрати, понесені Товариством у 2024 році відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 та від 20.04.2022 № 386 відображені у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати» з відповідним розшифруванням у Додатку 5 за статтею «Витрати згідно постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345» та статтею «Витрати згідно постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386».

До складу витрат згідно з постанови НКРЕКП від 17.03.2022 №345 включено відрахування коштів профспілковій організації працівників енергетичної та електротехнічної промисловості та обласній організації незалежних профспілок для їх подальшого спрямування на _____, а також _____.

Достовірність інформації, відображеної у формі 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 (зі змінами), за 2022-2024 роки повністю підтверджується та відповідає первинним даним бухгалтерського обліку, які були надані у повному обсязі та в установлені строки відповідно до запитів Комісії з перевірки...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на вимоги пункту 6 П(С)БО16 «Витрати», відповідно до якого витратами звітного періоду визнаються або зменшення активів, або збільшення зобов'язань, що призводить до зменшення власного капіталу підприємства (за винятком зменшення капіталу внаслідок його вилучення або розподілу власниками), за умови, що ці витрати можуть бути достовірно оцінені, отримані активи у вигляді гуманітарної допомоги не є витратами відповідно до положень П(СБО) та не можуть бути віднесені та відповідно відображені по статті витрат «Ремонт» пункт 1.28 Додатку 5 до форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії осяться до операційних витрат з розподілу електричної енергії.

Перевіркою встановлено, що Товариством у пунктах. 1.28. та пунктах 1.37.15 Додатку 5 до ф. № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за 2024 рік одночасно відображені одні й тіж витрати (подвоєні), пов'язані з проведенням робіт по відновлюванню мереж, відповідно до Постанови № 386,

а саме витрати на сировину у сумі _____, паливо у сумі _____, гуманітарна допомога у розмірі _____, що у свою чергу **призвело до необґрунтованого збільшення суми операційних неконтрольованих витрат.**

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою від _____ повідомляє (мовою документу): «На думку УЦПТЕ ДРВСЕ, вимога щодо коригування АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії щодо вилучення витрат гуманітарної допомоги з фактичної собівартості призведе до її невідповідності показникам бухгалтерського обліку в частині фактичних витрат та доходів протягом звітного періоду.

Таким чином, вважаємо за доцільне замість вилучення зазначених витрат гуманітарної допомоги з операційних контрольованих витрат, зобов'язати ОСР забезпечити прозорість надання інформації шляхом додавання (додаткового розшифрування) статей витрат «Ремонти», «Сировина та матеріали» та інших, що забезпечить можливість визначити регуляторний рівень операційних контрольованих та неконтрольованих витрат розрахунковим шляхом.».

Отже, згідно 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 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафу), за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу.**

Комісія з перевірки, з урахуванням встановленого **обсягу понесених витрат** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», які **визнано обґрунтованими** відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні», зокрема:

за 2022 рік у сумі _____ (без ПДВ), а саме витрат пов'язаних з відновленням об'єктів критичної інфраструктури у розмірі _____ (без ПДВ) та витрат пов'язаних зі здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників у розмірі _____ грн (без ПДВ),

за 2023 рік у сумі _____ (без ПДВ), а саме витрат пов'язаних з відновленням об'єктів критичної інфраструктури у розмірі _____ (без ПДВ) та витрат пов'язаних зі здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників у розмірі _____ (без ПДВ),

за 2024 рік у сумі _____ (без ПДВ), а саме витрат пов'язаних з відновленням об'єктів критичної інфраструктури у розмірі _____ (без ПДВ), витрат пов'язаних зі здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників у розмірі _____ (без ПДВ) та витрат пов'язаних з наданням допомоги силам безпеки і силам оборони, органам і військовим формуванням у розмірі _____ (без ПДВ),

зазначає, що **суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» у 2022 – 2024 роках становлять:

2022 рік

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначається, як сума таких складових:

1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за

результатами діяльності 2022 – 2024 років), що визначається з урахуванням постанови № 406 – _____;

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 – _____ (без ПДВ);

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) - _____;

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ($\Delta D_{ТВЕ}^H$) - _____

$$D_{ТВЕ} = D_{ТВЕ\ нфi} - D_{ТВЕ\ фi} = \text{_____} \text{ (без ПДВ).}$$

$D_{ТВЕ\ фi}$ – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у 2022 році – _____ (без ПДВ).

$D_{ТВЕ\ нфi}$ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями – _____ (без ПДВ).

Місяці	W1	W2	K1	K 2	OTBE нф і	Обсяги купівлі на РДД	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	Обґрунтоване перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії
	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги												
січень														
лютий														
березень														
квітень														
травень														
червень														
липень														
серпень														
вересень														
жовтень														
листопад														
грудень														
Всього														

Відповідно до службової записки Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 08.09.2025 № 2149/17-25 вартість нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік розрахована відповідно до підпункту 4 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, затвердженою постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами та доповненнями), та за розрахунками Департаменту складатиме, із урахуванням обґрунтованого перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії за 2022 рік.

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) – _____ ;

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (Δ ОКВ) тис. грн, що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОКВ} = \text{ОКВ}_t - \text{ОКВ}_y = \underline{\hspace{10em}}$$

_____ - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

_____ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 за результатами діяльності за рік, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ_y показник ІЦВ_{t-1}^{ϕ} приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року $t-1$ (ІЦВ_{t-1}^{π})), тис. грн.

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ) тис. грн, що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОНВ} = \text{ОНВ}_t - \text{ОНВ}_y,$$

$$\Delta \text{ОНВ} = \text{ОНВ} - \text{ОНВ}_y = \underline{\hspace{10em}} \text{ (без ПДВ),}$$

де

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

_____ - уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, з урахуванням фактичних витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційних програм, тис. 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 - _____;

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

$$\Delta \text{П}_{\text{ст}} = \text{П}_{t \text{ ст}} - \text{П}_{\text{уточ ст}} = \underline{\hspace{10em}}$$

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

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

$$\text{П}_{\text{уточ ст}} = \text{РБА}_{0 \text{ уточ}} \times \text{РНД}_0 = \underline{\hspace{10em}},$$

де _____ – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого

регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу 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 РБА_{0уточ}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках), тис. грн;

РНД₀ – _____ 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 %;

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

$$\Delta\Pi_{\text{нов}} = \Pi_{\text{т нов}} - \Pi_{\text{уточ нов}} = \underline{\hspace{10em}},$$

де _____ – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. 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 РБА_{нов}, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\Pi_{\text{уточ нов}} = \text{РБА}_{\text{уточ нов}} \times \text{РНД}_{\text{нов}} = \underline{\hspace{10em}},$$

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

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

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

$$\Delta\text{ПП} = \text{ПП}_\tau - \text{ПП}_\phi = = \underline{\hspace{10em}},$$

де _____ – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік, тис. 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) тис. грн;

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 Δ Пст та Δ Пнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо _____ грн ;

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;

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 _____ .

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

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

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії тис. _____ грн;

2) суми 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 звітного року _____ ;

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

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

Підсумкова сума надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить _____ (без ПДВ).

_____ (без ПДВ)

2023 рік

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році визначається, як сума таких складових:

1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 – 2024 років), що визначається з урахуванням постанови № 406 – _____;

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуванням 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 – _____.

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) - _____;

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$) - _____

$D_{\text{ТВЕ}} = D_{\text{ТВЕ}}^{\text{нфи}} - D_{\text{ТВЕ}}^{\text{фи}} =$ _____ (без ПДВ).

$D_{\text{ТВЕ}}^{\text{фи}}$ – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у 2023 році – _____ (без ПДВ).

$D_{\text{ТВЕ}}^{\text{нфи}}$ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії,

розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями – _____ (без ПДВ).

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги, МВт.год.	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги, МВт.год.	K1 ЕКПТ ВЕ на 1 класі напруги, в.о.	K2 ЕКПТ ВЕ на 2 класі напруги, в.о.	OTBE нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно), МВт.год.	Ц РДН ф і, грн/МВт.год	К БР W, в.о.	К ДД W, в.о.	К БР Ц, в.о.	Ц база і, грн/МВт	К, в.о.	Ц РДД ф і, грн/МВт.год	ЦТВЕ і, грн/МВт.год	ДТВЕ нф і, тис.грн.	Обгрунтоване перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними витратами електричної енергії, МВт.год
січень															
лютий															
березень															
квітень															
травень															
червень															
липень															
серпень															
вересень															
жовтень															
листопад															
грудень															
Всього															

Відповідно до службової записки Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 08.09.2025 № 2149/17-25 вартість нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік розрахована відповідно до підпункту 4 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, затвердженою постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами та доповненнями), та за розрахунками Департаменту складатиме, із урахуванням обгрунтованого перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії за 2023 рік.

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) – _____ ;

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔOKB) тис. грн, що визначається за формулою:

$$\Delta OKB = OKB_t - OKB_y = \text{_____}, \text{ де:}$$

_____ - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2023 рік;

_____ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 за результатами діяльності за рік, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні OKB_y показник $\overset{\Phi}{\underset{t-1}{\text{ЦВ}}}$ приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 ($\overset{\Pi}{\underset{t-1}{\text{ЦВ}}}$)),

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔONB) тис. грн, що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОНВ} = \text{ОНВ}_T - \text{ОНВ}_y,$$

$$\text{дОНВ} = \text{ОНВ} - \text{ОНВ}_y = \frac{\Delta \text{ОНВ}}{\text{ОНВ}_y} \text{ (без ПДВ), де:}$$

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

_____ - уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, з урахуванням фактичних витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційних програм, тис. 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 - _____ ;

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

$$\Delta \Pi_{\text{ст}} = \Pi_{\text{тст}} - \Pi_{\text{уточ ст}} = \frac{\Pi_{\text{тст}} - \Pi_{\text{уточ ст}}}{\Pi_{\text{тст}}}$$

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

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

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

де _____ – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу 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 %;

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

$$\Delta\Pi_{\text{нов}} = \Pi_{\text{т нов}} - \Pi_{\text{уточ нов}} = \underline{\hspace{10em}},$$

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

$\Pi_{\text{уточ нов}}$ – 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 РБА_{нов}, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\Pi_{\text{уточ нов}} = \text{РБА}_{\text{уточ нов}} \times \text{РНД}_{\text{нов}} = \underline{\hspace{10em}},$$

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

$\text{РНД}_{\text{нов}}$ – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці;

11) $\Delta\Pi\Pi$ – дельта за статтею «податок на прибуток», у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi\Pi = \Pi\Pi_{\text{т}} - \Pi\Pi_{\text{ф}} = = \underline{\hspace{10em}}$$

де

$\Pi\Pi_{\text{т}}$ – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік, тис. грн;

$\Pi\Pi_{\text{ф}}$ – 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) тис. грн;

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 Δ Пст та Δ Пнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо _____ грн;

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

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

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

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

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

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 _____.

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

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

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії _____;

2) суми 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 звітного року _____;

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

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

Підсумкова сума надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить _____ (без ПДВ).

_____ (без ПДВ)

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

2024 рік

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2024 році визначається, як сума таких складових:

1) Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 – 2024 років), що визначається з урахуванням постанови № 406 – _____;

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 – _____;

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) - _____;

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$) - _____

$$D_{\text{ТВЕ}} = D_{\text{ТВЕ}}_{\text{нфі}} - D_{\text{ТВЕ}}_{\text{фі}} = \text{_____} \text{ (без ПДВ).}$$

$D_{\text{ТВЕ}}_{\text{нфі}}$ – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на 2024 рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП). – _____ (без ПДВ).

$D_{\text{ТВЕ}}_{\text{фі}}$ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 24 «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 – _____ (без ПДВ).

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги, МВт.год.	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги, МВт.год.	K1 ЕКПТ ВЕ на 1 класі напруги, в.о.	K2 ЕКПТ ВЕ на 2 класі напруги, в.о.	OTBE нфі Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно), МВт.год.	Ц РДН ф і, грн/МВт.год	К БР W, в.о.	К ДД W, в.о.	К БР Ц, в.о.	Ц база і, грн/МВт	К, в.о.	Ц РДД ф і, грн/МВт.год	ЦТВЕ і, грн/МВт.год	ДТВЕ нфі, тис.грн.	Обґрунтоване перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативом фактичним і технологічними витратами електричної енергії, МВт.год.
січень															
лютий															
березень															
квітень															
травень															
червень															
липень															
серпень															
вересень															
жовтень															
листопад															

грудень																				
Всього																				

Відповідно до службової записки Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 08.09.2025 № 2149/17-25 вартість нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік розрахована відповідно до підпункту 4 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, затвердженою постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами та доповненнями), та за розрахунками Департаменту складатиме, із урахуванням обґрунтованого перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії за 2024 рік.

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) – _____ ;

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (Δ ОКВ) тис. грн, що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОКВ} = \text{ОКВ}_t - \text{ОКВ}_y = \text{_____} \text{ (без ПДВ)}$$

_____ - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2024 рік;

_____ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 за результатами діяльності за рік, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ_y показник ІЦВ_{t-1}^{Φ} приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року $t-1$ (ІЦВ_{t-1}^{Π})), тис. грн.

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ) тис. грн, що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОНВ} = \text{ОНВ}_t - \text{ОНВ}_y,$$

$$\text{ОНВ} = \text{ОНВ} - \text{ОНВ}_y \text{ _____}$$

де

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

_____ - уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, з урахуванням фактичних витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційних програм, тис. грн;

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обов'язі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік - _____ ;

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (Δ П_{ст}) у звітному році визначається за формулою:

$$\Delta \text{П}_{\text{ст}} = \text{П}_{\text{т ст}} - \text{П}_{\text{уточ ст}} = \text{_____}$$

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

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

$$\Pi_{\text{уточ ст}} = \text{РБА}_{0\text{уточ}} \times \text{РНД}_0 = \underline{\hspace{10em}},$$

де _____ – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу 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 %;

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

$$\Delta\Pi_{\text{нов}} = \Pi_{\text{т нов}} - \Pi_{\text{уточ нов}} = \underline{\hspace{10em}}$$

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

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

$$\Pi_{\text{уточ нов}} = \text{РБА}_{\text{уточ нов}} \times \text{РНД}_{\text{нов}} = \underline{\hspace{10em}},$$

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

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

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

$$\Delta\text{ПП} = \text{ПП}_\tau - \text{ПП}_\phi = \underline{\hspace{10cm}},$$

де _____ – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік, тис. 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) тис. грн;

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 Δ Пст та Δ Пнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо _____ . грн;

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 становить _____

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

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

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

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

14) 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 – _____.

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

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

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії _____;

2) суми 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 звітного року _____ ;

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

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

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

Комісія з перевірки зазначає, що сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за підсумками 2021 року відповідає розрахунку зазначеному у обґрунтуванні Департаменту Ліцензійного контролю до постанови НКРЕКП від 09 жовтня 2025 року № 1607 «Про застосування санкцій до за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що в частині виконання заходу _____, на суму _____ тис. грн (без ПДВ) Інвестиційної програми 2021 року Актом № 50 встановлено та зафіксовано, що станом на 31.12.2021 всі роботи з реконструкції підстанції виконані, відповідно до Акта виконаних робіт (КБ-3) _____, **окрім заміни силових трансформаторів** у зв'язку із затримкою їх виготовлення виробником, що за поясненнями Товариства від _____ було спочатку пов'язано із поширенням гострої респіраторної вірусної хвороби COVID-19 та карантинними обмеженнями на території Республіки Казахстан та КНР з 01.09.2021 по 24.11.2021, а потім із введенням в країні надзвичайного стану та інших обмежень, викликане загрозою військового конфлікту на російсько-

українському кордоні, затримало отримання дозволів на перевезення вантажів з республіки Казахстан в Україну через території російської федерації.

Враховуючи обставини непереборної сили постачальник силових трансформаторів 14.12.2021 звернулося до ТОВ «Зовнішньоторговельна палата Казахстану» з листом щодо підтвердження обставин непереборної сили, що призвели до неможливості постачання силових трансформаторів 35 кВ в термін передбачений договором.

З огляду на підтверджуючі документи ТОВ «Зовнішньоторговельна палата Казахстану» видане Свідоцтво про настання обставин непереборної сили

Відповідні форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили): обмежувальні карантинні заходи на території КНР, також підтверджуються Сертифікатом про форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили), виданим Запорізькою торгово-промисловою палатою, в якому зазначено, що зазначені форс-мажорні обставини унеможливають виконання договору поставки в зазначений термін, період настання форс-мажорних обставин 01.09.2021 року, дата закінчення 24.11.2021 року.

Крім того, через початок повномасштабного вторгнення російської федерації у 2022 році на територію України відповідні силові трансформатори так і не були поставлені в Україну, в зв'язку з настанням інших форс-мажорних обставин (обставини непереборної сили): військова агресія російської федерації проти України, що підтверджується Сертифікатом Регіональної торгово-промислової палати Миколаївської області, в якому зазначено про неможливість виконання договору підряду в зв'язку з воєнними діями на території Миколаєва та Миколаївської області, дата настання 24.02.2022 року, дата закінчення – тривають станом на 07.10.2022 року.

Комісія з перевірки прийшла до висновку: не врахувати виконання заходу з реконструкції по пункту в обсязі

тис. грн (без ПДВ), з яких профінансовано та освоєно тис. грн (без ПДВ), не профінансовано та не освоєно тис. грн (без ПДВ), так як станом на 31.12.2021 року об'єкт не був введений в експлуатацію, роботи не були виконані та завершені в повному обсязі.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою від повідомляє (мовою документу): «...про відсутність зауважень та пропозицій щодо висновків стосовно стану виконання окремих заходів Інвестиційних програм АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2021 та 2024 роки (далі – ІП), визначених у Акті, зокрема, в частині недотримання вимог глави 4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955.»

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою від повідомляє (мовою документу): «щодо надання пропозицій стосовно часткового виконання заходу схваленої інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік у розмірі тис. грн (без ПДВ)...

Позицію щодо зазначеного питання було викладено у СЗ Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – Департамент)

Звертаємо увагу, що рішення стосовно часткового врахування або не врахування виконання заходу інвестиційної програми (далі – ІП) не передбачено вимогами чинних нормативно-правових актів НКРЕКП, зокрема, вимогами глави 4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955.

Проте зазначаємо, що за аналогічних обставин під час прийняття рішення НКРЕКП за результатом розгляду Акта планової перевірки від № (рішення за результатами якої схвалене постановою НКРЕКП від №) було враховано Сертифікат, виданий, що підтверджував настання обставин непереборної сили.

Зауважимо, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» було надано аналогічний документ, а саме, Сертифікат № _____, виданий ЗАПОРІЗЬКОЮ ТОРГОВО-ПРОМИСЛОВОЮ ПАЛАТОЮ, що підтверджує настання обставин непереборної сили.

У зв'язку з зазначеним, Департамент не заперечує проти застосування рішення, аналогічного раніше прийнятим НКРЕКП, з метою прийняття виваженого рішення з дотриманням уніфікованого підходу за результатом здійсненого заходу контролю.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, від _____ сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за підсумками 2021 року складає:

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2021 році визначається, як сума таких складових:

1) з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від _____ щодо часткового виконання заходу схваленої інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік _____ у розмірі _____ тис. грн (без ПДВ) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року), сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 – 2024 років), що визначається з урахуванням постанови № 406 – (_____) * 1,1 = _____ тис. грн;

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;

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) - _____ тис. грн;

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ($\Delta D_{ТВЕ}^H$) - _____ тис. грн

Відповідно до службової записки Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від _____ вартість нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік розрахована відповідно до підпункту 4 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, затвердженою постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами та доповненнями), та за розрахунками Департаменту складатиме:

Місяці 2021 року	W1	W2	K1	K 2	OTBE нф і	Обсяги купівлі на РДД	Ц РДН ф і	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	Фактичний обсяг корисного відпуску у е/е споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги										
січень												

лютий												
березень												
квітень												
травень												
червень												
липень												
серпень												
вересень												
жовтень												
листопад												
грудень												
Всього												

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

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔOKB) тис. грн, що визначається за формулою

$$\Delta OKB = OKB_T - OKB_y = \quad - \quad = \quad \text{тис. грн}$$

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

тис. грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 за результатами діяльності за рік, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні OKB_y показник ICB_{t-1}^{Φ} приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року $t-1$ (ICB_{t-1}^{π})), тис. грн.

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔONB) тис. грн, що визначається за формулою

$$\Delta ONB = ONB_T - ONB_y, \\ \text{де } \text{ONB} = \text{ONB} - \text{ONB}_y = \quad - \quad = \quad \text{тис. грн (без ПДВ),}$$

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

тис. грн - уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, з урахуванням фактичних витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційних програм, тис. 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 - **тис. грн ;**

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

$$\Delta П_{ст} = П_{Т ст} - П_{уточ ст} = \quad - \quad = \quad \text{тис. грн}$$

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, тис. грн;

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

$$\Pi_{\text{уточ ст}} = \text{РБА}_{0\text{уточ}} \times \text{РНД}_0 = \quad \times 0,03 = \quad \text{тис. грн,}$$

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

РНД₀ – **0,03** встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

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

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

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

$$\Delta\Pi_{\text{нов}} = \Pi_{\text{т нов}} - \Pi_{\text{уточ нов}} = \quad - \quad = \quad \text{тис. грн,}$$

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

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

$$\Pi_{\text{уточ нов}} = \text{РБА}_{\text{уточ нов}} \times \text{РНД}_{\text{нов}} = \quad \times 0,03 = \quad \text{тис. грн,}$$

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

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

11) Δ ПП – дельта за статтею «податок на прибуток», у звітному році тис. грн, визначається за формулою

$$\Delta\text{ПП} = \text{ПП}_T - \text{ПП}_\phi = \quad - \quad = \quad \text{тис. грн.},$$

де

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

тис. 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) тис. грн;

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 Δ Пст та Δ Пнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо **тис. грн** ;

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 **тис. грн.**

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

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

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

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

14) Фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого

регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню **тис. грн (без ПДВ),**

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від _____ зазначає, що загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2021 році становить:

+ + + + + + + + + =
тис. грн (без ПДВ)

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

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії **тис. грн;**

2) суми 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 звітного року **тис. грн (без ПДВ);**

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 не здійснювались.

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

+ = **тис. грн (без ПДВ)**

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від _____ зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році становить **тис. грн (без ПДВ):**

- = **тис. грн (без ПДВ)**

Від'ємна сума, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

x 1,10 = **тис. грн (без ПДВ)**

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою _____, пропонує при формуванні проекту рішення, за результатами зазначеного позапланового заходу державного контролю, зобов'язати АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» надати до НКРЕКП скориговану, відповідно до Акта, звітну інформацію згідно з додатками до 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2022 № 386 за 2022, 2023 та 2024 роки.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «...під час проведення заходів контролю ліцензованої діяльності АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» зафіксовано невиконання у 2021 та 2024 роках заходів схвалених Інвестиційних програм АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на відповідні роки (1.1.4.2.1 «Реконструкція ПС 35/6 кВ «Піски» м. Миколаїв», у 2024 році заходів схваленої Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік (1.1.2.2.1 «Реконструкція ПЛ-35 кВ «Центральна-Радянська (Рибацька)» в м. Миколаєві» та 1.4.2.1 «Реконструкція ПС 35/6 кВ «Піски» (коригування).

З огляду на зазначене, УЦТПЕ ДРВСЕ пропонує у проєкті рішення НКРЕКП за результатами проведеної позапланової перевірки за 2021 – 2024 роки зобов'язати АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» надати протягом місяця до НКРЕКП 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 (щодо не виконання АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» заходів ІІІ на 2021 та 2024 роки).

Ураховуючи викладене, та пояснення Ліцензіата надані листами від 09.03.2026 № 01/01-21-1308, від 13.03.2026 № 01/01-21-1423, від 31.03.2026 № 01/01-21-1795 та згідно з Порядком (методика) 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, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень згідно розрахунку:

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, грн	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 були повністю усунуті порушником	Округлення
1	Порушення щодо поволення з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу НКРЕКП)	127 500	1 700 000	85 000 ¹	42 500 ²				

Щодо порушення:

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

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (732 дні).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. накласти штраф у розмірі 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії;

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) у термін до 01 травня 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Миколаївській області:

скориговану, відповідно до Акта № 50, звітну інформацію згідно з додатками до 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2022 № 386 за 2022, 2023 та 2024 роки;

в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені реєстри регуляторних баз активів, у яких виявленні розбіжності під час планової перевірки, проведеної у 2025 році, у частині не виконання АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» заходів схвалених інвестиційних програм на 2021 та 2024 роки.

3. підпункт 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 09 жовтня 2025 року № 1607 «Про застосування санкцій до АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» викласти у наступній редакції:

«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 «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік збільшення на суму **6 566,66 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році становить у розмірі 60 159,13 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить 185 329,17 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі 6 063,54 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить у розмірі 159 174,61 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2021 рік, у розмірі 21 457,59 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2022 рік, у розмірі 6 432,96 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2023 рік, у розмірі 208,63 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2024 рік, у розмірі 11 070,93 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у 2021 році у розмірі 4 346,12 тис. грн (без ПДВ);».

2) **розпорядження про усунення порушень**, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) у термін до 01 травня 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Миколаївській області скориговані форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2023 та 2024 роки.

**Директор
Департаменту ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про накладення штрафу на
АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за
порушення Ліцензійних умов з
розподілу електричної енергії,
здійснення заходів державного
регулювання та внесення змін до
постанови НКРЕКП від 09 жовтня
2025 року № 1607

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ квітня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 02 березня 2026 року № 50, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 04 листопада 2025 року № 1787 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», постанови НКРЕКП від 03 лютого 2026 року № 171 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення позапланової виїзної перевірки від 23 січня 2026 року № 35, від 05 лютого 2026 року № 57, від 13 лютого 2026 року № 64 та від 26 лютого 2026 року № 84, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) порушено підпункт 7 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), у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.

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. Накласти штраф у розмірі розмірі 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОбленерго» (код ЄДРПОУ 23399393) за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.

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

Суб'єкт господарювання зобов'язаний самостійно забезпечити правильність визначення реквізитів бюджетного рахунку для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОбленерго» (код ЄДРПОУ 23399393) у термін до 01 травня 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Миколаївській області:

скориговану звітну інформацію згідно з додатками до 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386, за 2022, 2023 та 2024 роки;

в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені реєстри регуляторних баз активів, у яких виявленні розбіжності під час планової перевірки, проведеної у 2025 році, у частині не виконання АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» заходів схвалених інвестиційних програм на 2021 та 2024 роки.

3. Підпункт 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 09 жовтня 2025 року № 1607 «Про застосування санкцій до АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» викласти в такій редакції:

«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 «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік збільшення на суму 6 566,66 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 60 159,13 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 185 329,17 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі 6 063,54 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році у розмірі 159 174,61 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2021 рік, у розмірі 21 457,59 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2022 рік, у розмірі 6 432,96 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2023 рік, у розмірі 208,63 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2024 рік, у розмірі 11 070,93 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у 2021 році у розмірі 4 346,12 тис. грн (без ПДВ);».

4. 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
АТ «МИКОЛАЇВОбленерго»
порушення Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії

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 позапланової виїзної перевірки від 02 березня 2026 року № 50, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 04 листопада 2025 року № 1787 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «МИКОЛАЇВОбленерго», постанови НКРЕКП від 03 лютого 2026 року № 171 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «МИКОЛАЇВОбленерго», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОбленерго» (код ЄДРПОУ 23399393) усунути порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, для

чого у термін до 01 травня 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Миколаївській області скориговану звітність за формами № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2023 та 2024 роки.

Про виконання цього зобов'язання у термін до 20 травня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській 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 проекту постанови НКРЕКП
«Про накладення штрафу на АТ «МИКОЛАЇВОбЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 09 жовтня 2025 року № 1607» та проекту розпорядження «Про усунення порушень АТ «МИКОЛАЇВОбЛЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії»

Відповідно до постанови НКРЕКП від 04 листопада 2025 року № 1787 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «МИКОЛАЇВОбЛЕНЕРГО», постанови НКРЕКП від 03 лютого 2026 року № 171 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «МИКОЛАЇВОбЛЕНЕРГО» та на підставі посвідчень на проведення позапланової виїзної перевірки від 23 січня 2026 року № 35, від 05 лютого 2026 року № 57, від 13 лютого 2026 року № 64 та від 26 лютого 2026 року № 84, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «МИКОЛАЇВОбЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) (далі – АТ «МИКОЛАЇВОбЛЕНЕРГО», Товариство) вимог 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 законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 02 березня 2026 року № 50 (далі – Акт № 50).

АТ «МИКОЛАЇВОбЛЕНЕРГО» листами від 09.03.2026 № 01/01-21-1308 та від 13.03.2026 № 01/01-21-1423 надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта № 50 (далі – Пояснення), які опрацьовано.

Так, Актом № 50 встановлено та зафіксовано:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП. пункту 2.7 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої Постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), яким встановлено, що Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна); пункту 2.10. розділу 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), щодо дотримання, яким визначено,



UB
НКРЕКП
№645-14.1.1/26 від 25.03.2026
КЕП: Зеленюк Я. М. 25.03.2026 12:58
3FAA9288358EC0030400000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

		<p>що усі показники форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) мають ґрунтуватися на достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.</p> <p>розділу 3 підпункту 3 пункту 3.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), відповідно до якого у розділі II наводиться інформація щодо регуляторного обліку, у тому числі інформація щодо операційних неконтрольованих витрат, а саме щодо розшифровки фактичних операційних неконтрольованих витрат, зазначення у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т.ч.:» у додатку 5;</p> <p>пункту 3.10 розділу 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), яким визначено, що усі показники форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) щодо відображення у додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії.</p> <p><i>(стор. 39-40, 65, 84-85 Акту № 50)</i></p>
--	--	--

Комісією з проведення перевірки за результатами аналізу витрат Товариства встановлено, що всього за кошти, отриманої благодійної допомоги Товариством, було **витрачено на проведення відновлювальних робіт**, відповідно до 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386 (далі – Постанова № 386) по рокам:

2023 рік – ____ грн;

2024 рік – _____ грн,

ці суми було **віднесено Товариством до фактичних операційних витрат та відображено по статті витрат «Ремонт» пункт 1.28 Додатку 5 до форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії у відповідних роках.**

Відповідно до пункту 6 Положень (стандартів) бухгалтерського обліку (далі – П(С)БО16 «Витрати», затвердженого наказом, Міністерства фінансів України, від 31.12.1999 № 318 (із змінами), **витратами звітного періоду визнаються або зменшення активів, або збільшення зобов'язань**, що призводить до зменшення власного капіталу підприємства (за винятком зменшення капіталу внаслідок його вилучення або розподілу власниками), за умови, що ці витрати можуть бути достовірно оцінені. Таким чином, **активи**, а саме сировина та матеріали, які були **отримані** Товариством у 2023, 2024 роках у вигляді гуманітарної допомоги **не є витратами відповідно до положень П(СБО) та не відносяться до операційних витрат з розподілу електричної енергії**, та їх відображення у Додатку 5 ф. № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії у сумах _____ грн у 2023 році та у сумі _____ грн у 2024 році, що свідчить про порушення АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» вимог підпункту 7 пункту 2.2 розділу 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Перевіркою також встановлено, що у **2024 році** Товариством одночасно у **пунктах 1.28. та пунктах 1.37.15** Додатку 5 до ф. № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії **було відображені одні й тіж витрати (подвоєні)**, пов'язані з проведенням робіт по відновлюванню мереж, відповідно до Постанови № 386, що **призвело до необґрунтованого збільшення суми операційних неконтрольованих витрат**:

у пункті 1.28 було відображено витрати на сировину у сумі _____ грн та паливо у сумі _____ грн, одночасно ці ж витрати у таких же сумах були відображені у пункті 1.37.15;

подвоєна сума, отриманої гуманітарної допомоги у розмірі _____ грн, одночасно була відображена у пункті 1.28 та пункті 1.37.15.

Перевіркою встановлено, що згідно даних бухгалтерського обліку Товариства нараховано та відображено (проведено) у 2023 році:

Д-т 949 (Інші операційні витрати) – К-т 66 (Розрахунки за виплатами працівникам) – грн, у тому числі нецільова благодійна допомога мобілізованим працівникам до Дня захисників та захисниць України та до Дня енергетика у розмірі _____ грн, які віднесено до інших операційних витрат (**які включаються до іншої діяльності, крім розподілу електричної енергії**), а також матеріальна допомога мобілізованим працівникам у зв'язку з пораненням у розмірі _____ грн, які віднесено до інших операційних витрат (**які включаються до іншої діяльності, крім розподілу електричної енергії**);

К-т 791 (Результат операційної діяльності) – Д-т 949 (Інші операційні витрати) – **крім розподілу електричної енергії** на фінансовий результат.

Комісія з перевірки **вважає необґрунтованим віднесення** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» суми наданої нецільової благодійної допомоги мобілізованим працівникам до Дня захисників та захисниць України та до Дня енергетика у розмірі _____ грн, які віднесено до інших операційних витрат (**які включаються до іншої діяльності, крім розподілу електричної енергії**) до складу операційних контрольованих витрат у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2023 року у рядку 216 статті «витрати на оплату праці» підпункту 1.1 пункту 1 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т.ч.» розділу II «Інформація щодо регуляторного обліку» та в статті «Оплата праці» підпункту 1.12 розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2023 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами) у складі загальної суми витрат у розмірі _____ грн.

Перевіркою встановлено, що у **2024 році** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» понесено витрати (видатки) внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, шляхом надання благодійної допомоги силам безпеки і оборони, органам і військовим формуванням (Збройним Силам України), на забезпечення обороноздатності країни, а саме понесено витрати (видатки), пов'язані з наданням:

благодійної допомоги у розмірі _____ (без ПДВ) на поточний рахунок _____

благодійної допомоги у розмірі _____ (без ПДВ) на поточний рахунок _____;

благодійної допомоги у вигляді здійснення перерахування коштів на рахунок Благодійної організації у розмірі _____ (без ПДВ).

Згідно даних бухгалтерського обліку АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» господарську операцію з надання вищезазначеної благодійної допомоги шляхом здійснення перерахування коштів у розмірі _____ нараховано та відображено (проведено):

Д-т 6851 (Розрахунки з іншими кредиторами) – К-т 311 (Поточні рахунки в національній валюті) – _____);

Д-т 949 (Інші операційні витрати) – К-т 6851 (Розрахунки з іншими кредиторами) – **віднесено до інших операційних витрат з розподілу;**

К-т 791 (Результат операційної діяльності) – Д-т 949 (Інші операційні витрати) – **списано інші операційні витрати (розподіл) на фінансовий результат.**

Д-т 6851 (Розрахунки з іншими кредиторами) – К-т 311 (Поточні рахунки в національній валюті) – _____ перераховано кошти _____;

Д-т 949 (Інші операційні витрати) – К-т 6851 (Розрахунки з іншими кредиторами) – **віднесено до інших операційних витрат з розподілу;**

К-т 791 (Результат операційної діяльності) – Д-т 949 (Інші операційні витрати) – **грн списано інші операційні витрати (розподіл) на фінансовий результат.**

Д-т 6851 (Розрахунки з іншими кредиторами) – К-т 311 (Поточні рахунки в національній валюті) – _____ грн перераховано кошти Благодійній організації (благодійна допомога);

Д-т 949 (Інші операційні витрати) – К-т 6851 (Розрахунки з іншими кредиторами) – **грн віднесено до інших операційних витрат, які включаються до іншої діяльності, крім розподілу електричної енергії.**

К-т 791 (Результат операційної діяльності) – Д-т 949 (Інші операційні витрати) – **розподілу електричної енергії, на фінансовий результат.**

При цьому, вищезазначені понесені АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **витрати (видатки) у розмірі _____ відображено у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» в складі контрольованих витрат, а саме в статті «втрати згідно постанови НКРЕКП від 17.03.2022 №345» підпункту 1.38.16 пункту 1.38 «Інші (розшифрувати) розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», у повному обсязі, а саме у розмірі _____, у складі загальної суми витрат у розмірі _____.**

Водночас, комісія з перевірки зазначає, що на запит комісії з перевірки _____ АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» надано інформацію щодо понесених Товариством витрат, які зазначені у статті, зокрема, 1.38.16 Додатку 5 до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року», та зазначено, що витрати, понесенні за власні кошти у розмірі _____ складаються, у тому числі:

- відрахування _____, у тому числі:

При цьому комісія з перевірки зазначає, що у **формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» в складі неконтрольованих витрат, а саме у рядку 224 статті «сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям» підпункту 2.4 пункту 2 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» розділу II «Інформація щодо регуляторного обліку» зазначено фактичну суму понесених відрахувань Товариством коштів первинним профспілковим організаціям у розмірі _____, при цьому в статті «Відрахування коштів первинним профспілковим організаціям» підпункту 2.1 розділу 2 «Операційні неконтрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл**

електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року зазначену суму відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям **не відображено.**

Комісія з перевірки зазначає, що відображені у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» в складі контрольованих витрат, а саме в статті «втрати згідно постанови НКРЕКП від 17.03.2022 №345» підпункту 1.38.16 пункту 1.38 «Інші (розшифрувати) розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», у розмірі _____ (Обком незалежних профспілок (утримання з/п) не є витратами на розподіл електричної енергії та не пов'язані безпосередньо з ліцензованою діяльністю Товариства.

Комісія з перевірки вважає необґрунтованим віднесення АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» суми _____ (Обком незалежних профспілок (утримання з/п)) до складу операційних контрольованих витрат у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року в статтю «втрати згідно постанови НКРЕКП від 17.03.2022 №345» підпункту 1.38.16 пункту 1.38 «Інші (розшифрувати) розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), у складі загальної суми витрат у розмірі - _____.

Комісія з перевірки вважає необґрунтованим віднесення АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» суми наданої благодійної допомоги у вигляді здійснення перерахування коштів на рахунок Благодійної організації у розмірі _____ (без ПДВ), які віднесено до інших операційних витрат (які включаються до іншої діяльності, крім розподілу електричної енергії) до складу операційних контрольованих витрат у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року в статтю «втрати згідно постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345» підпункту 1.38.16 пункту 1.38 «Інші (розшифрувати) розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), у складі загальної суми витрат у розмірі _____.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «Комісією з перевірки за результатами аналізу витрат Товариства встановлено, що за рахунок отриманої благодійної допомоги Товариством було здійснено витрати на відновлювальні роботи відповідно до постанови НКРЕКП № 386 у таких обсягах:

за 2023 рік - _____;

за 2024 рік - _____.

Зазначені суми віднесені Товариством до фактичних операційних витрат та відображені за статтею «Ремонт» у пункті 1.28 Додатка 5 до форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії у відповідних звітних роках.

Активи, а саме: сировина і матеріали, які були отримані Товариством у 2023, 2024 роках у вигляді гуманітарної допомоги були віднесені до операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії та відображені у Додатку 5 до форми №2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії у відповідних роках, що підтверджується даними бухгалтерського обліку, які були надані під час проведення позапланової перевірки у строки, визначені запитами Комісії з перевірки.

В Інструкції щодо заповнення 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 (зі змінами) відсутні чіткі пояснення (роз'яснення) щодо відображення витрат на сировину і матеріали отримані у вигляді гуманітарної (благодійної) допомоги.

У формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2024 рік у пунктах 1.28 та пунктах 1.37.15 Додатку 5 до форми звітності 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» було окремо відображено витрати (відсутнє подвоєння витрат), пов'язані з проведенням робіт по відновленню мереж, відповідно до Постанови № 386, що не призвело до необгрунтованого збільшення суми операційних витрат.

Інформація ґрунтується на достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку, що було підтверджено аналізами бухгалтерських рахунків 235, відповідними регістрами бухгалтерського обліку за видами ремонтів та способом їх виконання. Зазначене підтверджується даними бухгалтерського обліку, наданими під час проведення позапланової перевірки у строки, визначені запитами Комісії з перевірки.

Таким чином, достовірність інформації, відображеної у формі 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 (зі змінами) за 2022-2024 роки повністю підтверджується та відповідає даним бухгалтерського обліку.

Відповідно до листа НКРЕКП «Щодо внесення змін до форм звітності» від 28.02.2025 № 2431/12.24/7-25 ліцензіатам, що перейшли на стимулююче регулювання було рекомендовано фактичні витрати, понесені у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 та від 20.04.2022 № 386 відображати у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати» з відповідним розшифруванням за статтею «Інші».

З урахуванням зазначеного, фактичні витрати, понесені Товариством у 2024 році відповідно до постанов НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 та від 20.04.2022 № 386 відображені у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати» з відповідним розшифруванням у Додатку 5 за статтею «Витрати згідно постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345» та статтею «Витрати згідно постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386».

До складу витрат згідно з постанови НКРЕКП від 17.03.2022 №345 включено відрахування коштів профспілковій організації працівників енергетичної та електротехнічної промисловості та обласній організації незалежних профспілок для їх подальшого спрямування на _____, а також _____.

Достовірність інформації, відображеної у формі 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 (зі змінами), за 2022-2024 роки повністю підтверджується та відповідає первинним даним бухгалтерського обліку, які були надані у повному обсязі та в установлені строки відповідно до запитів Комісії з перевірки...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на вимоги пункту 6 П(С)БО16 «Витрати», відповідно до якого **витратами** звітного періоду **визначаються або зменшення активів, або збільшення зобов'язань**, що призводить до зменшення власного капіталу підприємства (за винятком зменшення капіталу внаслідок його вилучення або розподілу власниками), за умови, що ці витрати можуть бути достовірно оцінені, **отримані активи у вигляді гуманітарної допомоги не є витратами** відповідно до положень П(С)БО та **не можуть бути** віднесені та відповідно **відображені по статті витрат «Ремонт»** пункт 1.28 Додатку 5 до форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії осяться до операційних витрат з розподілу електричної енергії.

Перевіркою встановлено, що Товариством у пунктах. 1.28. та пунктах 1.37.15 Додатку 5 до ф. № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за 2024 рік **одночасно відображені одні й тіж витрати (подвоєні)**, пов'язані з проведенням робіт по відновлюванню мереж, відповідно до Постанови № 386,

а саме витрати на сировину у сумі _____, паливо у сумі _____, гуманітарна допомога у розмірі _____, що у свою чергу **призвело до необґрунтованого збільшення суми операційних неконтрольованих витрат.**

Отже, згідно 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 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафу), за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу.**

Комісія з перевірки зазначає, що сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за підсумками 2021 року відповідає розрахунку зазначеному у обґрунтуванні Департаменту Ліцензійного контролю до постанови НКРЕКП від 09 жовтня 2025 року № 1607 «Про застосування санкцій за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до обґрунтування до постанови НКРЕКП від 09 жовтня 2025 року № 1607 «Про застосування санкцій за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» підсумкова сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» у 2021 році, відповідно до положень пункту 9 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, що є додатком 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затверджених постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (Методика) від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) становить _____ (без ПДВ) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

Комісія з перевірки, з урахуванням встановленого **обсягу понесених витрат** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», **які визнано обґрунтованими** відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні», зокрема:

за 2022 рік у сумі _____ (без ПДВ), а саме витрат пов'язаних з відновленням об'єктів критичної інфраструктури у розмірі _____ (без ПДВ) та витрат пов'язаних зі здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників у розмірі _____ грн (без ПДВ),

за 2023 рік у сумі _____ (без ПДВ), а саме витрат пов'язаних з відновленням об'єктів критичної інфраструктури у розмірі _____ (без ПДВ) та витрат пов'язаних зі здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників у розмірі _____ (без ПДВ),

за 2024 рік у сумі _____ (без ПДВ), а саме витрат пов'язаних з відновленням об'єктів критичної інфраструктури у розмірі _____ (без ПДВ), витрат пов'язаних зі здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників у розмірі _____ (без ПДВ) та витрат пов'язаних з наданням допомоги силам безпеки і силам оборони, органам і військовим формуванням у розмірі _____ (без ПДВ),

зазначає, що суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу АТ «МИКОЛАЇВОбЛЕНЕРГО» у 2022 – 2024 роках становлять:

2022 рік

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначається, як сума таких складових:

1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 – 2024 років), що визначається з урахуванням постанови № 406 – _____;

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 – _____ (без ПДВ);

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) - _____;

4) дельта за статтею «витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ($\Delta D_{ТВЕ}^H$) - _____

$D_{ТВЕ} = D_{ТВЕ\ nfi} - D_{ТВЕ\ fi} =$ _____ (без ПДВ).

$D_{ТВЕ\ fi}$ – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у 2022 році – _____ (без ПДВ).

$D_{ТВЕ\ nfi}$ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями – _____ (без ПДВ).

Місяці	W1	W2	K1	K2	OTBE nfi	Обсяги	Ц РДН ф	К БР	К ДД	К БР Ц	Ц РДД ф	ЦТВЕ і	ДТВЕ nfi	Обґрунтоване
	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги												
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	МВт.год.	грн/МВт.год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт.год	грн/МВт.год	тис.грн.	МВт.год.
січень														
лютий														
березень														
квітень														
травень														
червень														
липень														
серпень														
вересень														
жовтень														
листопад														
грудень														
Всього														

Відповідно до службової записки Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 08.09.2025 № 2149/17-25 вартість нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік розрахована відповідно до підпункту 4 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, затвердженою постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами та доповненнями), та за розрахунками Департаменту складатиме, із урахуванням обґрунтованого перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії за 2022 рік.

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) – _____ ;

б) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (Δ ОКВ) тис. грн, що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОКВ} = \text{ОКВ}_T - \text{ОКВ}_y = \underline{\hspace{10em}}$$

_____ - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

_____ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 за результатами діяльності за рік, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ_y показник ІЦВ_{t-1}^Φ приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року $t-1$ (ІЦВ_{t-1}^π)), тис. грн.

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ) тис. грн, що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОНВ} = \text{ОНВ}_T - \text{ОНВ}_y, \\ \text{де } \text{ОНВ} = \text{ОНВ} - \text{ОНВ}_y = \underline{\hspace{10em}} \text{ (без ПДВ),}$$

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

_____ - уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, з урахуванням фактичних витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційних програм, тис. 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 - _____;

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

$$\Delta \text{П}_{\text{ст}} = \text{П}_{T \text{ ст}} - \text{П}_{\text{уточ ст}} = \underline{\hspace{10em}}$$

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

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

$$\Pi_{\text{уточ ст}} = \text{РБА}_{0\text{уточ}} \times \text{РНД}_0 = \underline{\hspace{10em}},$$

де _____ – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу 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 РБА_{0уточ}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках), тис. грн;

РНД₀ – _____ 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 %;

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

$$\Delta\Pi_{\text{нов}} = \Pi_{\text{т нов}} - \Pi_{\text{уточ нов}} = \underline{\hspace{10em}},$$

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

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

$$\Pi_{\text{уточ нов}} = \text{РБА}_{\text{уточ нов}} \times \text{РНД}_{\text{нов}} = \underline{\hspace{10em}},$$

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

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

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

$$\Delta\text{ПП} = \text{ПП}_T - \text{ПП}_\Phi = = \\ = \underline{\hspace{10cm}},$$

де _____ – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік, тис. 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) тис. грн;

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 Δ Пст та Δ Пнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо _____ грн ;

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;

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 _____ .

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

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

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії тис. _____ грн;

2) суми 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 звітного року _____ ;

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

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

Підсумкова сума надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить _____ (без ПДВ).

_____ (без ПДВ)

2023 рік

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році визначається, як сума таких складових:

1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 – 2024 років), що визначається з урахуванням постанови № 406 – _____ ;

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 – _____ .

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) - _____;

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» (ΔD_{TBE}^H) - _____

$$D_{TBE} = D_{TBE_{нфi}} - D_{TBE_{фi}} = \text{_____ (без ПДВ)}.$$

$D_{TBE_{фi}}$ – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у 2023 році – _____ (без ПДВ).

$D_{TBE_{нфi}}$ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями – _____ (без ПДВ).

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги, МВт.год.	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги, МВт.год.	K1 ЕКПТ ВЕ на 1 класі напруги, в.о.	K2 ЕКПТ ВЕ на 2 класі напруги, в.о.	OTBE нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно), МВт.год.	Ц РДН ф і, грн/МВт.год	К БР W, в.о.	К ДД W, в.о.	К БР Ц, в.о.	Ц база і, грн/МВт	К, в.о.	Ц РДД ф і, грн/МВт.год	ЦТВЕ і, грн/МВт.год	DTBE нф і, тис.грн.	Обґрунтоване перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, МВт.год
січень															
лютий															
березень															
квітень															
травень															
червень															
липень															
серпень															
вересень															
жовтень															
листопад															
грудень															
Всього															

Відповідно до службової записки Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 08.09.2025 № 2149/17-25 вартість нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік розрахована відповідно до підпункту 4 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, затвердженою постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами та доповненнями), та за розрахунками Департаменту складатиме, із урахуванням обґрунтованого перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії за 2023 рік.

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) – _____ ;

б) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔOKB) тис. грн, що визначається за формулою:

$$\Delta OKB = OKB_T - OKB_y = \text{_____}, \text{ де:}$$

_____ - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2023 рік;

_____ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 за результатами діяльності за рік, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ_y показник $\frac{\text{ЦВ}^\Phi}{t-1}$ приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 ($\frac{\text{ЦВ}^\Pi}{t-1}$)),

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($\Delta\text{ОНВ}$) тис. грн, що визначається за формулою:

$$\Delta\text{ОНВ} = \text{ОНВ}_t - \text{ОНВ}_y,$$
$$\text{дОНВ} = \text{ОНВ} - \text{ОНВ}_y = \frac{\Delta\text{ОНВ}}{\text{ОНВ}_y} \text{ (без ПДВ), де:}$$

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

_____ - уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, з урахуванням фактичних витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційних програм, тис. 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 - _____ ;

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

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

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

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

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

де _____ – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу 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;

RND_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 %;

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

$$\Delta\Pi_{нов} = \Pi_{т нов} - \Pi_{уточ нов} = \underline{\hspace{10em}},$$

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

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

$$\Pi_{уточ нов} = RBA_{уточ нов} \times RND_{нов} = \underline{\hspace{10em}},$$

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

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

11) $\Delta\Pi\Pi$ – дельта за статтею «податок на прибуток», у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi\Pi = \Pi\Pi_{т} - \Pi\Pi_{ф} = \\ = \underline{\hspace{10em}}$$

де

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

_____ – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток

між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року) тис. грн;

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 Δ Пст та Δ Пнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо _____ . грн;

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

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

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

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

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

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 _____.

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

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

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії _____;

2) суми 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 звітного року _____ ;

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

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

Підсумкова сума надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить _____ (без ПДВ).

_____ (без ПДВ)

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

2024 рік

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2024 році визначається, як сума таких складових:

1) Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 – 2024 років), що визначається з урахуванням постанови № 406 – _____;

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 – _____;

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) - _____;

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ($\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}}$) -

$D_{\text{ТВЕ}} = D_{\text{ТВЕ}}^{\text{нфи}} - D_{\text{ТВЕ}}^{\text{фи}} =$ _____ (без ПДВ).

$D_{\text{ТВЕ}}^{\text{нфи}}$ – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на 2024 рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП). – _____ (без ПДВ).

$D_{\text{ТВЕ}}^{\text{фи}}$ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 24 «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 – _____ (без ПДВ).

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги, МВт.год.	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги, МВт.год.	K1 ЕКПТ ВЕ на 1 класі напруги, в.о.	K2 ЕКПТ ВЕ на 2 класі напруги, в.о.	ОТВЕ нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно), МВт.год.	Ц РДН ф і, грн/МВт.год	К БР W, в.о.	К ДД W, в.о.	К БР Ц, в.о.	Ц база і, грн/МВт	К, в.о.	Ц РДД ф і, грн/МВт.год	ЦТВЕ і, грн/МВт.год	ДТВЕ нф і, тис.грн.	Обґрунтоване перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичним і технологічними витратами електричної енергії, МВт.год.
січень															
лютий															
березень															
квітень															
травень															
червень															
липень															
серпень															
вересень															
жовтень															
листопад															
грудень															
Всього															

Відповідно до службової записки Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 08.09.2025 № 2149/17-25 вартість нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік розрахована відповідно до підпункту 4 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, затвердженою постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами та доповненнями), та за розрахунками Департаменту складатиме, із урахуванням обґрунтованого перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії за 2024 рік.

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) – _____ ;

б) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔOKB) тис. грн, що визначається за формулою:

$$\Delta OKB = OKB_t - OKB_y = \text{_____} \text{ (без ПДВ)}$$

_____ - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2024 рік;

_____ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 за результатами діяльності за рік, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні OKB_y показник $\frac{ICV_{t-1}^{\phi}}{ICV_{t-1}^n}$ приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року $t-1$ ($\frac{ICV_{t-1}^{\phi}}{ICV_{t-1}^n}$)), тис. грн.

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔONB) тис. грн, що визначається за формулою:

$$\Delta ONB = ONB_t - ONB_y,$$

$$\Delta ONB = ONB - ONB_y \text{ _____}$$

де

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

_____ - уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, з урахуванням фактичних витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційних програм, тис. 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 - _____ ;

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

$$\Delta\Pi_{ст} = \Pi_{т ст} - \Pi_{уточ ст} = \underline{\hspace{10em}}$$

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

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

$$\Pi_{уточ ст} = РБА_{0уточ} \times РНД_0 = \underline{\hspace{10em}},$$

де _____ – уточнена на початок звітнього 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 $РБА_{0уточ}$, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках), 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 %;

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

$$\Delta\Pi_{\text{нов}} = \Pi_{\text{т нов}} - \Pi_{\text{уточ нов}} = \underline{\hspace{10em}}$$

де _____ – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. 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 РБА_{нов}, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\Pi_{\text{уточ нов}} = \text{РБА}_{\text{уточ нов}} \times \text{РНД}_{\text{нов}} = \underline{\hspace{10em}},$$

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

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

11) $\Delta\Pi\Pi$ – дельта за статтею «податок на прибуток», у звітньому році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi\Pi = \Pi\Pi_{\text{т}} - \Pi\Pi_{\text{ф}} = \underline{\hspace{10em}},$$

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

_____ – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітньому році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітньому 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) тис. грн;

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 $\Delta\Pi_{\text{ст}}$ та $\Delta\Pi_{\text{нов}}$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо _____ . грн;

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 становить _____

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

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

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

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

14) 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 – _____.

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

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

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії _____;

2) суми 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 звітного року _____ ;

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

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

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

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою _____, пропонує при формуванні проєкту рішення, за результатами зазначеного позапланового заходу державного контролю, зобов'язати АТ «МИКОЛАЇВОбЛЕНЕРГО» надати до НКРЕКП скориговану, відповідно до Акта, звітну інформацію згідно з додатками до 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2022 № 386 за 2022, 2023 та 2024 роки.

Ураховуючи викладене, та пояснення Ліцензіата надані листами від 09.03.2026 № 01/01-21-1308 та від 13.03.2026 № 01/01-21-1423 та згідно з Порядком (методика) 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, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує накласти штраф у розмірі 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень згідно розрахунку:

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, грн	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 поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу НКРЕКП)	127 500	1 700 000	85 000 ¹	42 500 ²				

Щодо порушення:

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

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (732 дні).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. накласти штраф у розмірі 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії;

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) у термін до 01 травня 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Миколаївській області скориговану, відповідно до Акта № 50, звітну інформацію згідно з додатками до 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2022 № 386 за 2022, 2023 та 2024 роки.

3. підпункт 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 09 жовтня 2025 року № 1607 «Про застосування санкцій до АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють

функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» викласти у наступній редакції:

«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 «МИКОЛАЇВОбЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на суму **23 603,53 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році становить у розмірі 29 988,94 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить 185 329,17 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі 6 063,54 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить у розмірі 159 174,61 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2021 рік, у розмірі 21 457,59 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2022 рік, у розмірі 6 432,96 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2023 рік, у розмірі 208,63 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2024 рік, у розмірі 11 070,93 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у 2021 році у розмірі 4 346,12 тис. грн (без ПДВ);».

2) **розпорядження про усунення порушень**, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОбЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) у термін до 01 травня 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Миколаївській області скориговані форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2023 та 2024 роки.

Директор
Департаменту ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про накладення штрафу на
АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за
порушення Ліцензійних умов з
розподілу електричної енергії,
здійснення заходів державного
регулювання та внесення змін до
постанови НКРЕКП від 09 жовтня
2025 року № 1607

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ березня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 02 березня 2026 року № 50, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 04 листопада 2025 року № 1787 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», постанови НКРЕКП від 03 лютого 2026 року № 171 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення позапланової виїзної перевірки від 23 січня 2026 року № 35, від 05 лютого 2026 року № 57, від 13 лютого 2026 року № 64 та від 26 лютого 2026 року № 84, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) порушено підпункт 7 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), у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.

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. Накласти штраф у розмірі розмірі 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОбленерго» (код ЄДРПОУ 23399393) за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.

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

Суб'єкт господарювання зобов'язаний самостійно забезпечити правильність визначення реквізитів бюджетного рахунку для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОбленерго» (код ЄДРПОУ 23399393) у термін до 01 травня 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Миколаївській області скориговану звітну інформацію згідно з додатками до 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,

затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386, за 2022, 2023 та 2024 роки.

3. Підпункт 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 09 жовтня 2025 року № 1607 «Про застосування санкцій до АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» викласти в такій редакції:

«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 «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на суму 23 603,53 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році становить у розмірі 29 988,94 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить 185 329,17 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі 6 063,54 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить у розмірі 159 174,61 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2021 рік, у розмірі 21 457,59 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2022 рік, у розмірі 6 432,96 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2023 рік, у розмірі 208,63 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2024 рік, у розмірі 11 070,93 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у 2021 році у розмірі 4 346,12 тис. грн (без ПДВ);».

4. 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
АТ «МИКОЛАЇВОбленерго»
порушення Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії

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 позапланової виїзної перевірки від 02 березня 2026 року № 50, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 04 листопада 2025 року № 1787 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «МИКОЛАЇВОбленерго», постанови НКРЕКП від 03 лютого 2026 року № 171 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «МИКОЛАЇВОбленерго», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОбленерго» (код ЄДРПОУ 23399393) усунути порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, для

чого у термін до 01 травня 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Миколаївській області скориговану звітність за формами № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2023 та 2024 роки.

Про виконання цього зобов'язання у термін до 20 травня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській 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