УТОЧНЕНО

Департамент ліцензійного контролю
«___» жовтня 2026 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування**
**до проєкту постанови НКРЕКП**
**«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 проєкту розпорядження «Про усунення АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1466 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 23 червня 2026 року № 306, від 09 липня 2026 року № 340, від 17 липня 2026 року № 353 та від 28 липня 2026 року № 362 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) (далі – АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 12 серпня 2026 року № 395, від 21 серпня 2026 року № 410, від 03 вересня 2026 року № 433, від 16 вересня 2026 року № 467, від 23 вересня 2026 року № 480 та від 28 вересня 2026 року № 486, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 29 вересня 2026 року № 208 (далі – Акт № 208), додатками до якого є Положення про роботу з конфіденційної інформацією та комерційною таємницею у АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», затверджений наказом від 27.03.2019 р. №237.

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листом від 05.10.2026 № 01/01-21-5507 надало до НКРЕКП заперечення та пояснення до Акту № 208 (далі – Пояснення) та листами від 22.10.2026 № 01/01-21-5866 та від 23.10.2026 № 01/01-21-5892 додаткові матеріали та пояснення до проєкту постанови, які опрацьовано.

Так, Актом № 208 встановлено та зафіксовано наступне:

| № п/п | Виявлене порушення | Суть порушення |
|---|---|---|
| **1.** | **підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** (у редакції, що діяла до 30.07.2026) | у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме:<br>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 – Інструкція № 282), яким встановлено, що Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі |

UB
НКРЕКП
№2191-14.1.1/26 від 27.10.2026
КЕП: Зеленюк Я. М. 27.10.2026 11:01
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

| | | |
|---|---|---|
| | | звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);<br>пункту 2.10 глави 2 Інструкції № 282, відповідно до якого 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;<br>пункту 3.10 глави 3 Інструкції № 282, відповідно до якого у додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;<br>підпункту 1 пункту 3.4 глави 3 Інструкції № 282, відповідно до якого у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5;<br>підпункту 3 пункту 3.4 глави 3 Інструкції № 282, відповідно до якого у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5;<br>абзацу шостого пункту 7 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 20.04.2022 № 386, щодо обов’язку ліцензіата подавати до НКРЕКП узагальнену інформацію щодо виконання заходів з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 5);<br>пункту 3.9 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955), яким встановлено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо.<br><br>*(стор. 20-22, 162-165, 182-183, 216-227, 270, 283-284, 359-360, 465, 498-499, пп. 1.5, 3.4, 3.5, 3.6, 3.24, 3.34 Акта № 208, стор. 6, Додаток 3.4.5 до Акта № 208)* |

Перевіркою встановлено, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **подало** до НКРЕКП **звітність за формою № 2-НКРЕКП-розподіл** електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі – форма № 2-НКРЕКП-розподіл) за 2025 рік **27.02.2026**, яка в подальшому була **уточнена** та повторно подана **06.04.2026**. При цьому **уточнення стосувалися** не окремих технічних показників, а **значної кількості статей витрат** та їх структури (у частині операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат, витрат на оплату праці, резерву забезпечення на виплату відпусток, відрахувань на соціальні заходи, витрат на ремонт, сировину та основні матеріали, паливно-мастильні матеріали, витрат за рахунок гуманітарної допомоги, а також витрат згідно з постановами НКРЕКП від 20.04.2022 № 345 та № 386), а саме:

| № | Стаття | Первинна форма від 27.02.2026, тис. грн | Уточнена форма від 06.04.2026, тис. грн | **Відхилення, тис. грн** |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Операційні контрольовані витрати | | | |
| 2 | Оплата праці | | | |
| 3 | Резерв на виплату відпусток, заохочувальних та інших виплат | | | |
| 4 | Охорона праці та техніка безпеки | | | |
| 5 | Охорона праці та техніка безпеки за рахунок гуманітарної допомоги | | | |
| 6 | Паливно-мастильні матеріали | | | |
| 7 | ПММ за рахунок гуманітарної допомоги | | | |
| 8 | Ремонт | | | |
| 9 | Ремонт за рахунок гуманітарної допомоги | | | |
| 10 | Сировина та основні матеріали | | | |
| 11 | Сировина та основні матеріали за рахунок гуманітарної допомоги | | | |
| 12 | Інші витрати | | | |
| 13 | Витрати згідно з постановою №386 | | | |
| 14 | Витрати згідно з постановою №345 | | | |
| 15 | Витрати згідно з постановою №386 за рахунок гуманітарної допомоги | | | |
| 16 | Операційні неконтрольовані витрати | | | |
| 17 | Відрахування первинним профспілковим організаціям | | | |
| 18 | Відрахування на соціальні заходи | | | |
| 19 | Резерв ЄСВ, пов'язаний з відпустками та матеріальними заохоченнями | | | |

Комісія з перевірки зазначає, що наявні розбіжності свідчать про подання Ліцензіатом до НКРЕКП 27.02.2026 первинної звітності за формою № 2-НКРЕКП- за 2025 рік з показниками, які в подальшому, 06.04.2026, були суттєво скориговані. При цьому коригування стосувалися не лише арифметичних показників, а фактичних обсягів та класифікації витрат за значною кількістю статей звітності. Показники форми № 2-НКРЕКП-розподіл формуються на підставі даних бухгалтерського обліку. Водночас між датами подання первинної та уточненої звітності минуло 38 календарних днів, у зв’язку з чим внесення змін до показників звітності потребує документального підтвердження підстав таких коригувань та їх відповідності даним бухгалтерського обліку за 2025 рік станом на дату первинного подання звітності.

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «*Розбіжності між формами за 2025 рік, поданими до НКРЕКП, які зазначені в акті перевірки, виникли у зв’язку з прийняттям постанови НКРЕКП від 03.03.2026 № 340 «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 та від 04.07.2025 № 996», якою форму звіту викладено в новій редакції.*».

Комісією з перевірки за результатами порівняльного аналізу відповідності фактичних витрат «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» у 2025 році згідно із даними бухгалтерського обліку та даними наведеними ліцензіатом у формі звітності № 2-НКРЕКП - розподіл за січень - грудень 2025 року встановлено наявність відхилення між фактичними даними та інформацією зазначеній у формі звітності, а саме:

| Код рядка | Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу | Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), за 2025 рік, тис. грн | Фактичні витрати на розподіл електричної енергії, за 2025 рік,* тис. грн | Відхилення | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | тис. грн | % |
| 1. | **Операційні контрольовані витрати, у тому числі:** | | | | |
| 1.1 | витрати на оплату праці | | | | |
| 2 | **Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі:** | | | | |
| 2.1 | витрати на послуги оператора системи передачі | | | | |
| 2.2 | виграти на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління | | | | |
| 2.3 | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку | | | | |
| 2.4 | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям | | | | |
| 2.5 | відрахування на соціальні заходи | | | | |
| 2.6 | сума внесків на регулювання | | | | |
| 2.7 | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж | | | | |
| **3** | **Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл** | | | | |
| **4** | **Амортизація** | | | | |
| **10** | **Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі:** | | | | |
| 10.1 | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас | | | | |
| 10.2 | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас | | | | |

*Щодо загальної вартість капіталізації витрат по графі 10 форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень-грудень 2025 року*

Товариством визначено, що загальна вартість капіталізації витрат по рядку 005 графи 10 «Інше» (фактично)» форми № 2-НКРЕКП-розподіл становила за 2025 рік у сумі **тис. грн, у т. ч**. за рахунок наступних витрат:

«виробничі послуги» – на загальну суму тис. грн, у яку Товариством було включено вартість основних засобів ( у т. ч. автомобілі, кондиціонери, електрообладнання, електроприлади тощо) отриманих безкоштовно у вигляді гуманітарної допомоги на загальну суму **тис. грн**);

«сировина та матеріали, куповані за рахунок коштів Товариства» - на загальну суму тис. грн;

«сировина та матеріали, отримані та/або профінансовані за рахунок грантів, гум. допомоги, благодійної допомоги» – на загальну **суму тис. грн**;

«сума вартості ТМЦ виготовлені господарським способом» – на загальну суму тис. грн, які Товариством не розкрито інформацію щодо витрат та не підтверджено на підставі наданих документів;

«витрати на оплату праці» – на загальну суму тис. грн;

«ЄСВ» - на загальну суму тис. грн;

«амортизація» – на загальну суму тис. грн;

«інші» – на суму тис. грн Товариством не розкрито інформацію щодо витрат та не підтверджено на підставі наданих документів .

За даними Додатку 3.4. до листа Товариства від 28.09.2026 виявлено не відповідність сум витрат на «сировину та матеріали, отримані та/або профінансовані за рахунок грантів, гум. допомоги, благодійної допомоги», які були капіталізовані у 2025 році, як витрати

«Інше» даним бухгалтерського обліку з наведеними бухгалтерськими проводками щодо використання гуманітарної допомоги.

Перевіркою встановлено, що Товариством безпідставно до сум витрат, які капіталізувались у 2025 році, та були виображені по рядку 015 «виробничі послуги» та по рядку 020 «сировина та матеріали» графи 10 «Інше» (фактично)» форми № 2-НКРЕКП-розподіл було включено вартість матеріальних активів, які були отримані Товариством безкоштовно.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до даних Додатку 3.4 до листа Товариства від 28.09.2026 , сума витрат, які капіталізувались, за рахунок використання гуманітарної допомоги, склала **тис. грн, що відрізняється** від даних Товариства щодо капіталізації витрат за рахунок гуманітарної допомоги, наданих листом 18.09.2026 **( тис. грн)** та наданих листом від 22.09.2026 ( **тис. грн).**

На підставі проведеного аналізу наданих Товариством документів та матеріалів щодо використання гуманітарної (благодійної) допомоги та її відображення у бухгалтерському обліку Товариства, а також щодо витрат, які капіталізувались, за 2025 рік, комісія з перевірки вважає **дані** наведені Товариством у формі 2-НКРЕКП-розподіл по кодам рядків 015, 020, 035, 075, 110 по графам 9, 10 **не підтвердженими.**

На запит комісії з перевірки від 15.07.2026 № 15-42/26 Товариством листом від 20.08.2026 № 01/01-21-4659 (вх. НКРЕКП від 20.08.2026 № 35485/1-26) надано завірені належним чином копії відповідних документів та матеріалів, щодо понесених АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» у 2025 році витрат (видатків) 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 зщодо перерахування коштів **у розмірі грн (без ПДВ)** на поточний рахунок Миколаївської обласної профспілкової організації Незалежної галузевої профспілки енергетиків України АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО».

Комісія з перевірки зазначає, що витрати (видатки) у розмірі тис. грн відображено Ліцензіатом у формі № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) **в складі контрольованих витрат**, з урахуванням округлення до цілого числа в загальній сумі витрат **у сумі тис. грн**, та у оновленій формі звітності № 2-НКРЕКП – розподіл електричної енергії (квартальна) **в складі неконтрольованих витрат**, з урахуванням округлення до цілого числа, в загальній сумі витрат **тис. грн**.

Перевіркою встановлено, що загальний обсяг купованої у 2025 році Товариством електричної енергії для покриття ТВЕ **МВт*год** не відповідає даним наведеними у рядку 130 графи 2 **«**Обсяг купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» (фактично) форми № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року, де зазначена величина складає **МВт*год,** що **на МВт*год менше** величини підтвердженої документами та даними бухгалтерського обліку Товариства.

Пунктом 3.9 глави 3 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955) встановлено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо.

Комісія з перевірки за результатами аналізу звіту щодо виконання інвестиційної програми АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за IV квартал 2025 року (Звіт) наданого НКРЕКП листом від 21.01.2026 № 01/01-21-437, із накладенням кваліфікованого електронного підпису, зазначає, що Товариством у стовбцях 4 та 7 Звіту заплановано на прогнозний період «джерело фінансування» та «вартість, тис. грн (без ПДВ)» зазначені планові показники за джерелами фінансування, які не

відповідають джерелам фінансування Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік схваленої постановою НКРЕКП від 30.12.2025 № 2398 (з урахуванням змін), а саме:

*тис. грн (без ПДВ)*

| **Джерела фінансування** | Схвалені постановою НКРЕКП від 30.12.2024 №2404 | Зазначені у звіті щодо виконання інвестиційної програми | *Відхилення* |
|---|---|---|---|
| Амортизація | | | |
| Прибуток (обов'язкові реінвестиції) | | | |
| За перетоки реактивної електричної енергії | | | |
| **Усього** | | | |

Комісія з перевірки зазначає, що АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листом від 04.09.2026 (вх. НКРЕКП від 04.09.2026) надано до комісії з перевірки та НКРЕКП виправлений звіт щодо виконання інвестиційної програми АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за IV квартал 2025 року.

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «*Зазначена технічна невідповідність також не вплинула на фактичне виконання інвестиційної програми. Не було змінено кількість, склад чи вартість заходів інвестиційної програми, обсяги фактичного фінансування, строки їх реалізації або фактичні результати виконання.*

*Окремо наголошуємо, що невідповідність стосувалася саме планових показників джерел фінансування, а не показників фактичного виконання інвестиційної програми. Тому вона не могла призвести до спотворення інформації про фактично здійснені Товариством заходи та отримані результати їх реалізації.*

*Після виявлення зазначеної технічної невідповідності представниками НКРЕКП Товариство безпосередньо під час проведення перевірки здійснило необхідне уточнення та надало Регулятору листом від 04.09.2026 01/01-21-4954 уточнений звіт, у якому відповідні показники приведено у відповідність.*

Перевіркою встановлено, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **21.09.2026 сформовано скоригований Річний звіт за 2025 рік в Системі моніторингу приєднань**, що свідчить про порушення вимог підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 30.07.2026) в частині вимог пункту 1.4 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.06.2018 № 1965, щодо складання звіту щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики.

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «*Відповідно до вимог пункту 1.4 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.06.2018 № 1965 керівник оператора системи, у період проведення НКРЕКП заходу державного контролю, має право повторно сформувати в системі моніторингу приєднань Річний звіт з одночасним підписанням його шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису, але не пізніше двох робочих днів до закінчення відповідного заходу державного контролю.».*

Комісією з перевірки за результатами співставлення даних встановлено розбіжності між даними, які зазначені Ліцензіатом у формі звітності Додатку 5 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 20.04.2022 № 386, за грудень 2025 року та первинними документами Товариства щодо виконання робіт з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу, а саме: розбіжність даних у колонках 8, 9, 10, 11 та 13 Додатку 5.

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листом від 01.09.2026 надіслало скорегований звіт за формою Додатку 5 за грудень 2025 року 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 20.04.2022 № 386.

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «*Під час перевірки НКРЕКП було встановлено розбіжності між даними, які зазначені Ліцензіатом у формі звітності Додатку 5 Тимчасового порядку № 386 за грудень 2025 року та первинними документами Товариства щодо виконання робіт з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу, про що зазначено в акті від 29.09.2026 № 208. Зазначені розбіжності були усунуті Товариством під час проведення перевірки. Скоригований звіт за формою додатку 5 до Тимчасового порядку за грудень 2025 року був направлений листом від 01.09.2026 .».*

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листом від 26.08.2026 надано комісії з перевірки інформацію, фотоматеріали щодо облаштування будівель, відповідно до якої у Товариства функціонує лише 7 центрів обслуговування споживачів (ЦОС).

Перевіркою встановлено, що станом на 27.08.2026 **на офіційному сайті Товариства** за посиланням https://energy.mk.ua/czenty-obslugovuvannya-pobutovyh-spozhyvachiv/ була активна вкладка «Центри обслуговування споживачів» де були **зазначені 20 структурних підрозділи** (РЕМ та дільниць, у яких здійснювалось обслуговування побутових споживачів та станом на 01.09.2026 Товариством змінено найменування вкладки на «Структурні підрозділи АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО». В той же час по кожній з 20 дільниць Товариства на сторінці зазначена інформація «Пункт по обслуговуванню побутових споживачів», яка містить найменування відповідних структурних підрозділів, номера телефонів, електронну пошту та графіки прийому споживачів.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством під час проведення перевірки надано НКРЕКП недостовірну та неповну інформацію щодо кількості місць, у яких фактично здійснюється прийом та обслуговування побутових споживачів, а саме зазначено 7 таких об'єктів при фактичному здійсненні обслуговування споживачів у 20 структурних підрозділах Товариства.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство листом від 10.09.2026 надало комісії з перевірки довідку, у якій зазначено, що **всі активи Товариства, які включені до РБА$^{0}$** та РБА$^{нов}$ **відносяться до господарської діяльності Товариства з розподілу електричної енергії**.

Також, листом від 27.08.2026 Ліцензіат повідомив комісію з перевірки, що у 2025 році в Товаристві **відсутні факти включення до РБА об'єктів, згідно, зокрема, пункту 2.3 Порядку 899**.

Перевіркою встановлено, що Товариством **не були виключені, після підписання договорів оренди між Ліцензіатом та орендарями, відповідні активи (частини активів) з РБА$^{0}$**, тобто до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, станом на 31.12.2025 включено активи (частини активів), що безпосередньо **не використовуються** для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що свідчить про **надання Товариством недостовірної інформації** комісії з перевірки на її запити.

**Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 13.10.2026 зазначає (мовою документу): «*Департамент пропонує у проєкті рішення зобов'язати АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» надати до НКРЕКП скориговану звітну інформацію станом на 31.12.2025 за формами додатків 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 20.04.2022 № 386, відповідно до висновків, відображених у Акті.*».

**Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 12.10.2026 зазначає (мовою документу): «… *необхідно скорегувати дослідження показників фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду (відповідно до Додатку 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (зі змінами)) у зв'язку з некоректним заповненням форми № 2-НКРЕКП-розподіл АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік.*».

**Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 21.10.2026 № 2405/17-26 зазначає (мовою документу): *«…необхідно зобов'язати АТ «Миколаївобленерго» надати до НКРЕКП скоригований звіт з моніторингу надання послуг з приєднання до електричних мереж за 2025 рік, в якому відобразити вартість надання послуг з приєднань ТОВ «РУХ СОНЦЯ», ТОВ «ПОДІЛЛЯ СОЛАР ПРО» та ТОВ «САН-ПРОФІ» згідно з вимогами чинного законодавства.*».

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (Порядок (методики) визначення розміру штрафів), за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

| | | |
|---|---|---|
| **2.** | **підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** | у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.<br>*(стор. 29-30 п. 1.6, стор. 93 п. 3.1 Акта № 208)* |

***Щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 09.10.2025 №168-р « Про усунення АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії».***

Відповідно до абзацу 2 пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 09.10.2025 №168-р «Про усунення АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» (далі – Розпорядження № 168-р), АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано у строк до 31 грудня 2025 року забезпечити виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та про врегулювання небалансів електричної енергії, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2024 року, про що у строк до 15 січня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листом від 14.01.2026 повідомила НКРЕКП та Сектор НКРЕКП про стан виконання абзацу 2 пункту 2 Розпорядження №168-р.

*Щодо заборгованості з передачі електричної енергії*. Перевіркою встановлено, що станом **на 31.12.2025** за даними бухгалтерського обліку Товариства обліковувалась **прострочена заборгованість за послуги передачі електричної енергії за грудень 2023 року**, перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії **у розмірі тис. грн (з ПДВ)**.

**Довідково**: комісія з перевірки зазначає, що **станом на 21.08.2026 року заборгованість** у сумі **тис. грн (з ПДВ)** за договором від **оплачена не була**, у зв'язку з чим, за позовною заявою НЕК «УКРЕНЕРГО» до Товариства була відкрита судова справа № 915/1491/24 щодо непогашення заборгованості за послуги з передачі електричної енергії за договором від .

| | | |
|---|---|---|
| | | *Щодо заборгованості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.* Перевіркою встановлено, що починаючи з вересня 2025 року АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», відповідно до Ухвали Господарського суду Миколаївської області від 29.09.2025 року по справі 915/943/23, розпочало погашення заборгованості перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором від<br>та всього **за вересень – грудень 2025 року здійснено погашення заборгованості** у сумі **тис. грн.**<br>Комісія з перевірки зазначає, що станом **на 31.12.2025** за даними бухгалтерського обліку Товариства обліковувалась **прострочена заборгованість** за 2023 рік АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором у сумі **тис. грн** (з ПДВ).<br>**Довідково**: комісія з перевірки зазначає, що заборгованість у сумі тис. грн за договором від була сплачена Товариством протягом січня – вересня 2026 року, відповідно до ухвали Господарського суду Миколаївської області від 29.09.2025 по справі №915/943/23 за позовом НЕК «УКРЕНЕРГО».<br><br>*Щодо заборгованості за врегулювання небалансів електричної енергії.* Комісія з перевірки зазначає, що станом **на 31.12.2025** за даними бухгалтерського обліку Товариства обліковувалась **передоплата за 2025 рік** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» перед НЕК »УКРЕНЕРГО» за договором врегулювання небалансів від **(купівля)** у сумі **тис. грн** (з ПДВ) (забогованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 01.01.2025 за врегулювання небалансів електричної енергії складала тис. грн (з ПДВ).<br><br>Комісія з первірки зазначає, що Товариством **не виконано** вимоги абзацу другого підпункту 2 Розпорядження НКРЕКП від 09.10.2025 №168-р «Про усунення АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії»( із змінами) у частині забезпечення у строк до 31 грудня 2025 року виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та про врегулювання небалансів електричної енергії, укладених з НЕК »УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2024 року.<br><br>З огляду на викладене, **застосовано санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує інші санкції**. |
| **3.** | **підпункту 8 пункту 2.2. Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (**у редакції, що діяла до 30.07.2026)<br><br>**підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 (у редакції, що діяла до 13.11.2025) та підпункту 4 пункту 2.2 глави 2** | у частині обов’язку забезпечити функціонування вебсайту ліцензіата у мережі Інтернет, в якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до законодавства, а також функціонування на вебсайті ліцензіата сервісів «Особистий кабінет замовника» та «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку;<br><br>щодо обов’язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. |

| | | |
|---|---|---|
| | **Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** | *(стор. 48-58 п. 1.8 Акта № 208)* |

Комісією з перевірки проаналізовано інформацію розміщену на офіційному вебсайті АТ »Миколаївобленерго» в мережі Інтернет за посиланням https://www.energy.mk.ua/ та за результатами аналізу встановлено, що на офіційному веб сайті Ліцензіата **відсутня інформація (не оприлюднена)**:

щодо державних цільових та інших програм енергозбереження;

відсутня інформація порівняння цін/тарифів на товари, послуги в різних регіонах України, а також в Україні та інших державах.

Комісією з перевірки вибірково здійснено перевірку функціонування роботи «Особистого кабінету замовника» на офіційному вебсайті АТ »Миколаївобленерго» в мережі Інтернет в частині наявності відповідної інформації (документації) та вчасності надання її Замовнику та встановлено, що Ліцензіат **не може забезпечити доступ до особистих кабінетів** (у режимі перегляду) по усім Замовникам по причині зміни «пароля» Замовником та відсутності відповідного функціоналу (перегляду після зміни) в роботі даного кабінету, що суперечить пункту 4.5.2 розділу 4.5 глави IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310.

Також, під час проведення перевірки вебсайту Ліцензіата в частині функціонування наявних розділів, комісією з перевірки встановлено, що **зовнішнє посилання** http://mpe.kmu.gov.ua/ на веб-сторінки Міністерства енергетики України **не функціонує**, по причині не оновленої адреси сайта. Вірне посилання https://mev.gov.ua/.

Комісія з перевірки зазначає, що у 2025 році АТ «Миколаївобленерго» було зобов'язане забезпечити функціонування офіційного вебсайту Товариства з урахуванням вимог постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури». Тобто на вебсайті Товариства тимчасово обмежено доступ до інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом.

Перевіркою встановлено, що Товариством протягом перевіряємого періоду на власному вебсайті у відкритому доступі **розміщувалась інформація** щодо виконання робіт та закупівель, пов'язаних з конкретними об'єктами системи розподілу електричної енергії, **яка дозволяла ідентифікувати** конкретну підстанцію, її диспетчерське найменування, класи напруги та територіальну прив'язку, а також встановити факт її реконструкції, мету такої реконструкції, вид електроустановки, що приєднується до зазначеного об'єкта, та її потужність, інформацію щодо розташування (місцезнаходження) виробника електричної, для приєднання електроустановок якого передбачено реконструкцію РУ.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство у період дії воєнного стану систематично розміщувалась на власному офіційному вебсайті у відкритому доступі інформація, сукупність якої дозволяє ідентифікувати конкретні об'єкти системи розподілу електричної енергії, у тому числі об'єкти критичної інфраструктури, їх диспетчерські найменування та територіальну прив'язку, отримати відомості щодо технічних характеристик таких об'єктів, складу та стану встановленого на них енергетичного обладнання, а також щодо проведення реконструкції, капітального ремонту і технічного переоснащення відповідних об'єктів.

В окремому випадку Товариством у відкритому доступі безпосередньо оприлюднено інформацію про ушкодження конкретного силового трансформатора на конкретній підстанції, його диспетчерське позначення та тип, а також інформацію щодо його заміни на інший силовий трансформатор із зазначенням диспетчерського позначення та типу такого обладнання.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством **не забезпечено закриття на власному офіційному вебсайті доступу до інформації**, яка відповідно до підпункту 2 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути

віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом.

Комісією досліджено на сайті Ліцензіата розділ «Споживачам»/ «Доведення тарифу для населення до економічно обгрунтованих» / Застосування тарифу для населення/ за посиланням https://www.energy.mk.ua/zastosuvannya-taryfu-dlya-naselennya/#.

Комісією встановлено, що згаданому розділі розміщено не актуальні (не оновлені) ставки стандартного приєднання до електричних мереж, затверджені постановою НКРЕКП №12 від 09.01.2018.

Комісією досліджено на сайті Ліцензіата розділ «Споживачам»/ «Приєднання до електричних мереж» за посиланням https://www.energy.mk.ua/pryyednannya-do-elektromerezh/ та встановлено, що **інформація про порядок приєднання** викладена у даному розділі **не актуальна** (не оновлена) в частині надання заяви Замовником та додатків до неї (існуючий договір користування, право власності (користування), копії паспорта), а також щодо процедури надання стандартного приєднання, та звітної інформації виданих ТУ (Інформація щодо приєднань електроустановок замовників до електричних мереж АТ «Миколаївобленерго» 2013-2018 рік). Також на сайті Ліцензіата в розділ «Споживачам»/ «Приєднання до електричних мереж»/Реєстр технічних умов за посиланням https://www.energy.mk.ua/pryyednannya-do-elektromerezh/, наявний ще один звіт виданих ТУ за період 2018-2021. Реєстр чинних ТУ (Технічних умов) наразі розміщено в іншому розділі «Приєднання до електричних мереж» / «Реєстр ТУ», відмінному від попередньо зазначених за посиланням https://www.energy.mk.ua/pryyednannya-do-elektrychnyh-merezh/.

Перевіркою встановлено, що на сайті Ліцензіата в розділі "Приєднання до електричних мереж"/ "Договори про приєднання до електричних мереж системи розподілу" за посиланням https://www.energy.mk.ua/dogovory-pro-pryyednannya-do-elektrychnyh-merezh-systemy-rozpodilu/, оприлюднені редакції типових договорів про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» та про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу. Водночас комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом **оприлюднено редакції публічних договорів** про приєднання, які **не відповідають типовій формі**, наведеною в додатку 1 та 2 КСР в частині **відсутності інформації** щодо найменування оператора системи розподілу, який діє на підставі ліцензії, та відсутності Реквізитів оператора системи розподілу.

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «*Товариством внесено відповідні зміни до програмного комплексу, що забезпечує доступ до особистого кабінету замовника.*

*Станом на теперішній час доопрацьований функціонал дозволяє АТ «Миколаївобленерго» забезпечувати доступ до особистих кабінетів усіх замовників у режимі перегляду (також до особистих кабінетів замовників які змінили пароль під час отримання послуги з приєднання), у тому числі до інформації та документів, передбачених пунктом 4.5.2 розділу 4.5 глави IV Кодексу систем розподілу…*

*Інформація про закупівлі, що розміщується на офіційному сайті АТ «Миколаївобленерго», дійсно містить диспетчерські назви силових підстанцій та район її розташування (наприклад м. Первомайськ), без зазначення її адреси та координат. Ця інформація не дозволяє чітко ідентифікувати місце положення об'єкта, тому назву ПС без чіткої прив'язки її до місцевості не можна віднести до чутливої інформації.*

*Крім того слід зауважити, що інформація про закупівлі розміщується на офіційному сайті ОСР на виконання вимог пункту 3.4.12. Кодексу системи розподілу….*

*Крім того інформація про закупівлі розміщується на державній електронній системі публічних закупівель «Prozorro». Розміщення зазначеної інформації здійснювалося на виконання*

*вимог пункту 6 частини 2 статті 22 Закону України «Про публічні закупівлі», а саме: у тендерна документація містить - місце, де повинні бути виконані роботи чи надані послуги, їх обсяги.///*

*...АТ «Миколаївобленерго» проведено відповідну роботу щодо приведення публічних договорів про приєднання у відповідність до типової форми, наведеної в додатках 1 та 2 до Кодексу систем розподілу.*

*На офіційному веб-сайті АТ «Миколаївобленерго» оновлено та оприлюднено редакції публічних договорів про приєднання із зазначенням найменування оператора системи розподілу, який діє на підставі відповідної ліцензії, а також реквізитів оператора системи розподілу.*

*Також повідомляємо, що Товариством оновлено інформацію щодо порядку приєднання, розміщену на офіційному вебсайті АТ «Миколаївобленерго», зокрема в частині вимог до подання Замовником заяви та додатків до неї, процедури здійснення стандартного приєднання, а також звітної інформації щодо виданих технічних умов.*

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

| | | |
|---|---|---|
| **4.** | **підпункту 13 пункту 2.2. Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** (у редакції, що діяла до 30.07.2026) | щодо укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умови цих договорів, а саме:<br>пункту 2.1.5 розділу 2.1 глави ІІ Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, (далі – ККОЕЕ) (в редакції від 22.07.2025) яким визначено, що часники ринку мають право вільного вибору ППКО. Надання послуг комерційного обліку здійснюється на підставі договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зміст якого визначається на основі примірного договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, що є додатком 2 до цього Кодексу.<br>*(стор. 78 - 79 п. 3.1 Акта № 208)* |

Комісією було проаналізовано оприлюднену редакцію договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії (публічний договір) на офіційному вебсайті Ліцензіата в мережі Інтернет за посиланням https://www.energy.mk.ua/в розділі «Перелік послуг»/ «Перелік послуг, що надаються АТ »МИКОЛАЇВОБЕНЕРГО», як оператора системи розподілу при виконанні функцій постачальника послуг комерційного обліку» за посиланням: https://www.energy.mk.ua/wp-content/uploads/2025/2025_TEMP/Dohovir/Prymirnyy%20dohovir%20pro%20nadannya%20posluh.pdf.

Перевіркою встановлено, що оприлюднена АТ »МИКОЛАЇВОБЕНЕРГО» редакція публічного договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії **не відповідає примірній формі,** наведеною в додатку 2 до ККОЕЕ в частині **відсутності в ньому інформації щодо найменування ППКО** в преамбулі договору, **та відсутності Реквізитів ППКО.**

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «*На сайті АТ «Миколаївобленерго» оприлюднено редакцію публічного договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, який відповідає примірній формі, наведеною в додатку 2 ККОЕ в частині інформації щодо найменування ППКО в преамбулі договору, та Реквізитів ППКО.».*

| | | |
|---|---|---|
| **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).<br><br>З огляду на викладене, **застосовано санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує інші санкції**. | | |
| **5.** | **підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу еелктричної енергії** (у редакції, що діяла до 30.07.2026) | у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:<br>пункту 6.2. Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024) (далі – Кодекс системи передачі), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків:<br>1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;<br>2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;<br>3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду;<br>підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач зобов'язується здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором;<br>пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:<br>1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;<br>2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду; |

| | | |
|---|---|---|
| | | 3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.<br>підпункту 1 пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління , що є додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.<br>*(стор. 96-102, 108-115 п. 3.1 Акта № 208)* |

**Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО»**

*Щодо виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії*

Перевіркою встановлено, що протягом перевіряємого періоду між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» діяв договір про надання послуг з передачі електричної енергії від .

***Положеннями Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:***

5.1. Для розрахунків за цим Договором використовується плановий і фактичний обсяги Послуги.

Плановий обсяг Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу на підставі даних Адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) за кожну відповідну декаду розрахункового періоду. Плановий обсяг послуги формується без урахування даних щодо обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії.

Фактичний обсяг Послуги в розрахунковому періоді визначається відповідно до розділу XI Кодексу.

6.2. Користувач **здійснює поетапну оплату планової вартості** Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків:

**1 платіж – до 18 числа** розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;

**2 платіж – до 28 числа** розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;

**3 платіж – до 08 числа** місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.

Плановий обсяг послуги, що використовується для розрахунку планової вартості **послуги, визначається на підставі даних АКО за кожну декаду розрахункового періоду.**

6.4. Користувач **здійснює розрахунок** за фактичний обсяг Послуги **до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно),** на підставі рахунків, актів приймання-передачі Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі – Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

**9.3. Користувач зобов'язується:**

1) підписувати зі свого боку акти приймання-передачі Послуги, акти коригування до актів приймання-передачі Послуги, акти звірки розрахунків наданої Послуги та повертати ОСП;

**2) здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором.**

Перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» отримало послугу з передачі електричної енергії за договором від

в обсязі МВт·год на загальну суму тис. грн (з ПДВ) та сплачено за отриману послугу тис. грн (з ПДВ).

Станом на 31.12.2025, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковувалась поточна **заборгованість** АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії за договором від у розмірі тис. грн (з ПДВ) за грудень 2025 року, яка сплачена 15.01.2026 платіжною інструкцією .

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство протягом 2025 року **не здійснювало вчасно поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду** за січень - березень 2025 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж), зокрема, невчасно сплачено:

за січень 2025 року – у сумі тис. грн (з ПДВ) (дати фактичних сплат – 10.02.2025, 12.02.2025, 13.02.2025);

за лютий 2025 року – у сумі тис. грн (з ПДВ) (дати фактичних сплат – 10.03.2025, 11.03.2025, 13.03.2025);

за березень 2025 року – у сумі тис. грн (з ПДВ) (дати фактичних сплат – 21.03.2025, 31.03.2025, 09.04.2025, 17.04.2025).

*Щодо виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління*

Перевіркою встановлено, що протягом перевіряємого періоду між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» діяв договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від .

***Положеннями Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:***

**3.5. Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:**

**1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;**

**2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;**

**3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.**

3.6. Плановий обсяг Послуги, що використовується для визначення планової вартості послуги, визначається на підставі даних Адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) за кожну декаду розрахункового періоду.

**3.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно),** на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі – Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

Вартість фактично наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно). Акти надання Послуги направляються Користувачам до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Коригування обсягів та вартості фактично наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за наступною версією даних комерційного обліку, що надається АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в «Системі управління ринком», що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.

**Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта надання Послуги (включно), або Акт надання Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно).**

| | | |
|---|---|---|
| | | Акти надання Послуги та акти коригування до актів надання Послуги та рахунки у відповідному розрахунковому періоді Виконавець ОСП направляє Користувачу в електронній формі з використанням електронного підпису (із застосуванням Сервісу) або надає Користувачу два примірники Акта надання Послуги та/або акта коригування до актів надання Послуги в паперовому вигляді, підписані власноручним підписом зі своєї сторони.<br>3.9. За наявності заборгованості кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення (за цим Договором). При повній сплаті заборгованості минулих періодів надлишок коштів зараховується в оплату пені та штрафних санкцій, за наявності письмової згоди Користувача.<br>У разі, якщо фактичний обсяг оплати Користувачем Послуги перевищує суму нарахованої вартості послуг за цим Договором, ОСП (за заявою Користувача) протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повертає Користувачу надлишок коштів або самостійно враховує їх як оплату Послуги наступних розрахункових періодів (у випадку відсутності заяви Користувача про повернення надлишку коштів).<br>**4.2. Обов'язки Користувача:**<br>**4.2.1. Своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.**<br>Перевіркою встановлено, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» отримало послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором від в обсязі МВт·год на загальну суму тис. грн (з ПДВ) та сплачено за отриману послугу тис. грн (з ПДВ).<br>Станом **на 31.12.2025**, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **обліковувалася передоплата за 2025 рік** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором від у сумі **тис. грн** (з ПДВ).<br>Комісія з проведення перевірки зазначає, що Товариство **протягом 2025 року не здійснювало вчасно поетапну оплату планової вартості послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків** за січень - березень 2025 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж), зокрема, невчасно сплачено:<br>за січень 2025 року – у сумі тис. грн (з ПДВ) (дати фактичних сплат – 11.02.2025, 12.02.2025, 14.02.2025);<br>за лютий 2025 року – у сумі тис. грн (з ПДВ) (дати фактичних сплат – 10.03.2025, 12.03.2025, 13.03.2025);<br>за березень 2025 року – у сумі тис. грн (з ПДВ) (дати фактичних сплат – 21.03.2025, 31.03.2025, 09.04.2025, 17.04.2025).<br>**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).<br>З огляду на викладене, **застосовано санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує інші санкції**. |
| **6.** | **пункту 3 постанови від 19 грудня 2024 року № 2213 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВ-** | (із змінами), яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.<br>*(стор. 190-192 п. 3.4 Акта № 208)* |

| | | |
|---|---|---|
| | **ОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання»** | |

Пунктом 3 постанови НКРЕКП від 19.12.2024 № 2213 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (зі змінами) визначено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

За інформацією, наданою службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 07.01.2026 , **тарифна місячна середня заробітна плата** з розрахунку на одного штатного працівника Товариства **на 2025 рік**, яку враховано у відповідних тарифах на 2025 рік АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», **складає грн.**

За результатами аналізу вищезазначених матеріалів комісією з перевірки встановлено, що протягом січня – грудня 2025 року АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» здійснило нарахування та виплату заробітної плати 7 працівникам Товариства у **розмірі, який перевищував десятикратний розмір середньої місячної заробітної плати**, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», що затверджений постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 2213, на загальну суму **грн**.

При цьому, **перевищення** розміру нарахованої заробітної плати по зазначеним **7 працівникам понад дозволений десятикратний розмір середньої місячної заробітної плати**, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», склало **грн**.

Таким чином, комісією з проведення перевірки встановлено по 7 працівниках Товариства протягом січня-грудня 2025 року наявність перевищення десятикратного розміру середньої місячної заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО».

Разом з тим, відповідно до вимог додатку 29 до **Порядку контролю** за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (зі змінами), при розрахунку отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, **фіксується з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році**.

Слід також зазначити, що відповідно до **Порядку встановлення (формування) тарифів** на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, структура та рівні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії визначаються та встановлюються НКРЕКП **на календарний рік**.

Ураховуючи викладене вище, комісією з перевірки **здійснено перерахунок перевищення** десятикратного розміру середньої місячної заробітної плати, урахованої у структурі тарифів, в цілому за календарний 2025 рік (з урахуванням фактично відпрацьованої кількості місяців), та встановлено наступне:

| № з/п | Співробітник | Десятикратний розміру середньої місячної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, за 12 місяців 2025 року, грн (27 063*10*12 міс.) | Всього нараховано заробітної плати за 2025 рік, грн | Перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати (-) відсутнє перевищення / (+) розмір перевищення, грн |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4-3 |
| 1 | Співробітник 1 | | | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 2 | Співробітник 2 | | | |
| 3 | Співробітник 3 | | | |
| 4 | Співробітник 4 | | | |
| 5 | Співробітник 5 | | | |
| 6 | Співробітник 6 | | | |
| 7 | Співробітник 7 | | | |
| Всього перевищення десятикратного розміру заробітної плати | | | | |

Отже, комісією з проведення перевірки встановлено по 7 працівниках Товариства протягом січня-грудня 2025 року наявність перевищення десятикратного розміру **середньої річної заробітної плати**, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на загальну суму **грн.**

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

| | | |
|---|---|---|
| **7.** | **підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** (у редакції, що діяла до 30.07.2026) | яким встановлено, що Ліцензіат зобов’язаний виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме:<br>пункту 4.1 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;<br>пункту 4.3 Порядку № 955, яким встановлено, що при неповному виконанні ІП за звітний період для забезпечення виконання ІП на прогнозний період оператор системи розподілу надалі повинен першочергово здійснювати фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов’язковим урахуванням пріоритезації заходів.<br>*(стор. 282 - 321, п. 3.5 Акта № 208)* |

Інвестиційна програма АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік (ІП) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2398 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік» (зі змінами) у сумі **тис. грн** (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування:

| **Джерела фінансування:** | **План тис. грн (без ПДВ)** |
|---|---|
| Амортизація | |
| Прибуток (обов’язкові реінвестиції) | |
| За перетоки реактивної електричної енергії | |
| **Усього** | |

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листом від 21.01.2026 № 01/01-21-437 надано до НКРЕКП річний звіт щодо виконання ІП 2025 року відповідно до якого виконання Інвестиційної програми за 2025 рік склало по розділах:

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

***Перевіркою* за підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, станом на 31.12.2025 встановлено:**

1. Фінансування склало **тис. грн.** (без ПДВ), що складає **%** від запланованої суми **тис. грн.** (без ПДВ).
2. Сума невиконання складає **тис. грн.** (без ПДВ).
3. Сума перефінансування становить **тис. грн.** (без ПДВ).
4. Сума недофінансування становить **тис. грн.** (без ПДВ).
5. Освоєння коштів становить **тис. грн.** (без ПДВ) або **%** від загальної суми фінансування **тис. грн.** (без ПДВ).
6. Профінансовані та не освоєні кошти **тис. грн** (без ПДВ)
7. Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 % становить **тис. грн** (без ПДВ).
8. Перевищення вартості заходів понад 5 % становить **тис. грн.** (без ПДВ).
9. Перевищення вартості заходів понад 10 % становить **тис. грн**. (без ПДВ).
10. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових відбулось по 21 лінійному об’єкту електричних мереж 0,4–20 кВ схваленої інвестиційної програми на 2025 рік з відхиленням від 0,49% до 4.59% від схвалених фізичних обсягів. Комісія з перевірки зазначає, що Товариством **надана уточнена** проєктно-кошторисна документація по заходах схваленої ІП на 2025 рік з реконструкції повітряних та кабельних ліній ліній 0,4 – 10 кВт, по яких встановлено відхилення фізичних обсягів введених в експлуатацію об’єктів від обсягів встановлених у схваленій інвестиційній програмі Товариства на 2025 рік.
11. Фінансування заходів, не передбачених ІП 2025 року не встановлено.
12. Загальна сума економії **тис. грн** (без ПДВ).
13. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2025 рік, з урахуванням перевитрат до 5% становить **тис. грн** (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІП на 2025 рік наведено в табл
14. Перевитрати, що не покриті економією **тис. грн** (без ПДВ).

| **Розділ ІП 2025 року** | **Економія заходів ІП 2025 року тис. грн (без ПДВ)** | **Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% тис. грн (без ПДВ)** | **Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10% тис. грн (без ПДВ)** | **Обсяг перевитрат, що перевищує 10% тис. грн (без ПДВ)** | **Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5% тис. грн (без ПДВ)** | **Перевитрати, що не покриті економією тис. грн (без ПДВ)** |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| I | | | | | | |
| II | | | | | | |
| III | | | | | | |
| IV | | | | | | |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| V | | | | | | |
| VI | | | | | | |
| VII | | | | | | |
| **Всього** | | | | | | |

15. Станом на 31.12.2025 залишилися **невиконаними або частково невиконаними 29 заходів** ІП на 2025 рік, загальною **вартістю тис. грн (без ПДВ)**, що **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2025 рік **тис. грн** (без ПДВ).

| № з/п | Найменування пункту | Заплановано кількість | Заплановано вартість, тис.грн. (без ПДВ) | Профінансовано кількість | Профінансовано вартість, тис.грн. (без ПДВ) | Освоєно кількість | Освоєно вартість, тис.грн. (без ПДВ) | Джерело фінансування |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | амортизація |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | реактив |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | **Всього:** | | | | | | | |

у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі тис. грн (без ПДВ);
- перетоки реактивної е/е у сумі тис. грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції тис. грн (без ПДВ).

**Сума невиконання ІП на 2025 рік станом на 31.12.2025 складає тис. грн (без ПДВ).**

Інвестиційні програми операторів систем розподілу мають розроблятися та виконуватися з неухильним дотриманням вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок), протоколів нарад Регулятора, а також інших нормативно-правових актів, що регулюють відповідні питання.

Відповідно до вимог пунктів 4.1 та 4.3 Порядку, оператор системи розподілу (далі – ОСР) зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.

У разі неповного виконання ІП за звітний період ОСР повинен у першу чергу забезпечити фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення та реконструкції електричних мереж і обладнання, а також заходів, передбачених Планом заходів щодо забезпечення достовірності даних для моніторингу якості послуг, і заходів з упровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням їх пріоритетності.

Однак, всупереч положенням пункту 4.3 Порядку, згідно поданого звіту, АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» ***не забезпечило фінансування та виконання заходів з пріоритетних І-ІІІ розділів, зокрема з урахуванням визначеного ІП графіку, рівень фінансування яких складає І – 31,55 %, ІІ – 96,98 % та ІІІ – 87,85 %,*** у той час як ***необґрунтовано*** надало перевагу фінансуванню та виконанню заходів V розділу***, фінансування якого складає 100 %,*** VI розділу, ***фінансування якого складає 99,82 %,*** VII розділу, ***фінансування якого складає 83,80 %.***

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «*…зазначене недофінансування не було наслідком свідомого невиконання Товариством затверджених заходів Інвестиційної програми або невжиття заходів щодо їх реалізації. Основною причиною невиконання окремих заходів стало виникнення у 2025 році об'єктивного дефіциту фінансових ресурсів, спричиненого істотними змінами фактичних умов діяльності оператора системи розподілу внаслідок військової агресії російської федерації проти України, що підтверджується висновками, наведеними в акті перевірки.*

*Зазначене недоотримання доходу безпосередньо вплинуло на обсяг доступних Товариству фінансових ресурсів та, відповідно, на можливість фінансування заходів Інвестиційної програми у запланованих обсягах.».*

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНРГО» за умови невиконання 29 заходів ІП на 2025 рік, загальною вартістю тис. грн (без ПДВ), що становить 43,37 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2025 рік, всупереч положення пункту 4.3 Порядку, не забезпечило фінансування та виконання заходів з пріоритетних І-ІІІ розділів, зокрема з урахуванням визначеного ІП графіку, рівень фінансування яких складає І – 31,55 %, ІІ – 96,98 % та ІІІ – 87,85 %, у той час як необґрунтовано надало перевагу фінансуванню та виконанню заходів V розділу, фінансування якого складає 100 %, VI розділу, фінансування якого складає 99,82 %, VII розділу, фінансування якого складає 83,80 %

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листом від 23.10.2026 № 01/01-21-5892 звернувся до НКРЕКП «*АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» … розглянуло проєкт постанови НКРЕКП «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» (далі – Проєкт постанови), який було оприлюднено на сайті НКРЕКП 21.10.2026.*

*З метою забезпечення реального та якісного виконання рішень Регулятора, звертаємось до вас із проханням переглянути строки та механізм реалізації вимог, викладених у підпункті 2 пункту 3 та підпункті 2 пункту 4 Проєкту постанови, та внести до них відповідні корективи з огляду на такі об'єктивні обставини:*

*1. Обмежені строки для внесення змін та виконання заходів у 2026 році.*

*Підпунктом 2 пункту 3 Проєкту постанови передбачено зобов'язання Товариства у строк*

*до 01 грудня 2026 року подати до НКРЕКП зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши її джерела фінансування сумою 27 448,51 тис. грн. (без ПДВ).*

*Зважаючи на те, що до завершення поточного інвестиційного року залишилося близько двох місяців, Товариство процедурно не встигне пройти регламентні етапи, передбачені чинним законодавством. Сума 27,4 млн. грн. є значною і потребує не лише коригування Інвестиційної програми (ІП), а й обов'язкового синхронного внесення комплексних змін до Плану розвитку систем розподілу (ПРСР), що за часом розгляду та погодження виходить далеко за межі встановленого строку (01 грудня 2026 року). Фізично виконати та освоїти капітальні вкладення такого обсягу до кінця поточного року є вкрай складним та створює високі ризики невиконання.*

*2. Достатність фінансування супутніх заходів у чинній ІП-2026.*

*Повідомляємо, що обсягу коштів, які вже передбачені поточною ІП-2026, цілком достатньо для належного, повного та безперебійного виконання всіх запланованих супутніх заходів оператора системи розподілу.*

*Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення невиконання рішення Регулятора та забезпечення можливості реального освоєння коштів, просимо Комісію підтримати позицію Товариства та внести зміни до Проєкту постанови, перенісши зазначені зобов'язання та кошти на 2027 рік…*».

**Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 26.10.2026 повідомив (мовою документу): «*…в межах компетенції* ***не заперечує проти пропозиції Товариства, викладеної у Поясненні, стосовно включення до Інвестиційної програми на 2027 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2025 року».***

*У зв'язку з зазначеним, пропонуємо підпункт 2 пункту 3 постановляючої частини викласти у такій редакції:*

*2) звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2027 рік, поданої згідно з графіком подання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм операторами систем передачі/розподілу електричної енергії на 2027 рік, затвердженим постановою НКРЕКП від 21.04.2026 № 609, статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування, на загальну суму 27 448,51 тис. грн (без ПДВ), яка включає:*

*суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 6 171,27 тис. грн (без ПДВ);*

*50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 632,5 тис. грн (без ПДВ);*

*50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 6 558,04 тис. грн (без ПДВ);*

*100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році у розмірі 13 124,00 тис. грн (без ПДВ);*

*100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 962,70 тис. грн (без ПДВ).*

***2. Підпункт 2 пункту 4 Проєкту постанови викласти у такій редакції:***

*«2) у разі неврахування АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2027 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2025 році, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 27 448,51 тис. грн (без ПДВ).*».

| | | |
|---|---|---|
| **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу. | | |
| **8.** | **підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** (у редакції, що діяла до 30.07.2026) | якими передбачено, що ліцензіат повинен розраховувати плату за приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу на підставі методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої НКРЕКП, та надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником, вимог, встановлених кодексом систем розподілу, а саме:<br>пункту 1.8 глави 1 розділу IV Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика (порядок) формування плати за приєднання), (в редакції, що діяла до 07.08.2025) в частині при розрахунку плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності: від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ.<br>пункту 1.8 глави 1 розділу IV Методики (порядку) формування плати за приєднання, яким встановлено, шо при розрахунку плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), рівня напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності), що поділяється на такі блоки: блок 2: від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ. |

| | | |
|---|---|---|
| | | пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу) (чинного з 12.10.2024) в частині того, що для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності: від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;<br>пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу (чинного з 01.10.2025), в частині того, що у разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, ОСР розраховує вартість складової плати за створення лінійної частини нестандартного приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті. Блок 2: від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;<br>пункту 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу (чинного з 01.07.2020) в частині того, що точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання.<br>пункту 4.1.21 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу (чинного з 01.07.2020) в частині того, що ОСР забезпечує безоплатну видачу технічних умов на приєднання, які містять вимоги щодо, зокрема: проєктування та будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання, а також щодо проєктування електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (у межах земельної ділянки замовника), безпеки електропостачання та влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії (у випадку проєктування замовником лінійної частини при нестандартному приєднанні). |

| | | |
|---|---|---|
| | | пункту 4.5.2. глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу (чинного з 01.07.2020), в частині того, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа за типовою формою, встановленою цим Кодексом (додаток 5 до цього Кодексу - для стандартного приєднання; додаток 6 до цього Кодексу - для нестандартного приєднання);<br>пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу (чинного з 01.07.2020) в частині того, що технічні умови на нестандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проєктом договору про нестандартне приєднання надаються замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності погодження технічних умов з ОСП.<br>Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах надає замовнику необхідні вихідні дані для проєктування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника;<br>пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу за яким, ОСР зобов'язаний, надавати послуги з нестандартного приєднання «під ключ» у встановлений Кодексом строк;<br>пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що при отриманні неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань, та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу;<br>4.1.7 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено виключний перелік випадків, у яких до технологічних електричних мереж виробника могли бути приєднані інші типи електроустановок, а саме: електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення;<br>електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності |

| | | |
|---|---|---|
| | | встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок);<br>генеруючі установок іншого виробника електричної енергії.<br>*(п. 3.24 стор. 453-456, 457-459, 465-467 Акту № 208)* |

***Щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання***

Комісією з перевірки за участі представників Державної інспекції енергетичного нагляду України за результатами аналізу технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, з виїздом на місце з метою вибіркового огляду електроустановок, збудованих та введених в експлуатацію в рамках надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж Ліцензіата у 2025 році, виявлено порушення вимог нормативно-технічних документів у сфері електроенергетики в частині технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання , а саме:

- під час надання послуги з приєднання Замовнику відповідно до

Ліцензіатом **розраховано вартість складової плати** за створення лінійної частини нестандартного приєднання **без урахування напруги в точці приєднання,** що відповідає блокам, а саме застосовано рівень напруги 0,4 кВ, при фактичному 10 кВ**,** з врахуванням ставки **плати за створення електричних мереж лінійної частини** приєднання (розташування точки приєднання на земельній ділянці замовника) **у розмірі ,** довжини прокладання ПЛ-0,4 кВ – м (на суму грн, без ПДВ) **при фактичній ставці** з врахуванням вимог Кодексу системи розподілу – **,** довжини прокладання ПЛ-10 кВ 29 м (на суму грн, без ПДВ), що призвело до **завищення вартості** складової плати за створення лінійної частини нестандартного приєднання **на суму грн. без ПДВ**;

- під час надання послуги з приєднання Замовнику відповідно до ТУ

Ліцензіатом **визначено складову плати** за створення електричних мереж лінійної частини приєднання **рівною нулю**, вимірюючи відстань до найближчих мереж 0,4 кВ (існуючий споживач) всупереч вимогам КСР **вимірювати відстань до відповідних електричних мереж 10 кВ;**

- під час надання послуги з приєднання Замовнику відповідно до ТУ , Ліцензіатом надано Замовнику на ознайомлення ТУ (договір про приєднання) 07.04.2021р (через 72 робочих дня), що перевищує термін встановлений КСР (20 робочих днів) на 52 робочих дня. Комісія з перевірки зазначає, що т**очка приєднання** зазначена в ТУ встановлена на ПС 154/35/10 кВ, що суперечити вимогам КСР, згідно якого точка приєднання **має бути встановлена на межі земельної ділянки замовника**, або за його згодою в нього на території**.** Орієнтовна відстань від ПС до об'єкту споживача по прямій складає 2,2 км. Згідно наданих ТУ **будівництво лінійної частини приєднання** (ЛЕП 35 кВ), яка **знаходиться за межами** земельної ділянки замовника, було **зазначено в розділі І** «Вимоги до електроустановок Замовника», що **суперечить вимогам КСР** в тому числі **типовій формі** ТУ (додаток 6 до КСР) в якій зазначено **в розділі І: Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника необхідно виконати: 1.1. Вимоги до проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення** електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника **(у межах земельної ділянки Замовника)** та технічного узгодження електроустановок Замовника та ОСР. Перевіркою встановлено, що згідно паспорта точки розподілу точка приєднання встановлена на ПС 154/35/10 кВ та відповідно **прокладена ЛЕП** 35 кВ, яка знаходиться за межами земельної ділянки замовника, всупереч вимогам КСР **перебуває на балансовій належності Замовника**, та не являється власністю Ліцензіата**.**

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що питання надання технічних умов 01/60-73Н знаходится поза межами перевіряємого періоду.

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «***По замовнику ТОВ***

***за договором***

*Відповідно до результатів розгляду справи Господарським судом було винесено рішення від 17.04.2025 року Справа № 915/1466/24, щодо виконання умов зазначеного договору в частині прийняття наданих послуг (підписання актів) на суму грн та надання повідомлення про надання послуги з приєднання у відповідність до п.4.8.2 КСР, суд зобов'язав Товариство виконати умови договору № 01/60-73Н від 13.04.2021.*

***По замовнику ТУ***

*Товариством уточнено розрахунок вартості плати за лінійну частину приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у пункті 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу (далі – Кодекс), який затверджено постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310.*

*Замовника — — листом від 03.09.2026 було повідомлено про результати проведеного перерахунку, необхідність укладення додаткової угоди до договору та повернення надміру сплачених коштів у сумі грн з ПДВ.*

*Між АТ «Миколаївобленерго» та замовником укладено додаткову угоду до зазначеного договору, відповідно до якої додаток 9 «Розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж» викладено в новій редакції. Уточнений розрахунок вартості плати за приєднання надано замовнику, а надмірно сплачені кошти повернуто згідно з платіжною інструкцією від 09.09.26 № 70.*

*Таким чином, зауваження щодо розрахунку плати за лінійну частину приєднання усунуто в повному обсязі.*

***По замовнику***

*Товариством уточнено розрахунок вартості плати за лінійну частину приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у пункті 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу (далі – Кодекс), який затверджено постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310.*

*За результатами перегляду розрахунку встановлено, що на території земельної ділянки замовника проходить існуюча ПЛ-10 кВ. Зазначена електрична мережа є діючою та не потребує будівництва нової лінійної частини електричних мереж для забезпечення приєднання об'єкта замовника.*

*У зв'язку з цим протяжність лінійної частини електричних мереж, що враховується при визначенні плати за приєднання від найближчої ПЛ-10 кВ, становить 0 м.*

*При цьому загальна вартість послуги з приєднання відповідно до скоригованого розрахунку не змінилася.*

*Таким чином, зауваження щодо розрахунку плати за лінійну частину приєднання усунуто в повному обсязі.».*

***Щодо надання послуг з приєднання замовникам, по яким Система моніторингу приєднань в автоматичному режимі визначила «ознаки порушення».***

Перевіркою встановлено, що замовнику послуги, яка надавалась за процедурою нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання,

(номер заяви про приєднання ), **надання послуги** відбулось з **порушенням термінів на 1 календарний день**, дата оплати вартості послуги 03.01.2025, направлення повідомлення про надання послуги з приєднання 04.04.2025.

Перевіркою встановлено недотримання АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» терміну повідомлення протягом 2 робочих днів про зауваження щодо отримання неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, а саме:

– на заяву зареєстровану від 22.12.2024 , відповідь надана листом від 02.01.25 з недотриманням строку **на 7 робочих днів**;

– на заяву зареєстровану від 23.12.2024 , відповідь надана листом від 03.01.25 з недотриманням строку **на 7 робочих днів**;

– на заяву зареєстровану від 23.12.2024 , відповідь надана листом від 03.01.2025 з недотриманням строку **на 7 робочих днів**.

Комісія з перевірки зазначає,що під час аналізу звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання АТ «Миколаївобленерго» встановлено, що АТ «Миколаївобленерго» на підставі заяв про приєднання

від 01.10.2025 № електроктроустановок, призначених для зберігання енергії, потужністю кВт кожна (напруга в точці приєднання 35 кВ) було видано технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 08.10.2025 за № ; та ТУ відповідно. При цьому, тип приєднання у зазначених випадках визначено як нестандартне приєднання зі здійсненням проєктування лінійної частини приєднання замовником самостійно.

При цьому, у вказаних випадках плата з приєднання замовникам не виставлялася, відповідно і замовниками плата за приєднання не здійснювалася.

Комісія з перевірки зазначає, що незважаючи на відсутність здійснення оплати вартості послуг з приєднання АТ «Миколаївобленерго» завершило надання цих послуг та видано відповідні повідомлення про надання послуг з приєднань від 18.11.2025 № ; від 18.11.2025 № та від 21.11.2025 № .

Згідно з діючими у 2025 році ставками плати за потужність, вартість плати за приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, у вказаних випадках мала становити

- тис. грн (без ПДВ) плата за потужність; - тис. грн (без ПДВ) плата за потужність; - тис. грн (без ПДВ) плата за потужність.

Комісією з перевірки за результатами аналізу вищезазначених технічних умов нестандартного приєднання, виданих АТ «Миколаївобленерго», виявлено, що фактично послуги з приєднання передбачали у зазначених випадках приєднання установок зберігання енергії від електричних мереж відповідних виробників електричної енергії:

.

Комісія з перевірки зазначає, що особливості приєднання електроустановок до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії визначені у пункті 4.1.7 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла на дату видачі відповідних технічних умов на приєднання) та чинними на дату видачі відповідних технічних умов на приєднання нормативними документами **не було передбачено надання послуги з приєднання установки зберігання енергії, як окремої самостійної електроустановки** до внутрішніх мереж виробників електричної енергії.

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «***По замовнику***

*...заява про приєднання ...*

*Перевищення строку на 1 календарний день не призвело до зміни технічних умов, додаткових витрат замовника або інших негативних наслідків для нього.*

*За результатами виявлення зазначеної невідповідності АТ «Миколаївобленерго» вжито заходів щодо додаткового контролю граничних строків надання послуг з приєднання та перевірки дат, сформованих програмним комплексом АСТОР 8, з метою недопущення аналогічних випадків надалі*

***По замовникам***

*Подальша процедура приєднання за зазначеними зверненнями не здійснювалася у зв'язку з неусуненням замовниками виявлених зауважень та відсутністю повторного звернення щодо отримання послуги з приєднання.*

*... Товариство звертає увагу, що фактичний намір замовників та мета отримання послуг з приєднання підтверджуються їх письмовими зверненнями від 01.10.2025 , від 01.10.2025 , від 01.10.2025 (копії листів додаються), відповідно до яких пакети документів надавалися з метою збільшення дозволеної потужності відбору електричної енергії для подальшого встановлення установок зберігання енергії у внутрішніх електричних мережах існуючих виробників електричної енергії.*

*Таким чином, порушення пункту 4.1.7 Кодексу систем розподілу є необґрунтованим, оскільки не враховує спеціального нормативного регулювання, встановленого главою 4.13 Кодексу систем розподілу, що також підтверджується позицією НКРЕКП, викладеною у листі-роз'яснені від 13.01.2026 № , відповідно до якої правовідносини, пов'язані зі встановленням УЗЕ у внутрішніх електричних мережах існуючого виробника та необхідністю збільшення дозволеної потужності відбору для забезпечення роботи такої УЗЕ, регулюються положеннями глави 4.13 Кодексу систем розподілу, тому враховуючи це Товариство під час здійсненні відповідних заходів керувалося саме положенням глави 4.13 Кодексу систем розподілу.».*

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

З огляду на викладене, **застосовано санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує інші санкції**.

| | | |
|---|---|---|
| **9.** | **підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** (у редакції, що діяла до 30.07.2026) | в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:<br>пункту 7.3. Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312<br>*(п. 3.27 стор.481 - 483 Акту № 208)* |

Комісією з перевірки проведено аналіз дотримання АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» пункту 7.3. Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, відповідно до якого оплата Користувачем послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання здійснюється платіжним дорученнямна підставі виставленого основним споживачем рахунка та оформленого Акта прийому-передачі наданих послуг в **десятиденний строк з дати отримання рахунка**.

Перевіркою на підставі аналізу копії платіжних інструкцій, відповідно до яких було проведено розрахунки з основним споживачем за надані послуги відповідно до Договору, та Актів здачі-приймання робіт (надання послуг) встановлено, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» здійснювало у

2025 році оплату за послугу з утримання технологічних електричних мереж спільного використання з недотриманням термінів, а саме:

за грудень 2024 року на 20 днів;

за січень-травень 2025 року на 10 днів;

за червень 2025 року на 1 день;

за липень 2025 року на 4 дні;

за серпень 2025 року на 8 днів;

за вересень 2025 року на 3 дні;

за жовтень 2025 року на 4 дні.

Відповідно до рахунку-фактури від 30.11.2025 №

на суму тис. грн. (з ПДВ), АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» було сплачена поточна заборгованість за листопад 2025 року в повному обсязі 10.12.2025 платіжною інструкцією без порушення встановлених умовами договору терміну оплати.

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «*Рахунок-фактура від 31.05.2025 на суму тис. грн. (з ПДВ), надійшов до Товариства 10.06.2025 та зареєстрован за та був сплачений за січень-травень 2025 року в повному обсязі 20.06.2025 платіжною інструкцією № 1298 платіжною інструкцією , терміни не порушено.*

*Рахунок-фактура від 30.06.2025 на суму тис. грн. (з ПДВ) надійшов до Товариства 04.07.2025 та зареєстрован за та був сплачений за червень 2025 року в повному обсязі 11.07.2025 платіжною інструкцією платіжною інструкцією , терміни не порушено.*

*Рахунок-фактура від 31.07.2025 на суму тис. грн. (з ПДВ) надійшов до Товариства 06.08.2025 та зареєстрован за , сплачений за липень 2025 року в повному обсязі 14.08.2025 платіжною інструкцією , терміни не порушено.*

*Рахунок-фактура від 30.09.2025 на суму тис. грн. (з ПДВ), надійшов до Товариства та зареєстрован за , сплачений за вересень 2025 року в повному обсязі 13.10.2025 платіжною інструкцією , терміни не порушено.*

*Рахунок-фактура від 31.10.2025 на суму тис. грн. (з ПДВ) надійшов до Товариства 05.11.2025 та зареєстрован за , Товариство було сплачена поточна заборгованість за жовтень 2025 року в повному обсязі 14.11.2025 платіжною інструкцією , терміни не порушено.*

*Рахунок-фактура від 30.11.2025 на суму тис. грн. (з ПДВ) надійшов до Товариства 05.12.2025 та зареєстрован за , Товариство було сплачена поточна заборгованість за листопад 2025 року в повному обсязі 10.12.2025 платіжною інструкцією без порушення встановлених умовами договору терміну оплати.*

*Слід зазначити, що оплата Користувачу послуг з утримання технологічних електричних мереж є господарськими взаємовідносинами двох субєктів господарювання – ПрАТ «Миколаївська теплоелектроцентраль» та АТ «Миколаївобленерго», при цьому з боку МТЕЦ на адресу Товариства не надходило жодної претензії щодо порушення термінів оплати цих послуг.».*

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

З огляду на викладене, **застосовано санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує інші санкції**.

| | | |
|---|---|---|
| **10.** | **підпункту 68 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** | у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів.<br>*(п. 3.34 стор. 500 - 503 Акту № 208)* |

***Щодо забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення***

Наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 30.11.2018 № 327 затверджені ДБН В.2.2-40:2018 «Інклюзивність будівель і споруд» (далі – ДБН В.2.2-40:2018), розроблені для створення безбар'єрного простору для всіх категорій людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення (далі – МГН), які встановлюють загальні положення щодо забезпечення доступності будівель і споруд, їх розумного пристосування з урахуванням потреб МГН.

Комісією з перевірки направлено Ліцензіату запит від 22.08.2026 № 27-42/26 щодо надання інформації в частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів станом на момент перевірки з наданням підтверджуючих матеріалів.

Листом від 26.08.2026 № 01/01-21-4791 Ліцензіатом надано комісії з перевірки фотоматеріали облаштування будівель в частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів станом на момент перевірки, з наданням підтверджуючих матеріалів у вигляді фотодокументів, щодо дотримання підпункту 68 пункту 2.2. глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

З метою визначення стану забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, в яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів комісію з перевірки було здійснено виїзди та обстеження за адресами Центрів обслуговування споживачів (ЦОС).

За результатами здійснених виїздів та обстежень ЦОС та аналізу наданих комісії з перевірки фотоматеріалів, листом Товариства від 26.08.2026 № 01/01-21-4791, щодо **забезпечення облаштування будівель в частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення** до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів перевіркою встановлено, що будівлі та приміщення ЦОС **не відповідають** вимогам ДБН В.2.2-40:2018 «Інклюзивність будівель і споруд».

Ліцензіат надав Пояснення, (мовою документа): «*…Повідомляємо, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» повністю визнає важливість безбар'єрності, проте необхідно врахувати низку об'єктивних форс-мажорних, економічних, а також правових обставин, які тимчасово унеможливили повне виконання вимог ДБН В.2.2-40:2018 за вказаними адресами:*

*1. Форс-мажорні обставини та безпекова ситуація в регіоні*

*ЦОС АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», розташовані безпосередньо у м. Миколаїв та Миколаївській області, яка з 2022 року перебуває під постійним негативним впливом військової агресії рф. Постійна загроза обстрілів та необхідність екстреного відновлення пошкоджених мереж змушували АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» акумулювати всі наявні ресурси (людські та фінансові) виключно на аварійно-відновлювальних роботах для забезпечення життєдіяльності області.*

*2. Економічні чинники та дефіцит фінансування*

*Внаслідок бойових дій суттєво знизився рівень розрахунків споживачів. Витрати на капітальний ремонт вхідних груп, перепланування санвузлів, встановлення пандусів відповідно до ДБН В.2.2-40:2018 є значними і не були повною мірою передбачені у структурі діючого тарифу та Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» через пріоритетність відновлення зруйнованого майна.*

*3. Правові та архітектурні обмеження (щодо конкретних об'єктів)*

*- : Зазначене приміщення ЦОС експлуатується АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на умовах оренди. Відповідно до статті 776 Цивільного кодексу України, проведення капітального ремонту, реконструкції та переобладнання речі, переданої в найм, є обов'язком орендодавця, якщо інше не встановлено договором.*

*Капітальні роботи, необхідні для усунення зауважень (влаштування пандуса чи підйомника замість сходинок, капітальна перебудова вхідної групи, розширення дверних отворів та будівництво відсутнього санвузла), відносяться до невід'ємних поліпшень та капітального ремонту капітальної споруди. АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» не є власником будівлі та не має законних підстав самостійно здійснювати такі архітектурні зміни майна.*

*- : На момент перевірки на об'єкті вже проводилися ремонтні роботи вхідної групи, що підтверджує намір АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» привезти ЦОС у відповідність до норм ДБН. Завершення робіт дозволить повністю забезпечити інклюзивність об'єкта.*

*- ; ; : Виявлені відхилення (відсутність тактильної плитки, табличок Брайля, ненормативні нахили пандусів) виникли внаслідок фізичного зносу інфраструктури та дефіциту підрядних організацій через безпекову ситуацію в місті. Наразі розробляється план поетапного усунення цих зауважень (закупівля табличок, нанесення контрастного маркування та ін.).*

*- : Щодо капітальних елементів (відсутність пандусів) — питання опрацьовується в межах проєктних можливостей будівель старої забудови.*

*Вжиті альтернативні заходи для обслуговування маломобільних груп:*

*Попри технічні відхилення у будівлях, АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» забезпечило безперервність надання послуг для осіб з інвалідністю за рахунок альтернативних каналів:*

*1. Робота онлайн-сервісів (особисті кабінети, чат-боти, електронна пошта), що дозволяє вирішувати 95% питань дистанційно.*

*2. Можливість обслуговування через call-центр та пріоритетний прийом за зверненням маломобільних споживачів.*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає,** що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

| | | |
|---|---|---|
| **11.** | **підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** | у частині обов’язку Ліцензіата забезпечити інформаційну безпеку та кібербезпеку засобів провадження ліцензованої діяльності (інформаційно-телекомунікаційних систем, автоматизованих систем управління тощо), а також інформації, яка використовується ліцензіатом під час провадження ліцензованої діяльності, з урахуванням визначених законодавством вимог; |
| | **підпункту 53 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 30.07.2026)** | у частині обов’язку Ліцензіата виконувати заходи для запобігання загрози безпеці критичної інфраструктури та реалізації системи захисту об’єктів критичної інфраструктури, передбачені законодавством. |

| | | |
|---|---|---|
| | | *(п. 4.2 стор. 509 – 512, п. 4.3 стор. 516-520 Акту № 208)* |

Перевіркою стану виконання Товариством заходів з кіберзахисту об'єктів критичної інфраструктури комісією встановлено наступне.

Відповідно до пункту 1 Вимог з кіберзахисту паливно-енергетичного сектору критичної інфраструктури, затверджених наказом Міністерства енергетики України від 07.10.2025 № 403, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 03.11.2025 за № 1599/45005 (далі – Вимоги № 403), зазначені Вимоги визначають обов'язкові до виконання операторами критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору заходи з кіберзахисту об’єктів критичної інфраструктури (ОКІ) I–IV категорій критичності та об'єктів кіберзахисту для досягнення конкретного цільового стану кібербезпеки.

Пунктом 3 Вимог № 403 передбачено, що заходи з кіберзахисту включають шість взаємопов'язаних функцій: управління, ідентифікацію, забезпечення захисту, виявлення, реагування та відновлення. Всі заходи з кіберзахисту шести функцій виконуються одночасно, при цьому заходи функцій управління, ідентифікації, забезпечення захисту та виявлення повинні виконуватися безперервно.

Пунктом 9 Вимог № 403 визначено, що рівні впровадження (зрілості) заходів з кіберзахисту характеризують ступінь практичного впровадження заходів з кіберзахисту, контроль та дотримання практик управління ризиками кібербезпеки та захисту інформації, а також надають контекст того, як оператором критичної інфраструктури розглядаються ризики кібербезпеки та захисту інформації і процеси, що застосовуються для управління цими ризиками.

Відповідно до пункту 10 Вимог № 403 Рівень 3 («повторюваний») передбачає, зокрема, що практики управління ризиками та впровадження заходів з кіберзахисту офіційно затверджені та виражені як політики; політики, процеси та процедури з урахуванням ризиків визначаються, впроваджуються за призначенням і переглядаються; існує загально організаційний підхід до управління ризиками кібербезпеки та захисту інформації; існують узгоджені методи ефективного реагування на зміни ризику; оператор постійно та точно відстежує ризики кібербезпеки та захисту інформації.

Рівень 4 («адаптивний») передбачає загально організаційний підхід до управління ризиками кібербезпеки та захисту інформації із застосуванням політик, процесів та процедур з урахуванням ризиків.

Відповідно до пункту 11 Вимог № 403 оператор критичної інфраструктури зобов'язаний забезпечити рівень впровадження (зрілості) відповідно до категорій критичності ОКІ, зокрема для ОКІ III категорії – Рівень 3 або Рівень 4, для ОКІ IV категорії – Рівень 2, Рівень 3 або Рівень 4.

Перевіркою встановлено, що Товариством у Профілі кіберзахисту, направленому до Міністерства енергетики України листом **від 24.12.2025**

, задекларовано Рівень 4 («адаптивний»).

Водночас інформація про поточний стан системи кіберзахисту, зазначена самим Товариством у Профілі кіберзахисту, направленому до Міністерства енергетики України, свідчить про **незабезпечення** станом на момент його формування **окремих обов'язкових заходів з кіберзахисту**.

Так, за заходом , яким передбачено визначення допустимого рівня ризику, доведення його до відома працівників і заінтересованих сторін та підтримання такої інформації в актуальному стані, Товариством зазначено, що **допустимий рівень ризиків не визначений і не задокументований**, а прийняття рішень щодо зниження впливу або уникнення потенційних ризиків здійснюється ситуативно.

За заходом , яким передбачено розроблення програми, стратегії, цілей, політик та процесів управління ризиками кібербезпеки та захисту інформації, пов'язаними з постачанням, Товариством зазначено, що відповідні програма, стратегія, політики та процеси відсутні, вимоги з кібербезпеки до постачальників застосовуються ситуативно, **єдиний підхід до управління ризиками відсутній**.

За заходом Товариством зазначено, що **усвідомлення загроз здійснюється лише частково** на основі окремих подій та інцидентів, єдиний підхід та централізований облік відсутні.

Крім того, за заходом Товариством зазначено, що, незважаючи на здійснення резервного копіювання даних, **питання перевірки цілісності резервних копій та ресурсів** перед відновленням **не формалізовані** в межах єдиної політики.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством у Профілі передбачено здійснення значної кількості заходів, спрямованих на досягнення цільового профілю кіберзахисту, протягом 2026–2028 років, у тому числі за напрямами організаційного контексту, управління ризиками, визначення ролей та відповідальності, формування політик, управління ризиками ланцюга постачання, управління активами, оцінки ризиків, захисту даних, захисту платформ, стійкості інфраструктури, безперервного моніторингу, реагування та відновлення.

Зокрема, заходи

та інші відповідні заходи **передбачено реалізовувати та/або вдосконалювати у 2026–2028 роках**.

Таким чином, наведена Товариством у Профілі характеристика фактичного стану системи кіберзахисту, зокрема відсутність визначеного та задокументованого допустимого рівня ризику, ситуативне прийняття рішень щодо ризиків, відсутність програми, стратегії, політик і процесів управління ризиками ланцюга постачання, відсутність єдиного підходу та централізованого обліку загроз, **не узгоджується із задекларованим Товариством Рівнем 4 («адаптивний»)**.

Більше того, **встановлені обставини в частині управління ризиками не відповідають** окремим визначальним характеристикам Рівня 3 («повторюваний»), для якого Вимогами № 403 передбачено офіційне затвердження практик управління ризиками та їх вираження у політиках, визначення, впровадження та перегляд політик, процесів і процедур з урахуванням ризиків, наявність загально організаційного підходу до управління ризиками кібербезпеки та захисту інформації та постійне і точне відстеження таких ризиків.

Комісія з перевірки зазначає, що з огляду на наявність у системі Товариства об'єктів критичної інфраструктури ІІІ категорії критичності, для яких пунктом 11 Вимог № 403 установлено обов'язок забезпечення Рівня 3 або Рівня 4, наданими Товариством документами та відомостями **не підтверджено забезпечення** у повному обсязі **мінімально необхідного Рівня 3** впровадження (зрілості) заходів з кіберзахисту щодо системи, до складу якої входять такі ОКІ.

Отже, Товариством **не забезпечено** у повному обсязі **виконання обов'язкових заходів** з кіберзахисту та забезпечення рівня впровадження (зрілості) заходів з кіберзахисту відповідно до категорій критичності ОКІ, чим **не дотримано вимог пунктів** 3, 4, 9–11 Вимог з кіберзахисту паливно-енергетичного сектору критичної інфраструктури, затверджених наказом Міністерства енергетики України від 07.10.2025 № 403.

Критеріями і показниками оцінки стану захищеності об’єктів критичної інфраструктури, затвердженими наказом Адміністрації Держспецзв’язку від 14.01.2025 № 17 та зареєстрованими в Міністерстві юстиції України 07.03.2025 за № 376/43782, зокрема **передбачено оцінювання рівня фінансування** об’єкта критичної інфраструктури та стану забезпечення його кіберзахисту.

Так, відповідно до показника 2.1 критерію «Рівень фінансування об’єкта критичної інфраструктури» оцінюється **забезпечення належного рівня фінансування** та засобами і ресурсами функціонування системи захисту критичної інфраструктури.

Показником 2.2 зазначеного критерію передбачено оцінювання **наявності резервів фінансових** та матеріальних ресурсів, необхідних для реагування на кризові ситуації та ліквідації їх наслідків.

Окремо за критерієм «Забезпечення кіберзахисту об’єкта критичної інфраструктури» показником 7.8 передбачено оцінювання **забезпечення належного рівня фінансування** та засобами і ресурсами функціонування системи захисту критичної інфраструктури за критерієм «Забезпечення кіберзахисту об’єкта критичної інфраструктури».

Показником 7.9 передбачено оцінювання **наявності резервів фінансових** та матеріальних ресурсів, необхідних для реагування на кризові ситуації та ліквідації їх наслідків за критерієм «Забезпечення кіберзахисту об'єкта критичної інфраструктури».

Комісія з перевірки зазначає, що критеріями і показниками оцінки стану захищеності об'єктів критичної інфраструктури **передбачено окреме оцінювання** не лише загальної забезпеченості оператора фінансовими та матеріальними ресурсами, а й **наявності відповідних резервів фінансових** та матеріальних **ресурсів** саме в частині забезпечення кіберзахисту об'єкта критичної інфраструктури, **необхідних для реагування на кризові ситуації** та ліквідації їх наслідків.

На підтвердження наявності фінансових резервів Товариством листом від 26.08.2026 повідомило комісію з перевірки про укладений договір з ПАТ «МТБ Банк» від 26.12.2025 про кредитування, що на твердження Товариства забезпечить Товариство необхідним об'ємом коштів у випадку аварійної ситуації, пунктом 1.3 якого передбачено, що банк відкриває кредитну лінію **на строк з «26» грудня 2025 року** по «25» грудня 2026 року включно, що **не підтверджує наявність**, як резерву, фінансового резерву, необхідного для реагування на кризові ситуації та ліквідації їх наслідків за критерієм «Забезпечення кіберзахисту об'єкта критичної інфраструктури» протягом періоду, що перевіряється.

Крім того, на підтвердження наявності матеріальних резервів, Товариством надано копію наказу від 05.11.2025 «Про затвердження норм аварійного запасу» з додатками 1 та 2, якими затверджено норми та місця зберігання аварійного запасу.

Комісія з перевірки зазначає, що надана Товариством номенклатура аварійного запасу **не містить відомостей щодо матеріально-технічних ресурсів, призначених для реагування на кризові ситуації у сфері кіберзахисту** та відновлення функціонування відповідних інформаційних, електронних комунікаційних та інформаційно-комунікаційних систем.

Таким чином, надана номенклатура аварійного запасу **не підтверджує наявність матеріальних ресурсів, необхідних для реагування на кризові ситуації та ліквідації їх наслідків за критерієм «Забезпечення кіберзахисту об'єкта критичної інфраструктури»**.

Перевіркою встановлено, що наказом Товариства від затверджено Положення про систему контрольно-охоронної сигналізації Товариства, яким визначено порядок роботи з контрольно – охоронною сигналізацією ПАТ »Миколаївобленерго», перелік осіб відповідальних за її експлуатацію, контроль функціонування та справність, зокрема відповідальність за роботу системи несуть:

-головний інженер філії округу;

-черговий диспетчерів філій округів Товариства;

-працівники на яких покладено обов'язки з налагодження та ремонту сигналізації.

Водночас комісією встановлено, що Наглядовою радою Товариства 25-26.10.2023 прийнято рішення про ліквідацію філій районів АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» та створення відокремлених структурних підрозділів Товариства – Південний, Північний, Вознесенський, Баштанський райони електричних мереж АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», відповідно найменування окремих структурних підрозділів, визначених зазначеним Положенням, **не відповідали чинній у 2025 році організаційній структурі Товариства**.

Комісія з перевірки зазначає, що розподіл функцій, повноважень та відповідальності за організацію, експлуатацію та функціонування системи контрольно-охоронної сигналізації не відповідав фактичному розподілу відповідних функцій та відповідальності між структурними підрозділами Товариства у 2025 році.

Таким чином, Положення про систему контрольно-охоронної сигналізації, затверджене наказом Товариства від протягом 2025 року **не було приведено** у відповідність до чинної організаційної структури Товариства та фактичного розподілу функцій і відповідальності, унаслідок чого внутрішнім організаційно-розпорядчим документом належним

чином не було визначено актуальний розподіл функцій та відповідальності за організацію і функціонування системи контрольно-охоронної сигналізації.

Зазначене свідчить про **неналежне документальне оформлення** та організацію заходів із забезпечення фізичної безпеки та захисту об’єктів критичної інфраструктури Товариства.

Перевіркою встановлено, що Товариством надано Положення про охорону, затверджено наказом АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» від , яким визначено порядок організації охорони об’єктів Товариства та встановлено конкретний перелік місць (об’єктів), на яких здійснюється охорона.

Перевіркою встановлено, що **об’єкти** Товариства, які у 2025 році набули правового статусу об’єктів **критичної інфраструктури** до визначеного зазначеним Положенням **переліку місць (об’єктів) охорони не включені**.

Зміни до зазначеного Положення після набуття відповідними об’єктами правового статусу об’єктів критичної інфраструктури в частині включення таких ОКІ до переліку об’єктів охорони та визначення порядку організації їх охорони Товариством не вносилися.

Таким чином, чинними протягом 2025 року внутрішніми організаційно-розпорядчими документами Товариства, що регламентують організацію охорони, не було охоплено окремі об’єкти критичної інфраструктури та не визначено порядок організації їх охорони, що свідчить **про неналежне документальне оформлення заходів із забезпечення фізичної безпеки та захисту відповідних ОКІ.**

На підтвердження забезпечення пожежної безпеки, Товариством надано комісії з перевірки наказ від . № «Про призначення відповідальних осіб за пожежну безпеку управління товариства», пунктом 1 якого передбачено призначення відповідальними за пожежну безпеку окремих будівель, споруд, приміщень Товариства, що розташовані за адресою

. Також наведено перелік посад та прізвища відповідальних.

Водночас перевіркою встановлено, що зазначений наказ виданий у 2019 році та станом на 2025 рік **не був актуалізований з урахуванням кадрових та організаційних змін**, що відбулися в Товаристві, крім того його дія **не поширюється на окремі об’єкти** Товариства, які **у 2025 році набули правового статусу об’єктів критичної інфраструктури**.

Також наказом «Про призначення відповідальних осіб за пожежну безпеку управління Товариства» визначено відповідальних осіб за пожежну безпеку виключно щодо управління Товариства за адресою . При цьому дія зазначеного наказу не поширювалася на окремі об’єкти, які у 2025 році набули правового статусу об’єктів критичної інфраструктури. Крім того, станом на 2025 рік окремі працівники, визначені зазначеним наказом відповідальними за забезпечення пожежної безпеки, відповідні посади не обіймали та/або відповідні функції фактично виконувалися іншими працівниками, тоді як наказ у цій частині актуалізовано не було.

З урахуванням висновків комісії з перевірки щодо:

**не підтвердження** затвердженою Товариством номенклатури аварійного запасу **наявності матеріальних ресурсів**, необхідних для реагування на кризові ситуації та ліквідації їх наслідків за критерієм «Забезпечення кіберзахисту об'єкта критичної інфраструктури»;

**не забезпечення** Товариством у повному обсязі **виконання обов'язкових заходів з кіберзахисту** та рівня впровадження (зрілості) заходів з кіберзахисту відповідно до категорій критичності ОКІ;

**відсутності** документального підтвердження визначення коштів, доступних як резерву фінансових ресурсів, необхідного для реагування на кризові ситуації та ліквідації їх наслідків за критерієм «Забезпечення кіберзахисту об’єкта критичної інфраструктури»;

відсутності станом на 31.12.2025 погоджених паспортів безпеки на об’єкт критичної інфраструктури та планів захисту, як складових до паспорту безпеки на об’єкти критичної інфраструктури,

| | | |
|---|---|---|
| | | перевіркою встановлено, що Товариством протягом 2025 року не забезпечено належного документального та організаційного оформлення окремих складових системи захисту об'єктів критичної інфраструктури, що свідчить про **недотримання АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» вимог підпункту 53 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 30.07.2026), у частині обов'язку Ліцензіата виконувати заходи для запобігання загрози безпеці критичної інфраструктури та реалізації системи захисту об'єктів критичної інфраструктури, передбачені законодавством.**<br>За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «*На момент складання Профілю кіберзахисту фактичний стан системи свідчив про часткове впровадження заходів, які ми плануємо реалізувати у повному обсязі протягом 2026–2028 років. Саме тому в Профілі було заявлено цільовий Рівень 4 із урахуванням запланованих заходів і термінів їх виконання.*<br>*Заходи , , та Зауваження щодо відсутності формалізованого визначення допустимого рівня ризиків, політик управління ризиками ланцюга постачання, єдиного підходу до усвідомлення загроз та політики перевірки резервних копій нами прийняті до уваги. Вказані заходи розроблені та перебувають у процесі затвердження та поступового впровадження. До кінця поточного року в АТ «Миколаївобленерго» буде виконано всі заходи для забезпечення рівня впровадження (зрілості) заходів з кіберзахисту.*<br>*Станом на теперішній час розроблено проект Положення про систему контрольно-охоронної сигналізації з урахуванням змін в організаційній структурі та фактичному розподілу відповідних функцій у Товаристві, протягом найближчого часу буде затверджено та доведено до працівників АТ «Миколаївобленерго».*<br>**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).<br>**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу. |
| **12.** | **підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** | щодо обов'язку забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:<br>підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу ІІ Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.20218 №311 (далі – ККОЕЕ), ОСР зобов'язаний проводити періодичну повірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку,<br>пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ встановлено, що періодична повірка, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування та монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну |

| | | |
|---|---|---|
| | | енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, здійснюються за рахунок ОСР;<br>пункту 4.4.11 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ, яким встановлено, що до групи «а» належать площадки комерційного обліку, що містять:<br>електроустановки з приєднаною потужністю 150 кВт і більше або середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередній календарний рік або заявленим для нових електроустановок) на об'єктах споживачів (крім багатоквартирних житлових будинків та побутових споживачів);<br>генеруючі установки, в тому числі генеруючі електроустановки третіх осіб, та/або електроустановки зберігання енергії, в тому числі електроустановки зберігання енергії третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОС або інших користувачів;<br>електроустановки споживача за його ініціативою, якщо відповідні засоби обліку відповідають вимогам щодо формування та передачі даних комерційного обліку для площадок групи «а»;<br>електроустановки, що входять до одиниці агрегації та агрегуються агрегатором;<br>пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ, яким визначено, що оператор системи зобов’язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити:<br>контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців;<br>пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ у частині надання ОСР рахунку на оплату зазначених у заяві замовника послуг комерційного обліку протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви;<br>пункту 5.2.16 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ у частині надання ОСР послуг комерційного обліку в визначені строки.<br>пункту 5.5.5 глави 5.5 розділу V ККОЕЕ яким встановлено, що відповідальність за збереження і цілісність ЗКО, пломб та індикаторів на ЗКО, установлених на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі, покладається на оператора мережі; |
| | **підпункту 23 пункту 2.2. Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** (у редакції, що діяла до 30.07.2026) | щодо дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких |

| | | |
|---|---|---|
| | | затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання.<br>*(п. 4.4 стор. 527-529, 537-540, 544-550, Акту № 208)* |

*Щодо проведення ОСР періодичної повірки засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовується для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку.*

Перевіркою встановлено загальну кількість *однофазних, трифазних та* багататарифних лічильників (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку із протермінованим терміном планової повірки станом на 31.12.2025, а саме:

| Тип лічильника | Станом на 01.01.2025 | | Станом на 31.12.2025 | |
|---|---|---|---|---|
| | Всього, шт. | Кількість протермінованих лічильників, шт. | Всього, шт. | Кількість протермінованих лічильників, шт. |
| *однофазні* | 421 210 | 76 314 | 420 021 | ***85 661*** |
| *трифазні* | 37 004 | 7 614 | 37 390 | ***8 658*** |
| *однофазні багатотарифні лічильники* | 61 243 | 70 | 68 605 | ***69*** |
| *трифазні багатотарифні лічильники* | 15 716 | 432 | 16 358 | ***563*** |

***Щодо виконання ОСР функцій ППКО (в ролі АТКО), а саме пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ***

Пунктом 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ встановлено, що ППКО (у ролі АТКО) забезпечують підтримку інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилання відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну.

Комісія з перевірки зазначає, що АКО **виявлено невідповідності** по АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО **в частині віднесення до групи «б»** площадок комерційного обліку, **що відповідають критеріям визначених пунктом 4.4.11 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ**. Станом на 31.12.2025» **загальна кількість таких площадок**/ТКО в централізованому Реєстрі ТКО Датахаб дорівнювала **13 шт.**, а саме EIC-коди , , , , , , , , , , , , , .

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до наданих Товариством листом від 16.01.2026 пояснень, комісією з перевірки встановлено, що Товариство уточнило величину дозволеної потужності та **виправило невідповідності**, а саме **16.01.2026** на інформаційно-телекомунікаційної платформі Датахаб було **змінено групу обліку «б» на групу обліку «а»** за наступними площадками вимірювання (EIC-коди , , , , ) (Заявки на зміну групи обліку , ).

Площадки вимірювання по EIC-кодам , , , , , , , відключені та від'єднанні від мереж Товариства, договори на розподіл за цими площадками перебувають в стадії закриття. На інформаційно-телекомунікаційної платформі Датахаб ці ТКО були архівовані. (Процеси видалення/архівація ТКО № , , , , ).

Площадку вимірювання по EIC-коду 6 Товариством було створено та 25.12.2025 **додано до платформи Датахаб до групи «а»**.

**Довідково:** комісія з перевірки зазначає, що на початок перевірки зазначене порушення усунуто ліцензіатом.

Ліцензіат надав Пояснення, (мовою документа): «*…в централізованому Реєстрі ТКО Датахаб було виконано оновлення характеристик ТКО по 2-м площадкам комерційного обліку, що відповідають характеристикам споживачів групи «А», а саме уточнено величину дозволеної потужності, по 3-м площадкам комерційного обліку, що відповідають характеристикам споживачів групи «А», невідповідності, в частині віднесення їх до групи «Б», залишено без змін, у зв'язку з тим що фактичне споживання по даним площадкам за 2025 рік становить 0 кВт*год (на балансі споживачів наявний трансформатор), а АТ «Миколаївобленерго» використовує обладнання Споживача для розподілу електричної енергії іншим споживачам, а втрати спільного використання покладається на АТ «Миколаївобленерго». Таким чином перенесення площадок з 0 кВт*год обсягом споживання не влинув на перерахунок графіків по постачальникам в Датахаб за 2025 рік.».*

*Щодо надання ОСР рахунку на оплату послуг комерційного обліку в строки передбачені пункту 5.2.1 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ*

Пунктом 5.2.15 глави 5.2 розділом V ККОЕЕ встановлено, що послуги комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку (зокрема встановлення, налаштування, параметризація, заміна, модернізація, реконструкція, технічне переоснащення, а також введення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових) надаються на підставі заяви замовника.

ППКО **протягом трьох робочих днів** з дня отримання відповідної заяви **надає замовнику рахунок на оплату** зазначених у заяві послуг комерційного обліку або протягом п'яти робочих днів - обґрунтовану відмову в їх наданні.

Комісією з перевірки проведений аналіз в частині надання ОСР рахунків на оплату зазначених у заявах замовників послуг комерційного обліку протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви за результатами якого встановлено, що Ліцензіат протягом 2025 року по **47 випадках не надавав у строки** визначені пунктом 5.2.15 глави 5.2 розділом V ККОЕЕ **рахунки** на оплату зазначених у заявах замовників послуг комерційного обліку.

*Щодо надання ОСР послуг комерційного обліку в строки передбачені пункту 5.2.16 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ*

Пунктом 5.2.16 глави 5.2 розділом V ККОЕЕ встановлено, що **строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку** замовника послуг комерційного обліку (зокрема встановлення, налаштування, параметризації, заміни, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення, а також уведення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових, крім послуг зі зміни місця встановлення лічильника) **не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати** ним вартості цих послуг.

Комісією з перевірки проведений аналіз в частині надання ОСР послуг комерційного обліку щодо заміни вузла обліку у строк, що не перевищує сім робочих днів з дня оплати замовником вартості цих послуг. за результатми якого встановлено, що Ліцензіат протягом 2025 року у **906 випадках надавав послугу** комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку замовника послуг комерційного обліку **не в строк визначений пунктом 5.2.16** глави 5.2 розділом V ККОЕЕ послуги комерційного обліку щодо заміни вузла обліку.

Комісією з перевірки було додатково досліджено надання АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» послуги комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку Замовникам яким було надано послугу **зі стандартного приєднання** (надано ОСР повідомлення про надання послуги зі стандарного приєднання), із звіту з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання за 2025 рік, за результатми якого встановлено, що Ліцензіат надав послугу комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку Замовника, у випадку коли Замовником було оплочено вартість надання послуги з комерційного обліку електричної енергії **не вчасно, в кількості 394 шт.**, що складає

68 % від кількості послуг 578 шт., під час надання яких Замовником було вчасно оплочено за послугу влаштування вузла обліку.

Крім того перевіркою встановлено, що по Замовникам послуги зі стандартного приєднання , , , , які у 2025 році звернулись до ОСР із заявою про приєднання електроустановки певної потужності, в якій зазначили (обрали) Ліцензіата (ОСР), який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку та оплатили за послугу комерційного обліку електричної енергії в термін від 10 - 39 дня до завершення строку надання послуги з приєднання, **термін** (від дати оплати Замовником до дати введення в експлуатацію обліку) **за який було надано Замовникам послугу комерційного обліку** електричної енергії з влаштування обліку **складає від 26 до 53 робочих днів**.

Ліцензіатом порушено встановлені строки надання послуг комерційного обліку електричної енергії відносно зазначених Замовників, а саме зафіксовано протермінування тривалістю **від 12 до 29 робочих днів**.

Сектор НКРЕКП у Миколаївській області службовою запискою від 21.10.2026 повідомив (мовою документу): *«АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» під час планового заходу державного контролю не надало комісії з перевірки підтвердних документів щодо надання 906 споживачам компенсації за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР в частині установлення, введення в експлуатацію та облік лічильника електричної енергії індивідуального побутового споживача у строк 7 робочих днів з дня оплати індивідуальним побутовим споживачем цих послуг, по яких встановлено випадки надання у 2025 році послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку замовника послуг комерційного обліку не в строк визначений пунктом 5.2.16 глави 5.2 розділом V ККОЕЕ.».*

*Щодо покладання відповідальності за збереження і цілісність ЗКО, пломб та індикаторів на ЗКО, установлених на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі, на оператора мережі.*

***Щодо пункту 5.5.5 глави 5.5 розділу V ККОЕЕ***

Пунктом 5.5.5 глави 5.5 розділом V ККОЕЕ встановлено, що відповідальність за збереження і цілісність ЗКО, пломб та індикаторів на ЗКО, установлених на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі, покладається на оператора мережі.

Комісією з перевірки перевірено дотримання Ліцензіатом вимог пункту 5.5.5 глави 5.5 розділу V ККОЕЕ у частині покладання відповідальності за збереження і цілісність ЗКО, пломб та індикаторів на ЗКО, установлених на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі, на оператора мережі, шляхом аналізу Актів про введення в експлуатацію вузла обліку електричної енергії по 10 довільно вибраних вузлів обліку, які введені в облік протягом 2025 року, та які встановлені на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі та ТП за межами території домогосподарств, та досліджено їх на предмет покладання відповідальності за їх збереження на оператора мережі, за результатами якого встановлено що Ліцензіатом покладено відповідальності за збереження і цілісність ЗКО, пломб та індикаторів на ЗКО, установлених на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі, на 2х споживачів (Акт про пломбування № 3426741 споживач та Акт про пломбування № споживач .).

Ліцензіат надав Пояснення, (мовою документа): «*…Зауваження усунуто. В акт про пломбування внесені зміни.*»

*Щодо дотримання ліцензіатом вимог пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ у частині проведення ОСР контрольних оглядів засобів комерційного обліку електричної енергії*

Відповідно до вимог п. 6.5.1. глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити, зокрема:

контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, **не рідше одного разу на шість місяців.**

Комісією з перевірки проведений аналіз щодо забезпечення оператором системи **проведення контрольного огляду ЗКО** споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, **не рідше одного разу на шість місяців** за результатами якого встановлено, що Товариством **не забезпечено** виконання зазначених вимог, а саме:

**у побутових споживачів – 102 499 шт**., із загальної кількості ТКО 346 503;

**у юридичних споживачів – 6 341 шт.**, із загальної кількості ТКО 12 790;

Перевіркою встановлено, що **станом на 31.12.2025 загальна кількість** лічильників електричної енергії, встановлених у побутових та юридичних споживачів, по яким Товариством **не проведено контрольний огляд** та зчитування даних, становила **108840 шт**.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): *«…Надаємо наступні пояснення стосовно не проведення ОСР контрольних оглядів ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматичне дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців, за результатами опрацювання якої встановлено, що Товариство не забезпечило виконання зазначених вимог, а саме:*

*У побутових споживачів – 102 499 шт., із загальної кількості ТКО 346503;*

*У непобутових споживачів – 6 341 шт., із загальної кількості ТКО 12790.*

*Відповідно до Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24.02.2022 №64/2022, на території України з 24.02.2022 введено воєнний стан. Листом Торгово-промислової палати України (далі - ТПП України) від 28.02.2022 № 2024/02.0-7.1, який розміщено на їх офіційному сайті, ТПП України засвідчила форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили): військову агресію російської федерації проти України, та підтвердила, що зазначені обставини з 24.02.2022 до їх офіційного закінчення, є надзвичайними, невідворотними та об'єктивними обставинами для суб'єктів господарської діяльності та/або фізичних осіб по договору, окремим податковим та/чи іншим зобов'язанням/обов'язком, виконання яких/-го настало згідно з умовами договору, контракту, угоди, законодавчих чи інших нормативних актів і виконання відповідно яких/-го стало неможливим у встановлений термін внаслідок настання таких форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили).*

*Весь цей час на території Миколаївської області ведуться бойові дії. Ворог систематично завдає ударів по об'єктах електроенергетичної інфраструктури Миколаївської області, в результаті чого енергосистема зазнає колосальних збитків, а працівники Товариства змушені в першу чергу виконувати роботи по усуненню наслідків та пошкоджень після цих ударів та відновлення розподілу електричної енергії споживачам, у зв'язку з чим не вистачає часу на виконання планових робіт.*

*При цьому, через війну, Товариство опинилося в умовах хронічного дефіциту кадрів, спричиненого мобілізацією, міграцією та низьким рівнем оплати праці на тлі надмірного навантаження, що також є вагомою причиною, яка перешкоджає своєчасному виконанню планових робіт.*

*Також, беручи до уваги, що багато споживачів залишили свої домівки та виїхали за межі області, доступ працівників Товариства до засобів обліку електричної енергії, встановлених на об'єктах споживачів, ускладнено або неможливо.*

*При цьому, враховуючи зміни, внесені в Кодекс комерційного обліку електричної енергії, у тому числі Постановою НКРЕКП від 02.06.2026 № 841, процедура відключення електроустановок споживачів за недопуск представників ОСР/ППКОу разі відмови в доступі до об'єкта споживача значно ускладнена, а навантаження на працівників ще більше збільшено у зв'язку з необхідністю підготовки та направлення великої кількості повідомлень про дату наступного відвідування , а також щодо всіх запланованих дій, робіт або заходів, пов'язаних з комерційним обліком електричної енергії, на об'єкті (території) та/або електроустановках користувача системи та ін.*

*Також, згідно зі змінами п. 5.8.1 гл. 5.8 р. V ККОЕЕ, ОСР втратило можливість за власний рахунок змінити місце встановлення ЗКО для споживача без документально підтвердженої згоди СПМ, тобто винести лічильник для забезпечення безперешкодного доступу для можливості своєчасного безперешкодного виконання своїх функцій (у тому числі контрольних оглядів та зчитування даних з лічильника).*».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає,** що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує **пом'якшуючі обставини** до вчиненого порушення у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення **(коригуючий відсоток 30 %)**.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає,** що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу.**

| | | |
|---|---|---|
| **13.** | **підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** (у редакції, що діяла до 30.07.2026) | щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування на вебсайті ліцензіата сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку а саме:<br>підпункту 1 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ в частині повноти переданих даних. Дані комерційного обліку, що передаються, мають містити всю інформацію, необхідну для відображення або подальшої обробки даних приймальним пристроєм.<br>*(п. 4.4 стор. 541-543 Акту № 208)* |

Пунктом 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ встановлено, що при передачі даних комерційного обліку електричної енергії **має бути забезпечено**:

1) **повноту переданих даних**. Дані комерційного обліку, що передаються, мають містити всю інформацію, необхідну для відображення або подальшої обробки даних приймальним пристроєм;

2) захист від випадкових та ненавмисних змін під час передачі даних. Передані дані комерційного обліку мають бути захищені від випадкових і ненавмисних змін;

3) цілісність даних під час передачі даних. Передані дані комерційного обліку мають бути захищені від навмисних змін з використанням програмного забезпечення;

4) достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені;

5) конфіденційність ключів. Кваліфіковані електронні підписи та супроводжуючі їх дані мають вважатися юридично контрольованими даними, які повинні зберігатися в таємниці та бути захищеними від компрометування з використанням програмних засобів;

6) заборону на передачу даних комерційного обліку, які не пройшли валідацію/сертифікацію;

7) відсутність впливу затримки під час передачі даних на процеси комерційного обліку електричної енергії;

8) відсутність впливу недоступності послуг передачі даних, що жодним чином не повинна призводити до втрати будь-яких даних комерційного обліку електричної енергії.

Комісією з перевірки перевірено повноту даних (показів) лічильників електричної енергії у побутових споживачів з автоматизованої системи (АС) ОСР на їх цілісність (шляхом демонстрації представником ОСР даних з АСКОЕ та даних з білінгової системи). Демонстрація проведена Ліцензіатом на трьох довільно вибраних споживачах.

Перевіркою встановлено, що **дані комерційного обліку**, які передаються з АСКОЕ Товариства до білінгової системи, **не містять всю інформацію**, необхідну для відображення та подальшої обробки даних, а саме **при імпорті даних в білінговій системі Товариства відсутні наступні шкали**: загальна, за тарифом Т3 та тарифом Т4 (аварійний). В свою чергу, до білінгової системи додано «загальну зону», що розгорнуто лише на тестовій базі, що свідчить про не забезпечення Товарисом виконання вимог підпункту 1 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ щодо повноти переданих даних.

**Довідково:** комісія з перевірки зазначає, що для забезпечення виконання вимоги підпункту 1 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ, ОСР укладено договір з ТОВ «Екстракод» від 06.02.2026 №05.06/01-2/п про надання послуг з впровадження програмного комплексу для білінгу «Комп'ютерна програма «Програмно-інформаційний комплекс «EnergySuite».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає,** що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує **пом'якшуючі обставини** до вчиненого порушення у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення **(коригуючий відсоток 30 %)**.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає,** що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу.**

| | | |
|---|---|---|
| **14.** | **підпункту 7 пункту 2.4 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** | у частині обов’язку Ліцензіата затверджувати паспорти безпеки на об’єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об’єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818<br>*(п. 5.7 стор. 573-579 Акту № 208)* |

Перевіркою встановлено, що обов’язок АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» щодо розроблення планів захисту і подальшого затвердження паспортів безпеки виник у Товариства **з 17.06.2025 року.**

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство листом від 25.08.2026 повідомило комісію з перевірки щодо відсутності станом на 31.12.2025 року погоджених Паспортів безпеки на об’єкти критичної інфраструктури та Планів захисту, як складових до Паспортів безпеки на вищевказані об’єкти критичної інфраструктури, що свіжчить про порушення **АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» вимоги підпункту 7 пункту 2.4 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, у частині обов’язку Ліцензіата затверджувати паспорти безпеки на об’єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об’єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818.**

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «*Вважаємо за доцільне зауважити, що об’єкти критичної інфраструктури, які 17.06.2025 було включено до реєстру об’єктів критичної інфраструктури. з присвоєнням унікального реєстраційного номеру, із зазначеного реєстру*

*виключені. Зважаючи на це розроблення та затвердження паспортів безпеки на зазначені об'єкти критичної інфраструктури недоцільне.».*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає,** що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу.**

| | | |
|---|---|---|
| **15.** | **пункту 2.3 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899** (далі – Порядок 899) | відповідно до якого до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, що безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії |
| | **пункту 3.3 Порядку 899** | відповідно до якого, зокрема, не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, активи, для яких встановлені обмеження, - легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість)<br>*стор. 4-5 Додатку 3.4.5 до Акта № 208* |

Відповідно до пункту 3.3 Порядку 899 **не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання**, невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення) та активи, для яких встановлені обмеження, - **легкові автомобілі** балансовою первісною вартістю **понад 500 тис. грн за одиницю** (без урахування податку на додану вартість). На автомобілі, які придбаваються в рамках виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм, не розповсюджуються встановлені обмеження.

Комісією з перевірки на підставі аналізу інформації щодо придбаних Товариством автомобілів, вартістю понад 500 тис. грн, джерелом фінансування яких були кошти інвестиційної програми (прибуток (обов'язкові реінвестиції)), а також отриманих у якості гуманітарної допомоги за період з 01.01.2025 по 31.12.2025, та аналізу даних, наведених у Реєстрі РБА$^{нов}$ (категорія 3) станом на 31.12.2025, наданому Ліцензіатом до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), **виявлено включення** до вказаного реєстру **легкового автомобіля** балансовою первісною вартістю **тис. грн (без ПДВ).**

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листом від 10.09.2026 № 01/01-21-5084 (з додатками) надано комісії з перевірки **реєстр переданих в операційну оренду основних засобів**, що знаходяться на балансі АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» та включені до регуляторної бази активів.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до пункту 2.3 Порядку 899 до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, що **безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії**.

Водночас, комісія з перевірки зазначає, що **після підписання договору оренди** між Ліцензіатом та орендарями відповідні **активи (частини активів) повинні бути виключеними з РБА$^{0}$** та згідно з вимогами Порядку 899 повторно введеними (поверненими) в експлуатацію до складу регуляторної бази активів, після закінчення терміну дії (розірвання) договорів оренди,

підписання відповідних актів приймання-передачі та безпосереднього використання активів Ліцензіатом у діяльності з розподілу електричної енергії.

Крім того, комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіат, листом від 03.09.2026 № 01/01-21-4945, повідомив комісію з перевірки, що передані в оренду активи **не були виведені зі складу регуляторної бази активів**.

Отже, після підписання договорів оренди між Ліцензіатом та орендарями відповідні активи (частини активів) **не були виключені Ліцензіатом з РБА$^{0}$.**

**Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 12.10.2026 № 2312/17-26 зазначає (мовою документу): «*…за розрахунками УЦТПЕ ДРВСЕ, вартість активів, які були створені на дату переходу на стимулююче регулювання (РБА0) складає*

*тис. грн ( - = ).*

*Додатково інформуємо, що може бути перераховано амортизацію на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, з урахуванням вводу/виведення активів в році t-1 (Ао t-1) у зв'язку зі зміною вартості виведених з експлуатації активів (елементів активів).*».

Листом від 22.10.2026 № 01/01-21-5866 АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» повідомило (мовою документу): «*На виконання акту планової перевірки від 29 вересня 2026 року № 208 надаємо в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника АТ «Миколаївобленерго» уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторних баз активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки.*».

**Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 26.10.2026 повідомив (мовою документу): «*…АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» надало листом від 22.10.2026 № 01/01-21-5866 уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки.*

*Інформація у вказаних уточнених реєстрах регуляторної бази активів за 2025 рік відповідає інформації, зафіксованій в акті планової перевірки від 29.09.2026 № 208 з урахуванням зауважень, наданих службовою запискою УЦТПЕ ДРВСЕ від 12.10.2026 № 2312/17-26.*».

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

З огляду на викладене, **застосовано санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує інші санкції**.

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

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

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

**1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій виплачена у 2025 році у сумі тис. грн.**

**2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток** у 2025 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року№ 282 (із змінами) (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП) (за січень – грудень 2025 року) **– тис. грн:**

**3. Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2025 році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (із змінами) (далі – Порядок № 1175).

**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2025 рік не застосовується**.

**4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ)** у 2025 році становить **тис. грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОКВ^{у}_{t-1} = ((ОКВ^{у}_{t-2} - ФОП^{у}_{t-2}) \times \frac{ІЦВ^{ф}_{t-1}}{100} + ФОП^{у}_{t-1}) \times$$

$$\times (1 - \frac{ПЕ_{з} + ПЕ_{інд}}{100}) \times (1 + КУ \times \frac{\Delta УО_{t-1}}{УО_{t-1}})$$ , тис. грн,

**ОКВу = (( – ) /100 + )х (1-(0+0)/100)х (1+0,7х (+) / ) = тис. грн, де**

**тис. грн** – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2024 рік;

**тис. грн** – середньорічний фонд оплати праці у 2024 році,

**тис. грн** – середньорічний фонд оплати праці в 2025 році, , з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів та відображено ліцензіатом у рядку 225 графи 1 форми звітності № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року;

**111,1 % –** фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2025 році;

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

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

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

**Δ2025 у. о. у. о. – з**міна кількості умовних одиниць обладнання за 2025 рік;

**м у. о.** – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2025 року (на підконтрольній території)**;**

**у. о.** – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2025 року (на підконтрольній території).

**5.** З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 **Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ)** у 2024 році **становить тис. грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОНВ^{у}_{t-1} = ОНВ\ ^{ф}_{t-1} - ВП^{ф}_{t-1} - ФОП^{ф}_{t-1} \times Н^{фоп\ ф}_{t-1} + + ВП^{у}_{t-1} + ФОП^{у}_{t-1} \times Н^{фоп\ ф}_{t-1}$$ , тис. грн,

**ОНВу = – – х + + х = тис. грн**

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн***,** де:

**тис. грн** – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі тис. грн. та витрат при виконанні інвестиційної програми статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі тис. грн.)

**тис. грн** – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році;

**тис. грн** – фактичний фонд оплати праці в 2025 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «заробітна плата» у сумі тис. грн та витрат при виконанні інвестиційної програми статті «заробітна плата» у сумі тис. грн.);

**тис. грн** – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі тис. грн. та витрат при виконанні інвестиційної програми статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі тис. грн.);

З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 **в. о.** – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році

*проти зафіксованої Актом № 208*

*в. о:*

**$Н^{фопф}$2025= ЕСВ$^{ф}$2025 тис. грн / ФОП$^{ф}$2025 тис. грн;**

**$ВП^{у}$ тис. грн**– дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП^{у}_{t-1}$):

**(0,3 % х ФОП2025розрах.) = х 0,3% = тис. грн**), де

**тис. грн** – середньорічний фонд оплати праці в 2025 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів;

З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році не має перевищувати сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям, яка складає тис. грн

**6. Сума економії операційних контрольованих витрат** за 2025 рік (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році.

З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році становить **тис. грн (без ПДВ):**

**ЕОКВ =** **–** **+** **=** **тис. грн (без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн (без ПДВ)***,** де:

**тис. грн** – сума уточнених операційних контрольованих витрат за 2025 рік;

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн*

**тис. грн –** фактичні операційні контрольовані витрати = (операційні контрольовані витрати ОКВ тис. грн + капіталізація витрат на ремонт тис. грн, + капіталізація витрат на виконання заходів інвестиційної програми тис.грн. (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року).

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн*

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

**7.** З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 **сума фактичних операційних контрольованих витрат ОКВф** з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2025 році **тис. грн (без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн (без ПДВ).*

**8.** З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 **уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів**, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2025 році – **тис. грн** (без ПДВ):

П уточ ст. = **РБА0уточ тис. грн** х **0,03** = **х 0,03=** **тис. грн** (без ПДВ)

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн (без ПДВ),*

де:

**тис. грн** – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами та доповненнями)

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн;*

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

**9.** З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 **уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів**, уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у звітному році **складає** **тис. грн ( без ПДВ);**

П уточ н. = *0,03 = тис. грн

*проти зафіксованої Актом № 208*

тис. грн

де:

тис. грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання,

*проти зафіксованої Актом № 208*

тис. грн

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

**10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2025 року – у. о.,**

**11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2024 року – у. о.,**

**12**. **Сума невиконання інвестиційної програми за звітний 2025 рік,** яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються **невиконаними або частково невиконаними 29 заходів** ІП на 2025 рік, загальною **вартістю тис. грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2025 рік **тис. грн** (без ПДВ).

(без ПДВ):, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація у сумі тис. грн (без ПДВ);

перетоки реактивної е/е у сумі тис. грн (без ПДВ);

прибуток (обов'язкові реінвестиції) тис. грн (без ПДВ).

**13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми** на 2025 рік:

Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2025 році заходів ІП на 2025 рік становить тис. грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % по виконаних у 2025 році заходів становить тис. грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП понад 10 % по виконаних у 2025 році ІП на 2025 рік становить тис. грн (без ПДВ).

**Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми** на 2025 рік по джерелах:

Амортизація – **тис. грн (без ПДВ);**

Перетоки реактивної е/е – **тис. грн (без ПДВ);**

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – **тис. грн (без ПДВ).**

| **Розділ ІП 2025 року** | **Економія заходів ІП 2025 року тис. грн (без ПДВ)** | **Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% тис. грн (без ПДВ)** | **Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10% тис. грн (без ПДВ)** | **Обсяг перевитрат, що перевищує 10% тис. грн (без ПДВ)** | **Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5% тис. грн (без ПДВ)** | **Перевитрати, що не покриті економією тис. грн (без ПДВ)** |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| I | | | | | | |
| II | | | | | | |
| III | | | | | | |
| IV | | | | | | |
| V | | | | | | |
| VI | | | | | | |
| VII | | | | | | |
| **Всього** | | | | | | |

**14. Сума економії коштів при виконанні ІП** у 2025 році становить **тис. грн** (без ПДВ) (п. 3.5 Акта).

Сума економії зменшується на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %) у розрізі заходів у межах кожного розділу.

**15. Сума недоплати постачальником «останньої надії»** за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2025 року складає **тис. грн** (без ПДВ).

**16. Різниця між сумою нарахувань** за 2025 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 2025 року **– тис. грн (без ПДВ)**.

**17. Додатково <u>отриманий</u>** (недоотриманий) **дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др )** , який розраховується за формулою:

**Др =Дф– ДІП = - = тис. грн (без ПДВ),**

де

Дф – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за 2025 рік;

ДІП – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2025 рік.

Дані оборотно-сальдової відомість по рахунку № 3643 «Розрахунки з покупцями за реактивну електроенергію» за 2025 рік:

| Період 2025 року | Заборгованість (+)/передоплата (-) на початок періоду, тис. грн (з ПДВ) | Нараховано за реактивну е/е | | | Сплачено, тис. грн, (з ПДВ) | Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | тис. кВАр*год | тис. грн, (з ПДВ) | тис. грн, (без ПДВ) | | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 5=2+3-5 |
| Січень | | | | | | |
| Лютий | | | | | | |
| Березень | | | | | | |
| Квітень | | | | | | |
| Травень | | | | | | |
| Червень | | | | | | |
| Липень | | | | | | |
| Серпень | | | | | | |
| Вересень | | | | | | |
| Жовтень | | | | | | |
| Листопад | | | | | | |
| Грудень | | | | | | |
| Всього за 2025 рік | | | | | | |

**18.** Ввеличина **профіциту коштів** щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2025 до 31.12.2025), розрахована на підставі отриманої від АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2025 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2025 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2025 рік становить **тис. грн** (без ПДВ).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2025 рік, пов’язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж.

**2025 рік**

| Тип приєднання | Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ) | Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ) | (-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР) | Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ) | (-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення) |
|---|---|---|---|---|---|
| Стандарт_місто_підряд з Тр-ром | | | | | |
| Стандарт_місто_підряд без Тр-ра | | | | | |
| Стандарт_місто_господарський з Тр-ром | | | | | |
| Стандарт_місто_господарський без Тр-ра | | | | | |
| Стандарт_село_підряд з Тр-ром | | | | | |
| Стандарт_село_підряд без Тр-ра | | | | | |
| Стандарт_село_господарський з Тр-ром | | | | | |
| Стандарт_село_господарський без Тр-ра | | | | | |
| Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018) | | | | | |
| Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018) | | | | | |
| Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018) | | | | | |
| Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018) | | | | | |
| Тимчасові_безкоштовні приєднання | | | | | |
| Без вказання типу приєднання | | | | | |
| Без вказання способу виконання робіт | | | | | |
| **Всього** | | | | | |

**Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 21.10.2026 № 2405/17-26 зазначає (мовою документу): *«В ході здійснення плавної перевірки АТ «Миколаївобленерго» ліцензованої діяльності за 2025 рік комісією з перевірки було встановлено факт надання послуг з приєднання (на підставі заяв про приєднання від 01.10.2025 № , , електроустановок, призначених для зберігання енергії, потужністю кВт кожна (напруга в точці приєднання 35 кВ) на які було видано технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від за № ; та відповідно) без нарахування вартості плати за приєднання, що зафіксовано в Акті.*

*Згідно з діючими у 2025 році ставками плати за потужність, вартість плати за приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, у вказаних випадках мала становити:*

*- тис. грн (без ПДВ) плата за потужність;*

*- тис. грн (без ПДВ) плата за потужність; - тис. грн (без ПДВ) плата за потужність (сумарно тис. грн (без ПДВ)).*

*Зазначена вартість плати за приєднання вказаних УЗЕ має бути врахована в загальній величині визначеного за результатами перевірки профіциту коштів з приєднання за 2025 рік.*

*Таким чином загальний розмір профіциту коштів приєднання, який необхідно врахувати в подальших розрахунках, становить + = **тис. грн (без ПДВ)**.».*

**19. <u>Недоотриманий</u> дохід** ліцензіата внаслідок **зменшення фактичних обсягів розподілу** електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року).

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

За 2025 рік для «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2025 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді та становить

**тис. грн (без ПДВ)**.

| | Період дії тарифів 2024 рік | Тарифи грн/МВт·год | За діючим тарифом | | Фактично | | Відхилення обсягів корисного відпустку електричної енергії, тис. кВт*год | Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки), тис. грн |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Корисний відпуск тис. кВт*год | Обсяг товарної продукції тис. грн | Корисний відпуск тис. кВт*год | Обсяг товарної продукції тис. грн | | |
| 1 клас | 01.01-31.09 | 542,42 | | | | | | |
| | 01.10-31.12 | 608,34 | | | | | | |
| | **ВСЬОГО** | | | | | | | |
| 2 клас | 01.01-31.09 | 2311,63 | | | | | | |
| | 01.10-31.12 | 2647,34 | | | | | | |
| | **ВСЬОГО** | | | | | | | |
| 1+2 клас | РАЗОМ | | | | | | | |

Відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175, в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік (постанова НКРЕКП від 19.12.2024 (із змінам)), в статті «Коригування доходу (витрат)**» враховано тис. грн. як 50 % від суми недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії за 2023 у сумі тис .грн.

**20. Фактичні обсяги купівлі електричної енергії та її вартість** для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, **купованої** на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуючому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно, та складає **тис. грн** (без ПДВ) за фактичний обсяг закупівлі **МВт*год.**

**На ринку двосторонніх договорів (РДД) за 2025 рік**

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

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку Товариства

**На ринку «на добу наперед» (РДН) за 2025 рік**

| Період | Обсяг, МВт*год | Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ) |
|---|---|---|
| Січень | | |
| Лютий | | |
| Березень | | |
| Квітень | | |

| | | |
|---|---|---|
| Травень | | |
| Червень | | |
| Липень | | |
| Серпень | | |
| Вересень | | |
| Жовтень | | |
| Листопад | | |
| Грудень | | |
| **Разом** | | |

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку Товариства

**На внутрішньодобовому ринку (ВДР) за 2025 рік**

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

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку Товариства

**На балансуючому ринку (купівля/продаж) (БР) за 2025 рік**

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

**21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії** на сегментах ринку електричної енергії, надлишково **придбаної** для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок продажу здійснюється за звітний рік помісячно, який склав **тис. грн (без ПДВ) на загальний обсяг електричної енергії МВт*год.**

*Продаж електричної енергії на ринку на «на добу наперед» (РДН) за 2025 рік*

| Період 2025 року | Обсяг, МВт*год | Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ) |
|---|---|---|
| Січень | | |
| Лютий | | |
| Березень | | |
| Квітень | | |
| Травень | | |
| Червень | | |
| Липень | | |

| | | |
|---|---|---|
| Серпень | | |
| Вересень | | |
| Жовтень | | |
| Листопад | | |
| Грудень | | |
| **Разом за 2025 рік** | | |

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

*Продаж електричної енергії на ринку на внутрішньодобовому ринку (ВДР) за 2025 рік*

| Період 2025 року | Обсяг, МВт*год | Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ) |
|---|---|---|
| Січень | | |
| Лютий | | |
| Березень | | |
| Квітень | | |
| Травень | | |
| Червень | | |
| Липень | | |
| Серпень | | |
| Вересень | | |
| Жовтень | | |
| Листопад | | |
| Грудень | | |
| **Разом за 2025 рік** | | |

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

*Продаж електричної енергії на балансуючому ринку (БР) за 2025 рік*

| Період | Продаж на БР | |
|---|---|---|
| | МВт*год | тис. грн, (без ПДВ) |
| 1 | 2 | 3 |
| Січень | | |
| Лютий | | |
| Березень | | |
| Квітень | | |
| Травень | | |
| Червень | | |
| Липень | | |
| Серпень | | |
| Вересень | | |
| Жовтень | | |
| Листопад | | |
| Грудень | | |
| **Всього за 2025 рік** | | |

Примітка: за даними бухгалтерського обліку Товариства

*Продаж електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (РДД) за 2025 рік*

| Період 2025 року | Обсяг, МВт*год | Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ) |
|---|---|---|
| Січень | | |
| Лютий | | |
| Березень | | |
| Квітень | | |
| Травень | | |
| Червень | | |
| Липень | | |
| Серпень | | |
| Вересень | | |
| Жовтень | | |
| Листопад | | |
| Грудень | | |
| **Разом за 2025 рік** | | |

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

**22. Дохід, отриманий** у 2025 році **від надання в оренду/суборенду основних засобів** (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – **тис. грн (без ПДВ).**

**23. Дохід, отриманий** у 2025 році **від плати за доступ до елементів інфраструктури** об'єктів електроенергетики (підвіс)- **тис. грн (без ПДВ).**

**24. Дохід, отриманий** у 2025 році **від реалізації товарно-матеріальних цінностей**, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **тис. грн (без ПДВ).**

**25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць** енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (п. 5.6. Акта).

**26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2025 році за необліковану електричну енергію** (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) **тис. грн (без ПДВ**).

| Період 2025 року | Обсяг, тис. кВт*год | Тариф, грн/МВт*год | Сплачено в частині розподілу, грн(без ПДВ) | Сплачено всього, грн (без ПДВ) |
|---|---|---|---|---|
| січень | | | | |
| лютий | | | | |
| березень | | | | |
| квітень | | | | |
| травень | | | | |
| червень | | | | |
| липень | | | | |
| серпень | | | | |
| вересень | | | | |
| жовтень | | | | |
| листопад | | | | |
| грудень | | | | |
| **Разом** | | | | |

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

**28.** Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП в сумі **тис. грн (без ПДВ), у тому числі**:

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

**обґрунтовані витрати** на заробітну плату у 2025 році, що пов'язані із збереженням середнього заробітку за працівниками, які уклали контракт добровольця територіальної оборони, та інші матеріальні заохочення **у сумі тис. грн;**

та надання благодійної (матеріальної) допомоги Збройним Силам України у сумі **тис. грн.;**

**від 20 квітня 2022 року № 386** «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через

пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі - постанова № 386) - **тис. грн.**

**29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2025 році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій** (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – **тис. грн**.

У 2025 році Товариством було понесено фактичних витрат на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій за рішенням Господарського суду Миколаївській області від 29.04.2024 по справі № 915/303/23 за послуги, що надані оператором системи передачі - НЕК «УКРЕНЕРГО», за договором від 24.05.2019 №0 513-02041 за послуги з передачі електричної енергії на загальну суму тис. грн. (у. ч. інфляційні – тис. грн; 3% річних – тис. грн), що підтверджується платіжною інструкцією від 20.01.2025 № 802 на суму тис. грн щодо сплати коштів НЕК «УКРЕНЕРГО» .

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

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2025 році визначається, як сума таких складових:

1) Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2025 року **– тис. грн;**

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

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

4) З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»

( $\Delta Д^{н}_{ТВЕ}$ ) - тис. грн

$Д_{ТВЕ}$ = ДТВЕ $_{нфі}$ – ДТВЕ $_{фі}$ = – = **тис. грн (без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн (без ПДВ).*

ДТВЕ $_{нфі}$– вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на 2025 рік (рядок 270, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП) – ***тис. грн (без ПДВ)***

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн (без ПДВ).*

ДТВЕ $_{фі}$ – 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 – **тис. грн (без ПДВ).**

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» ($_{\Delta}$ОКВ) тис. грн, що визначається за формулою

$_{\Delta}$ОКВ = ОКВ $_{т}$ – ОКВ $_{у}$ = **-** = **тис. грн (без ПДВ), де:**

**тис. грн** - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2025 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 ОКВ$_{у}$ показник $ІЦВ^{ф}_{t-1}$ приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1($ІЦВ^{п}_{t-1}$)), тис. грн.

7) З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($_{\Delta}$ОНВ) тис. грн, що визначається за формулою

$_{\Delta}$ОНВ = ОНВ $_{т}$ – ОНВ $_{у}$,

**$_{Д}$ОНВ = ОНВт – ОНВу =** – = **тис. грн (без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн (без ПДВ),*

де

**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;

*проти зафіксованої Актом № 208*

*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 звітній рік - **тис. грн** ;

9) З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 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 $_{уточ\ ст}$ = – = **тис. грн**

*проти зафіксованої Актом № 208*

**тис. грн**

де **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,

*проти зафіксованої Актом № 208*

*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

$П_{уточ\ ст} = РБА_{0уточ} \times РНД_0 =$ **х 0,03 =** **тис. грн**

*проти зафіксованої Актом № 208*

*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 ІІ 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),

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн;*

$РНД_0$ – **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) З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($_{\Delta}П_{нов}$) у звітному році тис. грн, визначається за формулою

$_{\Delta}П_{нов} = П_{т\ нов} – П_{уточ\ нов} =$ **–** **=** ***тис. грн***

*проти зафіксованої Актом № 208*

***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,

*проти зафіксованої Актом № 208*

*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

$П_{уточ\ нов} = РБА_{уточ\ нов} \times РНД_{нов}$ = **х 0,03 =** **тис. грн**

*проти зафіксованої Актом № 208*

***тис. грн,***

де т**ис. грн** – 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 $РБА_{нов}$ (при перевірці за 2025 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),

*проти зафіксованої Актом № 208*

*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 визначається за формулою

$_{Δ}ПП = ПП_{т} – ПП_{ф}$ = **–** **=** **тис. грн (без ПДВ),**

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 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 2025 та рік тощо **тис. грн** ;

13) З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 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**

*проти зафіксованої Актом № 208*

***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, 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 тис. грн .

З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 **загальна сума недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить тис. грн (без ПДВ):**

| № з/п | Складові щодо отриманого/недоотриманого доходу | **Сума тис. грн** |
|---|---|---|
| 1 | Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік | |
| 2 | додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії | |
| 3 | додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії | |
| 4 | дельта за статтею «витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» | |
| 5 | сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ | |
| 6 | дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ($_{\Delta}$ОКВ) тис. грн | |
| 7 | дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($_{\Delta}$ОНВ) | |
| 8 | додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітній рік | |
| 9 | дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($_{\Delta}П_{ст}$) | |
| 10 | дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($_{\Delta}П_{нов}$) у звітному році | |
| 11 | $_{\Delta}$ПП – дельта за статтею «податок на прибуток», | |
| 12 | сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв’язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних | |
| 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 | |
| 14 | фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати | |
| | **Всього за 2025 рік** | |

*проти зафіксованої Актом № 208*

*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** ;

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими ( + ) **тис. грн**.

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

**+ + = тис. грн (без ПДВ)**

З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 **підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить тис. грн (без ПДВ**).

**– = тис. грн**

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн.*

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

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

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

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

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у

використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у сумі **тис. грн**.

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

на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – ( -*0,18) **тис. грн**.

Ураховуючи викладене, Пояснення Ліцензіата, зазначені вище службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики 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 1 332 715 (один мільйон триста тридцять дві тисячі сімсот п’ятнадцять) гривень, згідно розрахунку:

| **Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки** | **1 332 715 грн** |
|---|---|

| № порушення | Предмет порушення | Фінальний розмір штрафу, гривень | Застосування іншого виду санкцій | Причина застосування іншого виду санкцій | Порушення вчинено або триває після 01.04.2025 | Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень | Початковий розмір штрафу, гривень | Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень | Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень | Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу НКРЕКП) | 85 000 | Ні | | Так | 1 700 000 | 85 000 | | | |
| 2 | Порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок | | Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується | Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством | Так | 170 000 | 13 600 | | | |
| 3 | Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами/третіми сторонами | 89 250 | Ні | | Так | 1 700 000 | 85 000 | 42500 | 38250 | |
| 4 | Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами/третіми сторонами | | Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується | Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством | Так | 1 700 000 | 68 000 | 34000 | 30600 | |
| 5 | Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі | | Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується | Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 | Ні | 1 700 000 | 85 000 | 1530 | 25959 | |

| | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством | | | | | | |
| 6 | Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі | 165 750 | Ні | | Так | 1 700 000 | 110 500 | 55250 | | |
| 7 | Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів | 229 500 | Ні | | Так | 1 700 000 | 153 000 | 76500 | | |
| 8 | Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами/третіми сторонами | | Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується | Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством | Так | 1 700 000 | 93 500 | 4628,25 | 29438,475 | |
| 9 | Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі | | Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується | Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством | Так | 1 700 000 | 85 000 | 3272,5 | 26481,75 | |
| 10 | Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами/третіми сторонами | 127 500 | Ні | | Так | 1 700 000 | 85 000 | 42500 | | |
| 11 | Порушення законодавства/правил /технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності | 267 750 | Ні | | Так | 1 700 000 | 255 000 | 127500 | 114750 | |
| 12 | Порушення законодавства/правил /технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності | 176 615 | Ні | | Так | 1 700 000 | 168 300 | 84150 | 75735 | |
| 13 | Порушення законодавства/правил /технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності | 89 250 | Ні | | Так | 1 700 000 | 85 000 | 42500 | 38250 | |
| 14 | Інші порушення щодо організаційних питань ліцензованої діяльності | 102 000 | Ні | | Так | 1 700 000 | 68 000 | 34000 | | |
| 15 | Порушення законодавства/правил /технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності | | Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується | Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством | Так | 1 700 000 | 85 000 | | 25 500 | |

***Щодо порушення № 1:***

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

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

***Щодо порушення № 2:***

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

| | | |
|---|---|---|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 5 % |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,60 |
| **Початковий розмір штрафу** | **грн** | **13 600** |

***Щодо порушення № 3:***

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

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

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 (365 днів).**

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення **(зменшення на 30%).**

***Щодо порушення № 4:***

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

| | | |
|---|---|---|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 4 % |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,0 |
| **Початковий розмір штрафу** | **грн** | **68 000,00** |

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 (365 днів).**

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення **(зменшення на 30%).**

Застосовано санкцію у вигляді **застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції**.

***Щодо порушення № 5:***

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

| | | |
|---|---|---|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 5 % |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,0 |
| **Початковий розмір штрафу** | **грн** | **85 000,00** |

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 (18 днів);**

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення **(зменшення на 30%).**

Застосовано санкцію у вигляді **застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції**.

***Щодо порушення № 6:***

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

| | | |
|---|---|---|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 5 % |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,30 |
| **Початковий розмір штрафу** | **грн** | **110 500,00** |

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 (365 дня).**

***Щодо порушення № 7***

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

| | | |
|---|---|---|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 9 % |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,10 |
| **Початковий розмір штрафу** | **грн** | **153 000,00** |

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 (365 днів).**

***Щодо порушення № 8:***

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

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

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 (8 днів);**

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення **(зменшення на 30%).**

Застосовано санкцію у вигляді **застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції**.

***Щодо порушення № 9:***

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

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

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 (7 днів).**

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення **(зменшення на 30%).**

Застосовано санкцію у вигляді **застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції**.

***Щодо порушення № 10:***

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

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

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 (356 днів).**

***Щодо порушення № 11:***

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

| | | |
|---|---|---|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 15 % |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,00 |
| **Початковий розмір штрафу** | **грн** | **255 000,00** |

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 (365 дня);**

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення **(зменшення на 30%).**

***Щодо порушення № 12:***

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

| | | |
|---|---|---|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 9 % |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,10 |
| **Початковий розмір штрафу** | **грн** | **168 300,00** |

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 (365 дня);**

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення **(зменшення на 30%).**

***Щодо порушення № 13:***

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

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

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 (356 днів).**

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення **(зменшення на 30%).**

***Щодо порушення № 14:***

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

| | | |
|---|---|---|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 4 % |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,0 |
| **Початковий розмір штрафу** | **грн** | **68 000,00** |

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 (198 днів).**

***Щодо порушення № 15:***

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

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

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення **(зменшення на 30%).**

## З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

## 1) постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 1 332 715 (один мільйон триста тридцять дві тисячі сімсот п’ятнадцять) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

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

1) у строк до 16 листопада 2026 року надати до НКРЕКП скориговані таблиці 7 та 8 до Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, що є додатком 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 від 14 червня 2018 року № 428.

2) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2027 рік, поданої згідно з графіком подання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм операторами систем передачі/розподілу електричної енергії на 2027 рік, затвердженим постановою НКРЕКП від 21 квітня 2026 року № 609, статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності

у 2025 році» без додаткових джерел фінансування, на загальну суму **27 448,51 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 6 171,27 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 632,5 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 6 558,04 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році у розмірі 13 124,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 962,70 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **241 224,47 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 281 206,31 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 39 981,84 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2027 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2025 році, зазначеної у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 27 448,51тис. грн (без ПДВ).

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

Зобов’язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393):

1) у термін до 16 листопада 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Миколаївській області

скориговану форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2025 рік;

скориговану звітну інформацію, передбачену Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об’єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386, станом на 31 грудня 2025 року, з урахуванням висновків (даних), відображених у Акті;

скоригований звіт з моніторингу надання послуг з приєднання до електричних мереж за 2025 рік.

Про виконання цих зобов’язань у термін до 30 листопада 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до 31 грудня 2026 року:

забезпечити виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2024 року;

надати компенсацію у подвійному розмірі за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР, за недотримання терміну установлення, введення в експлуатацію та обліку лічильника електричної енергії споживача у строк 7 робочих днів з дня оплати споживачем цих послуг – 906 споживачам, зазначеним в Акті;

розробити та затвердити паспорти безпеки на об’єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об’єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України

від 04 серпня 2023 року № 818;

забезпечити у повному обсязі виконання обов'язкових заходів з кіберзахисту та забезпечення рівня впровадження (зрілості) заходів з кіберзахисту відповідно до Вимог з кіберзахисту паливно-енергетичного сектору критичної інфраструктури, затверджених наказом Міністерства енергетики України від 07 жовтня 2025 року № 403;

забезпечити наявність резервів необхідних для реагування на кризові ситуації та ліквідації їх наслідків за критерієм «Забезпечення кіберзахисту об’єкта критичної інфраструктури» встановленим Критеріями і показниками оцінки стану захищеності об’єктів критичної інфраструктури, затвердженими наказом Адміністрації Держспецзв’язку від 14 січня 2025 року № 17;

забезпечити належне функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет, із розміщенням на ньому актуальної інформації, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та ліцензійних умов;

забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.

Про виконання цих зобов’язань у термін до 15 січня 2027 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 01 липня 2027 року забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів, про що у термін до 15 липня 2027 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у Сектор НКРЕКП у Миколаївській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту**
**ліцензійного контролю** **Ярослав ЗЕЛЕНЮК**

УТОЧНЕНО
ПРОЄКТ

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

# ПОСТАНОВА

_____ Київ № _____

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

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ жовтня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 29 вересня 2026 року № 208, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1466 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 12 серпня 2026 року № 395, від 21 серпня 2026 року № 410, від 03 вересня 2026 року № 433, від 16 вересня 2026 року № 467, від 23 вересня 2026 року № 480 та від 28 вересня 2026 року № 486 установлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 4 та підпункт 5 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 8 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині забезпечення функціонування вебсайту ліцензіата у мережі Інтернет, в якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до законодавства, а також функціонування на вебсайті ліцензіата сервісів «Особистий кабінет замовника» та «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку,

підпункт 13 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов’язковими для здійснення ліцензованої діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 23 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

підпункт 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі та розраховувати плату за приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу на підставі методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої НКРЕКП,

підпункт 48 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 53 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині виконання заходів для запобігання загрози безпеці критичної

інфраструктури та реалізації системи захисту об’єктів критичної інфраструктури, передбачені законодавством,

підпункт 68 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 3 пункту 2.3 у частині забезпечення інформаційної безпеки та кібербезпеки засобів провадження ліцензованої діяльності (інформаційно-телекомунікаційних систем, автоматизованих систем управління тощо), а також інформації, яка використовується ліцензіатом під час провадження ліцензованої діяльності, з урахуванням визначених законодавством вимог,

підпункт 7 пункту 2.4 у частині затвердження паспортів безпеки на об’єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об’єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818;

пункту 3 постанови від 19 грудня 2024 року № 2213 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» яким, зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

Порядку визначення регуляторної бази активів суб’єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок визначення регуляторної бази активів суб’єктів природних монополій у сфері електроенергетики), а саме:

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

пункту 3.3, згідно з яким, зокрема, не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, активи, для яких встановлені обмеження, – легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість).

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

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 5 (у редакції, що діяла до 13 листопада 2025 року) у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 09 жовтня 2025 року №168-р «Про усунення АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії»,

підпункту 13 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов’язковими для здійснення ліцензованої діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 26 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі та розраховувати плату за приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу на підставі методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої НКРЕКП;

Порядку визначення регуляторної бази активів суб’єктів природних монополій у сфері електроенергетики, а саме:

пункту 2.3, згідно з яким до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, що безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, та пункту 3.3, згідно з яким, зокрема, не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена

після переходу до стимулюючого регулювання, активи, для яких встановлені обмеження, – легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість).

2. Накласти штраф у розмірі 1 332 715 (один мільйон триста тридцять дві тисячі сімсот п’ятнадцять) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 4, підпункту 5 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) та підпункту 8 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об’єктів критичної інфраструктури» та у частині забезпечення функціонування вебсайту ліцензіата у мережі Інтернет, в якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до законодавства (розмір штрафу за порушення яких становить 89 250 (вісімдесят дев’ять тисяч двісті п’ятдесят) гривень),

підпункту 7 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) 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 (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п’ять тисяч) гривень),

підпункту 8 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення функціонування на вебсайті ліцензіата сервісів «Особистий кабінет замовника» та «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев’ять тисяч двісті п’ятдесят) гривень),

підпункту 23 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 та підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких

затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання, та у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення яких становить 176 715 (сто сімдесят шість тисяч сімсот п’ятнадцять) гривень),

підпункту 48 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев’ять тисяч п’ятсот) гривень),

підпункту 53 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 та підпункту 3 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання заходів для запобігання загрози безпеці критичної інфраструктури та реалізації системи захисту об’єктів критичної інфраструктури, передбачені законодавством, та у частині забезпечення інформаційної безпеки та кібербезпеки засобів провадження ліцензованої діяльності (інформаційно-телекомунікаційних систем, автоматизованих систем управління тощо), а також інформації, яка використовується ліцензіатом під час провадження ліцензованої діяльності, з урахуванням визначених законодавством вимог (розмір штрафу за порушення яких становить 267 750 (двісті шістдесят сім тисяч сімсот п’ятдесят) гривень),

підпункту 68 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень),

підпункту 7 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині затвердження паспортів безпеки на об’єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об’єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818 (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень),

пункту 3 постанови від 19 грудня 2024 року № 2213 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» яким, зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати,

урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії НКРЕКП (розмір штрафу за порушення якого становить 165 750 (сто шістдесят п’ять тисяч сімсот п’ятдесят) гривень).

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (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.

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

1) у строк до 16 листопада 2026 року надати до НКРЕКП скориговані таблиці 7 та 8 до Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, що є додатком 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 від 14 червня 2018 року № 428;

2) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2027 рік, поданої згідно з графіком подання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм операторами систем передачі/розподілу електричної енергії на 2027 рік, затвердженим постановою НКРЕКП від 21 квітня 2026 року № 609, статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування, на загальну суму 27 448,51 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 6 171,27 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 632,5 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 6 558,04 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році у розмірі 13 124,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 962,70 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 241 224,47 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 281 206,31 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 39 981,84 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2027 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2025 році, зазначеної у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 27 448,51тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

УТОЧНЕНО
ПРОЄКТ

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

# РОЗПОРЯДЖЕННЯ

_____ Київ № _____

Про усунення АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку 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 планової перевірки від 29 вересня 2026 року № 208 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб’єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, та постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 серпня 2026 року № 1466 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

1. Зобов’язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) усунути порушення Ліцензійних умов провадження

господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 4 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 7 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 8 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування вебсайту ліцензіата у мережі Інтернет, в якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до законодавства, а також функціонування на вебсайті ліцензіата сервісів «Особистий кабінет замовника» та «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку,

підпункту 13 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов’язковими для здійснення ліцензованої діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 23 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання;

підпункту 53 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині виконання заходів для запобігання загрози безпеці критичної інфраструктури та реалізації системи захисту об’єктів критичної інфраструктури, передбачені законодавством,

підпункту 68 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до

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

підпункту 3 пункту 2.3 у частині забезпечення інформаційної безпеки та кібербезпеки засобів провадження ліцензованої діяльності (інформаційно-телекомунікаційних систем, автоматизованих систем управління тощо), а також інформації, яка використовується ліцензіатом під час провадження ліцензованої діяльності, з урахуванням визначених законодавством вимог,

підпункту 7 пункту 2.4 у частині затвердження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818,

для чого:

1) у термін до 16 листопада 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Миколаївській області:

скориговану звітність за формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2025 рік;

скориговану звітну інформацію, передбачену Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386, станом на 31 грудня 2025 року, з урахуванням висновків (даних), відображених у Акті;

скоригований звіт з моніторингу надання послуг з приєднання до електричних мереж за 2025 рік.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 30 листопада 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до 31 грудня 2026 року:

забезпечити виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2024 року;

надати компенсацію у подвійному розмірі за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР, за недотримання терміну установлення, введення в експлуатацію та обліку лічильника електричної енергії споживача у строк 7 робочих днів з дня оплати споживачем цих послуг – 906 споживачам, зазначеним в Акті;

розробити та затвердити паспорти безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження

паспорта безпеки на об’єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818;

забезпечити у повному обсязі виконання обов'язкових заходів з кіберзахисту та забезпечення рівня впровадження (зрілості) заходів з кіберзахисту відповідно до Вимог з кіберзахисту паливно-енергетичного сектору критичної інфраструктури, затверджених наказом Міністерства енергетики України від 07 жовтня 2025 року № 403;

забезпечити наявність резервів, необхідних для реагування на кризові ситуації та ліквідації їх наслідків за критерієм «Забезпечення кіберзахисту об’єкта критичної інфраструктури» встановленим Критеріями і показниками оцінки стану захищеності об’єктів критичної інфраструктури, затвердженими наказом Адміністрації Державної служби спеціального зв'язку та захисту інформації України від 14 січня 2025 року № 17;

забезпечити належне функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет, із розміщенням на ньому актуальної інформації, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та ліцензійних умов;

забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.

Про виконання цих зобов’язань у термін до 15 січня 2027 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 01 липня 2027 року забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів, про що у термін до 15 липня 2027 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у Сектор НКРЕКП у Миколаївській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

Департамент ліцензійного контролю
«___» жовтня 2026 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування**
**до проєкту постанови НКРЕКП**
**«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 проєкту розпорядження «Про усунення АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1466 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 23 червня 2026 року № 306, від 09 липня 2026 року № 340, від 17 липня 2026 року № 353 та від 28 липня 2026 року № 362 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) (далі – АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 12 серпня 2026 року № 395, від 21 серпня 2026 року № 410, від 03 вересня 2026 року № 433, від 16 вересня 2026 року № 467, від 23 вересня 2026 року № 480 та від 28 вересня 2026 року № 486, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 29 вересня 2026 року № 208 (далі – Акт № 208), додатками до якого є Положення про роботу з конфіденційної інформацією та комерційною таємницею у АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», затверджений наказом від 27.03.2019 р. №237.

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листом від 05.10.2026 № 01/01-21-5507 надало до НКРЕКП заперечення та пояснення до Акту № 208 (далі – Пояснення), які опрацьовано.

Так, Актом № 208 встановлено та зафіксовано наступне:

| № п/п | Виявлене порушення | Суть порушення |
|---|---|---|
| **1.** | **підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** (у редакції, що діяла до 30.07.2026) | у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме:<br>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 – Інструкція № 282), яким встановлено, що Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна); |

UB
НКРЕКП
№2186-14.1.1/26 від 21.10.2026
КЕП: Зеленюк Я. М. 21.10.2026 17:56
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

| | | |
|---|---|---|
| | | пункту 2.10 глави 2 Інструкції № 282, відповідно до якого 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;<br>пункту 3.10 глави 3 Інструкції № 282, відповідно до якого у додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;<br>підпункту 1 пункту 3.4 глави 3 Інструкції № 282, відповідно до якого у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5;<br>підпункту 3 пункту 3.4 глави 3 Інструкції № 282, відповідно до якого у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5;<br>абзацу шостого пункту 7 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 20.04.2022 № 386, щодо обов’язку ліцензіата подавати до НКРЕКП узагальнену інформацію щодо виконання заходів з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 5);<br>пункту 3.9 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955), яким встановлено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо.<br><br>*(стор. 20-22, 162-165, 182-183, 216-227, 270, 283-284, 359-360, 465, 498-499, пп. 1.5, 3.4, 3.5, 3.6, 3.24, 3.34 Акта № 208, стор. 6, Додаток 3.4.5 до Акта № 208)* |

Перевіркою встановлено, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **подало** до НКРЕКП **звітність за формою № 2-НКРЕКП-розподіл** електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі – форма № 2-НКРЕКП-розподіл) за 2025 рік **27.02.2026**, яка в подальшому була **уточнена** та повторно подана **06.04.2026**. При цьому **уточнення стосувалися** не окремих технічних показників, а **значної кількості статей витрат** та їх структури (у частині операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат, витрат на оплату праці, резерву забезпечення на виплату відпусток, відрахувань на соціальні заходи, витрат на ремонт, сировину та основні матеріали, паливно-мастильні матеріали, витрат за рахунок гуманітарної допомоги, а також витрат згідно з постановами НКРЕКП від 20.04.2022 № 345 та № 386), а саме:

| № | Стаття | Первинна форма від 27.02.2026, тис. грн | Уточнена форма від 06.04.2026, тис. грн | **Відхилення, тис. грн** |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Операційні контрольовані витрати | | | |
| 2 | Оплата праці | | | |
| 3 | Резерв на виплату відпусток, заохочувальних та інших виплат | | | |
| 4 | Охорона праці та техніка безпеки | | | |
| 5 | Охорона праці та техніка безпеки за рахунок гуманітарної допомоги | | | |
| 6 | Паливно-мастильні матеріали | | | |
| 7 | ПММ за рахунок гуманітарної допомоги | | | |
| 8 | Ремонт | | | |
| 9 | Ремонт за рахунок гуманітарної допомоги | | | |
| 10 | Сировина та основні матеріали | | | |
| 11 | Сировина та основні матеріали за рахунок гуманітарної допомоги | | | |
| 12 | Інші витрати | | | |
| 13 | Витрати згідно з постановою №386 | | | |
| 14 | Витрати згідно з постановою №345 | | | |
| 15 | Витрати згідно з постановою №386 за рахунок гуманітарної допомоги | | | |
| 16 | Операційні неконтрольовані витрати | | | |
| 17 | Відрахування первинним профспілковим організаціям | | | |
| 18 | Відрахування на соціальні заходи | | | |
| 19 | Резерв ЄСВ, пов'язаний з відпустками та матеріальними заохоченнями | | | |

Комісія з перевірки зазначає, що наявні розбіжності свідчать про подання Ліцензіатом до НКРЕКП 27.02.2026 первинної звітності за формою № 2-НКРЕКП- за 2025 рік з показниками, які в подальшому, 06.04.2026, були суттєво скориговані. При цьому коригування стосувалися не лише арифметичних показників, а фактичних обсягів та класифікації витрат за значною кількістю статей звітності. Показники форми № 2-НКРЕКП-розподіл формуються на підставі даних бухгалтерського обліку. Водночас між датами подання первинної та уточненої звітності минуло 38 календарних днів, у зв’язку з чим внесення змін до показників звітності потребує документального підтвердження підстав таких коригувань та їх відповідності даним бухгалтерського обліку за 2025 рік станом на дату первинного подання звітності.

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «*Розбіжності між формами за 2025 рік, поданими до НКРЕКП, які зазначені в акті перевірки, виникли у зв’язку з прийняттям постанови НКРЕКП від 03.03.2026 № 340 «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 та від 04.07.2025 № 996», якою форму звіту викладено в новій редакції.*».

Комісією з перевірки за результатами порівняльного аналізу відповідності фактичних витрат «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» у 2025 році згідно із даними бухгалтерського обліку та даними наведеними ліцензіатом у формі звітності № 2-НКРЕКП - розподіл за січень - грудень 2025 року встановлено наявність відхилення між фактичними даними та інформацією зазначеній у формі звітності, а саме:

| Код рядка | Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу | Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), за 2025 рік, тис. грн | Фактичні витрати на розподіл електричної енергії, за 2025 рік,* тис. грн | Відхилення | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | тис. грн | % |
| 1. | **Операційні контрольовані витрати, у тому числі:** | | | | |
| 1.1 | витрати на оплату праці | | | | |
| 2 | **Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі:** | | | | |
| 2.1 | витрати на послуги оператора системи передачі | | | | |
| 2.2 | виграти на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління | | | | |
| 2.3 | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку | | | | |
| 2.4 | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям | | | | |
| 2.5 | відрахування на соціальні заходи | | | | |
| 2.6 | сума внесків на регулювання | | | | |
| 2.7 | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж | | | | |
| **3** | **Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл** | | | | |
| **4** | **Амортизація** | | | | |
| **10** | **Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі:** | | | | |
| 10.1 | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас | | | | |
| 10.2 | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас | | | | |

*Щодо загальної вартість капіталізації витрат по графі 10 форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень-грудень 2025 року*

Товариством визначено, що загальна вартість капіталізації витрат по рядку 005 графи 10 «Інше» (фактично)» форми № 2-НКРЕКП-розподіл становила за 2025 рік у сумі **тис. грн, у т. ч**. за рахунок наступних витрат:

**«**виробничі послуги» – на загальну суму тис. грн, у яку Товариством було включено вартість основних засобів ( у т. ч. автомобілі, кондиціонери, електрообладнання, електроприлади тощо) отриманих безкоштовно у вигляді гуманітарної допомоги на загальну суму **тис. грн**);

«сировина та матеріали, куповані за рахунок коштів Товариства» - на загальну суму тис. грн;

«сировина та матеріали, отримані та/або профінансовані за рахунок грантів, гум. допомоги, благодійної допомоги» – на загальну **суму тис. грн**;

«сума вартості ТМЦ виготовлені господарським способом» – на загальну суму тис. грн, які Товариством не розкрито інформацію щодо витрат та не підтверджено на підставі наданих документів;

«витрати на оплату праці» – на загальну суму тис. грн;

«ЄСВ» - на загальну суму тис. грн;

«амортизація» – на загальну суму тис. грн;

«інші» **–** на суму тис. грн Товариством не розкрито інформацію щодо витрат та не підтверджено на підставі наданих документів .

За даними Додатку 3.4. до листа Товариства від 28.09.2026 виявлено не відповідність сум витрат на «сировину та матеріали, отримані та/або профінансовані за рахунок грантів, гум. допомоги, благодійної допомоги», які були капіталізовані у 2025 році, як витрати

«Інше» даним бухгалтерського обліку з наведеними бухгалтерськими проводками щодо використання гуманітарної допомоги.

Перевіркою встановлено, що Товариством безпідставно до сум витрат, які капіталізувались у 2025 році, та були виображені по рядку 015 «виробничі послуги» та по рядку 020 «сировина та матеріали» графи 10 «Інше» (фактично)» форми № 2-НКРЕКП-розподіл було включено вартість матеріальних активів, які були отримані Товариством безкоштовно.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до даних Додатку 3.4 до листа Товариства від 28.09.2026 , сума витрат, які капіталізувались, за рахунок використання гуманітарної допомоги, склала **тис. грн, що відрізняється** від даних Товариства щодо капіталізації витрат за рахунок гуманітарної допомоги, наданих листом 18.09.2026 **( тис. грн)** та наданих листом від 22.09.2026 **( тис. грн).**

На підставі проведеного аналізу наданих Товариством документів та матеріалів щодо використання гуманітарної (благодійної) допомоги та її відображення у бухгалтерському обліку Товариства, а також щодо витрат, які капіталізувались, за 2025 рік, комісія з перевірки вважає **дані** наведені Товариством у формі 2-НКРЕКП-розподіл по кодам рядків 015, 020, 035, 075, 110 по графам 9, 10 **не підтвердженими.**

На запит комісії з перевірки від 15.07.2026 № 15-42/26 Товариством листом від 20.08.2026 № 01/01-21-4659 (вх. НКРЕКП від 20.08.2026 № 35485/1-26) надано завірені належним чином копії відповідних документів та матеріалів, щодо понесених АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» у 2025 році витрат (видатків) 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 зщодо перерахування коштів **у розмірі грн (без ПДВ)** на поточний рахунок Миколаївської обласної профспілкової організації Незалежної галузевої профспілки енергетиків України АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО».

Комісія з перевірки зазначає, що витрати (видатки) у розмірі 2 700 тис. грн відображено Ліцензіатом у формі № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) **в складі контрольованих витрат**, з урахуванням округлення до цілого числа в загальній сумі витрат **у сумі тис. грн**, та у оновленій формі звітності № 2-НКРЕКП – розподіл електричної енергії (квартальна) **в складі неконтрольованих витрат**, з урахуванням округлення до цілого числа, в загальній сумі витрат **тис. грн**.

Перевіркою встановлено, що загальний обсяг купованої у 2025 році Товариством електричної енергії для покриття ТВЕ **МВт*год** не відповідає даним наведеними у рядку 130 графи 2 **«**Обсяг купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» (фактично) форми № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року, де зазначена величина складає **МВт*год,** що **на МВт*год менше** величини підтвердженої документами та даними бухгалтерського обліку Товариства.

Пунктом 3.9 глави 3 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955) встановлено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо.

Комісія з перевірки за результатами аналізу звіту щодо виконання інвестиційної програми АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за IV квартал 2025 року (Звіт) наданого НКРЕКП листом від 21.01.2026 № 01/01-21-437, із накладенням кваліфікованого електронного підпису, зазначає, що Товариством у стовбцях 4 та 7 Звіту заплановано на прогнозний період «джерело фінансування» та «вартість, тис. грн (без ПДВ)» зазначені планові показники за джерелами фінансування, які не

відповідають джерелам фінансування Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік схваленої постановою НКРЕКП від 30.12.2025 № 2398 (з урахуванням змін), а саме:

*тис. грн (без ПДВ)*

| **Джерела фінансування** | Схвалені постановою НКРЕКП від 30.12.2024 №2404 | Зазначені у звіті щодо виконання інвестиційної програми | *Відхилення* |
|---|---|---|---|
| Амортизація | | | |
| Прибуток (обов'язкові реінвестиції) | | | |
| За перетоки реактивної електричної енергії | | | |
| **Усього** | | | |

Комісія з перевірки зазначає, що АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листом від 04.09.2026 (вх. НКРЕКП від 04.09.2026) надано до комісії з перевірки та НКРЕКП виправлений звіт щодо виконання інвестиційної програми АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за IV квартал 2025 року.

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «*Зазначена технічна невідповідність також не вплинула на фактичне виконання інвестиційної програми. Не було змінено кількість, склад чи вартість заходів інвестиційної програми, обсяги фактичного фінансування, строки їх реалізації або фактичні результати виконання.*

*Окремо наголошуємо, що невідповідність стосувалася саме планових показників джерел фінансування, а не показників фактичного виконання інвестиційної програми. Тому вона не могла призвести до спотворення інформації про фактично здійснені Товариством заходи та отримані результати їх реалізації.*

*Після виявлення зазначеної технічної невідповідності представниками НКРЕКП Товариство безпосередньо під час проведення перевірки здійснило необхідне уточнення та надало Регулятору листом від 04.09.2026 01/01-21-4954 уточнений звіт, у якому відповідні показники приведено у відповідність.*

Перевіркою встановлено, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **21.09.2026 сформовано скоригований Річний звіт за 2025 рік в Системі моніторингу приєднань**, що свідчить про порушення вимог підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 30.07.2026) в частині вимог пункту 1.4 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.06.2018 № 1965, щодо складання звіту щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики.

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «*Відповідно до вимог пункту 1.4 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.06.2018 № 1965 керівник оператора системи, у період проведення НКРЕКП заходу державного контролю, має право повторно сформувати в системі моніторингу приєднань Річний звіт з одночасним підписанням його шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису, але не пізніше двох робочих днів до закінчення відповідного заходу державного контролю.*».

Комісією з перевірки за результатами співставлення даних встановлено розбіжності між даними, які зазначені Ліцензіатом у формі звітності Додатку 5 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 20.04.2022 № 386, за грудень 2025 року та первинними документами Товариства щодо виконання робіт з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу, а саме: розбіжність даних у колонках 8, 9, 10, 11 та 13 Додатку 5.

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листом від 01.09.2026 надіслало скорегований звіт за формою Додатку 5 за грудень 2025 року 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 20.04.2022 № 386.

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «*Під час перевірки НКРЕКП було встановлено розбіжності між даними, які зазначені Ліцензіатом у формі звітності Додатку 5 Тимчасового порядку № 386 за грудень 2025 року та первинними документами Товариства щодо виконання робіт з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу, про що зазначено в акті від 29.09.2026 № 208. Зазначені розбіжності були усунуті Товариством під час проведення перевірки. Скоригований звіт за формою додатку 5 до Тимчасового порядку за грудень 2025 року був направлений листом від 01.09.2026 .».*

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листом від 26.08.2026 надано комісії з перевірки інформацію, фотоматеріали щодо облаштування будівель, відповідно до якої у Товариства функціонує лише 7 центрів обслуговування споживачів (ЦОС).

Перевіркою встановлено, що станом на 27.08.2026 **на офіційному сайті Товариства** за посиланням https://energy.mk.ua/czenty-obslugovuvannya-pobutovyh-spozhyvachiv/ була активна вкладка «Центри обслуговування споживачів» де були **зазначені 20 структурних підрозділи** (РЕМ та дільниць, у яких здійснювалось обслуговування побутових споживачів та станом на 01.09.2026 Товариством змінено найменування вкладки на «Структурні підрозділи АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО». В той же час по кожній з 20 дільниць Товариства на сторінці зазначена інформація «Пункт по обслуговуванню побутових споживачів», яка містить найменування відповідних структурних підрозділів, номера телефонів, електронну пошту та графіки прийому споживачів.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством під час проведення перевірки надано НКРЕКП недостовірну та неповну інформацію щодо кількості місць, у яких фактично здійснюється прийом та обслуговування побутових споживачів, а саме зазначено 7 таких об'єктів при фактичному здійсненні обслуговування споживачів у 20 структурних підрозділах Товариства.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство листом від 10.09.2026 надало комісії з перевірки довідку, у якій зазначено, що **всі активи Товариства, які включені до РБА$^{0}$** та РБА$^{нов}$ **відносяться до господарської діяльності Товариства з розподілу електричної енергії**.

Також, листом від 27.08.2026 Ліцензіат повідомив комісію з перевірки, що у 2025 році в Товаристві **відсутні факти включення до РБА об'єктів, згідно, зокрема, пункту 2.3 Порядку 899**.

Перевіркою встановлено, що Товариством **не були виключені, після підписання договорів оренди між Ліцензіатом та орендарями, відповідні активи (частини активів) з РБА$^{0}$**, тобто до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, станом на 31.12.2025 включено активи (частини активів), що безпосередньо **не використовуються** для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що свідчить про **надання Товариством недостовірної інформації** комісії з перевірки на її запити.

**Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 13.10.2026 зазначає (мовою документу): «*Департамент пропонує у проєкті рішення зобов'язати АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» надати до НКРЕКП скориговану звітну інформацію станом на 31.12.2025 за формами додатків 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 20.04.2022 № 386, відповідно до висновків, відображених у Акті.*».

**Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 12.10.2026 зазначає (мовою документу): «… *необхідно скорегувати дослідження показників фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду (відповідно до Додатку 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (зі змінами)) у зв'язку з некоректним заповненням форми № 2-НКРЕКП-розподіл АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік.*».

**Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 21.10.2026 № 2405/17-26 зазначає (мовою документу): *«…необхідно зобов'язати АТ «Миколаївобленерго» надати до НКРЕКП скоригований звіт з моніторингу надання послуг з приєднання до електричних мереж за 2025 рік, в якому відобразити вартість надання послуг з приєднань ТОВ «РУХ СОНЦЯ», ТОВ «ПОДІЛЛЯ СОЛАР ПРО» та ТОВ «САН-ПРОФІ» згідно з вимогами чинного законодавства.*».

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (Порядок (методики) визначення розміру штрафів), за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

| | | |
|---|---|---|
| **2.** | **підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** | у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.<br>*(стор. 29-30 п. 1.6, стор. 93 п. 3.1 Акта № 208)* |

***Щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 09.10.2025 №168-р « Про усунення АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії».***

Відповідно до абзацу 2 пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 09.10.2025 №168-р «Про усунення АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» (далі – Розпорядження № 168-р), АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано у строк до 31 грудня 2025 року забезпечити виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та про врегулювання небалансів електричної енергії, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2024 року, про що у строк до 15 січня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листом від 14.01.2026 повідомила НКРЕКП та Сектор НКРЕКП про стан виконання абзацу 2 пункту 2 Розпорядження №168-р.

*Щодо заборгованості з передачі електричної енергії*. Перевіркою встановлено, що станом **на 31.12.2025** за даними бухгалтерського обліку Товариства обліковувалась **прострочена заборгованість за послуги передачі електричної енергії за грудень 2023 року**, перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії **у розмірі тис. грн (з ПДВ)**.

**Довідково**: комісія з перевірки зазначає, що **станом на 21.08.2026 року заборгованість** у сумі **тис. грн (з ПДВ)** за договором від **оплачена не була**, у зв'язку з чим, за позовною заявою НЕК «УКРЕНЕРГО» до Товариства була відкрита судова справа № 915/1491/24 щодо непогашення заборгованості за послуги з передачі електричної енергії за договором від .

| | | |
|---|---|---|
| | | *Щодо заборгованості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.* Перевіркою встановлено, що починаючи з вересня 2025 року АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», відповідно до Ухвали Господарського суду Миколаївської області від 29.09.2025 року по справі 915/943/23, розпочало погашення заборгованості перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором від<br>та всього **за вересень – грудень 2025 року здійснено погашення заборгованості** у сумі **тис. грн.**<br>Комісія з перевірки зазначає, що станом **на 31.12.2025** за даними бухгалтерського обліку Товариства обліковувалась **прострочена заборгованість** за 2023 рік АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором у сумі **тис. грн** (з ПДВ).<br>**Довідково**: комісія з перевірки зазначає, що заборгованість у сумі тис. грн за договором від була сплачена Товариством протягом січня – вересня 2026 року, відповідно до ухвали Господарського суду Миколаївської області від 29.09.2025 по справі №915/943/23 за позовом НЕК «УКРЕНЕРГО».<br><br>*Щодо заборгованості за врегулювання небалансів електричної енергії.* Комісія з перевірки зазначає, що станом **на 31.12.2025** за даними бухгалтерського обліку Товариства обліковувалась **передоплата за 2025 рік** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» перед НЕК »УКРЕНЕРГО» за договором врегулювання небалансів від **(купівля)** у сумі **тис. грн** (з ПДВ) (забогованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 01.01.2025 за врегулювання небалансів електричної енергії складала тис. грн (з ПДВ).<br><br>Комісія з первірки зазначає, що Товариством **не виконано** вимоги абзацу другого підпункту 2 Розпорядження НКРЕКП від 09.10.2025 №168-р «Про усунення АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії»( із змінами) у частині забезпечення у строк до 31 грудня 2025 року виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та про врегулювання небалансів електричної енергії, укладених з НЕК »УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2024 року.<br><br>З огляду на викладене, **застосовано санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує інші санкції**. |
| **3.** | **підпункту 8 пункту 2.2. Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (**у редакції, що діяла до 30.07.2026)<br><br>**підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 (у редакції, що діяла до 13.11.2025) та підпункту 4 пункту 2.2 глави 2** | у частині обов’язку забезпечити функціонування вебсайту ліцензіата у мережі Інтернет, в якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до законодавства, а також функціонування на вебсайті ліцензіата сервісів «Особистий кабінет замовника» та «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку;<br><br>щодо обов’язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. |

| | | |
|---|---|---|
| | **Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** | *(стор. 48-58 п. 1.8 Акта № 208)* |

Комісією з перевірки проаналізовано інформацію розміщену на офіційному вебсайті АТ »Миколаївобленерго» в мережі Інтернет за посиланням https://www.energy.mk.ua/ та за результатами аналізу встановлено, що на офіційному веб сайті Ліцензіата **відсутня інформація (не оприлюднена)**:

щодо державних цільових та інших програм енергозбереження;

відсутня інформація порівняння цін/тарифів на товари, послуги в різних регіонах України, а також в Україні та інших державах.

Комісією з перевірки вибірково здійснено перевірку функціонування роботи «Особистого кабінету замовника» на офіційному вебсайті АТ »Миколаївобленерго» в мережі Інтернет в частині наявності відповідної інформації (документації) та вчасності надання її Замовнику та встановлено, що Ліцензіат **не може забезпечити доступ до особистих кабінетів** (у режимі перегляду) по усім Замовникам по причині зміни «пароля» Замовником та відсутності відповідного функціоналу (перегляду після зміни) в роботі даного кабінету, що суперечить пункту 4.5.2 розділу 4.5 глави IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310.

Також, під час проведення перевірки вебсайту Ліцензіата в частині функціонування наявних розділів, комісією з перевірки встановлено, що **зовнішнє посилання** http://mpe.kmu.gov.ua/ на веб-сторінки Міністерства енергетики України **не функціонує**, по причині не оновленої адреси сайта. Вірне посилання https://mev.gov.ua/.

Комісія з перевірки зазначає, що у 2025 році АТ «Миколаївобленерго» було зобов'язане забезпечити функціонування офіційного вебсайту Товариства з урахуванням вимог постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури». Тобто на вебсайті Товариства тимчасово обмежено доступ до інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом.

Перевіркою встановлено, що Товариством протягом перевіряємого періоду на власному вебсайті у відкритому доступі **розміщувалась інформація** щодо виконання робіт та закупівель, пов'язаних з конкретними об'єктами системи розподілу електричної енергії, **яка дозволяла ідентифікувати** конкретну підстанцію, її диспетчерське найменування, класи напруги та територіальну прив'язку, а також встановити факт її реконструкції, мету такої реконструкції, вид електроустановки, що приєднується до зазначеного об'єкта, та її потужність, інформацію щодо розташування (місцезнаходження) виробника електричної, для приєднання електроустановок якого передбачено реконструкцію РУ.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство у період дії воєнного стану систематично розміщувалась на власному офіційному вебсайті у відкритому доступі інформація, сукупність якої дозволяє ідентифікувати конкретні об'єкти системи розподілу електричної енергії, у тому числі об'єкти критичної інфраструктури, їх диспетчерські найменування та територіальну прив'язку, отримати відомості щодо технічних характеристик таких об'єктів, складу та стану встановленого на них енергетичного обладнання, а також щодо проведення реконструкції, капітального ремонту і технічного переоснащення відповідних об'єктів.

В окремому випадку Товариством у відкритому доступі безпосередньо оприлюднено інформацію про ушкодження конкретного силового трансформатора на конкретній підстанції, його диспетчерське позначення та тип, а також інформацію щодо його заміни на інший силовий трансформатор із зазначенням диспетчерського позначення та типу такого обладнання.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством **не забезпечено закриття на власному офіційному вебсайті доступу до інформації**, яка відповідно до підпункту 2 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути

віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом.

Комісією досліджено на сайті Ліцензіата розділ «Споживачам»/ «Доведення тарифу для населення до економічно обгрунтованих» / Застосування тарифу для населення/ за посиланням https://www.energy.mk.ua/zastosuvannya-taryfu-dlya-naselennya/#.

Комісією встановлено, що згаданому розділі розміщено не актуальні (не оновлені) ставки стандартного приєднання до електричних мереж, затверджені постановою НКРЕКП №12 від 09.01.2018.

Комісією досліджено на сайті Ліцензіата розділ «Споживачам»/ «Приєднання до електричних мереж» за посиланням https://www.energy.mk.ua/pryyednannya-do-elektromerezh/ та встановлено, що **інформація про порядок приєднання** викладена у даному розділі **не актуальна** (не оновлена) в частині надання заяви Замовником та додатків до неї (існуючий договір користування, право власності (користування), копії паспорта), а також щодо процедури надання стандартного приєднання, та звітної інформації виданих ТУ (Інформація щодо приєднань електроустановок замовників до електричних мереж АТ «Миколаївобленерго» 2013-2018 рік). Також на сайті Ліцензіата в розділ «Споживачам»/ «Приєднання до електричних мереж»/Реєстр технічних умов за посиланням https://www.energy.mk.ua/pryyednannya-do-elektromerezh/, наявний ще один звіт виданих ТУ за період 2018-2021. Реєстр чинних ТУ (Технічних умов) наразі розміщено в іншому розділі «Приєднання до електричних мереж» / «Реєстр ТУ», відмінному від попередньо зазначених за посиланням https://www.energy.mk.ua/pryyednannya-do-elektrychnyh-merezh/.

Перевіркою встановлено, що на сайті Ліцензіата в розділі "Приєднання до електричних мереж"/ "Договори про приєднання до електричних мереж системи розподілу" за посиланням https://www.energy.mk.ua/dogovory-pro-pryyednannya-do-elektrychnyh-merezh-systemy-rozpodilu/, оприлюднені редакції типових договорів про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» та про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу. Водночас комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом **оприлюднено редакції публічних договорів** про приєднання, які **не відповідають типовій формі**, наведеною в додатку 1 та 2 КСР в частині **відсутності інформації** щодо найменування оператора системи розподілу, який діє на підставі ліцензії, та відсутності Реквізитів оператора системи розподілу.

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «*Товариством внесено відповідні зміни до програмного комплексу, що забезпечує доступ до особистого кабінету замовника.*

*Станом на теперішній час доопрацьований функціонал дозволяє АТ «Миколаївобленерго» забезпечувати доступ до особистих кабінетів усіх замовників у режимі перегляду (також до особистих кабінетів замовників які змінили пароль під час отримання послуги з приєднання), у тому числі до інформації та документів, передбачених пунктом 4.5.2 розділу 4.5 глави IV Кодексу систем розподілу…*

*Інформація про закупівлі, що розміщується на офіційному сайті АТ «Миколаївобленерго», дійсно містить диспетчерські назви силових підстанцій та район її розташування (наприклад м. Первомайськ), без зазначення її адреси та координат. Ця інформація не дозволяє чітко ідентифікувати місце положення об'єкта, тому назву ПС без чіткої прив'язки її до місцевості не можна віднести до чутливої інформації.*

*Крім того слід зауважити, що інформація про закупівлі розміщується на офіційному сайті ОСР на виконання вимог пункту 3.4.12. Кодексу системи розподілу….*

*Крім того інформація про закупівлі розміщується на державній електронній системі публічних закупівель «Prozorro». Розміщення зазначеної інформації здійснювалося на виконання*

*вимог пункту 6 частини 2 статті 22 Закону України «Про публічні закупівлі», а саме: у тендерна документація містить - місце, де повинні бути виконані роботи чи надані послуги, їх обсяги.///*

*...АТ «Миколаївобленерго» проведено відповідну роботу щодо приведення публічних договорів про приєднання у відповідність до типової форми, наведеної в додатках 1 та 2 до Кодексу систем розподілу.*

*На офіційному веб-сайті АТ «Миколаївобленерго» оновлено та оприлюднено редакції публічних договорів про приєднання із зазначенням найменування оператора системи розподілу, який діє на підставі відповідної ліцензії, а також реквізитів оператора системи розподілу.*

*Також повідомляємо, що Товариством оновлено інформацію щодо порядку приєднання, розміщену на офіційному вебсайті АТ «Миколаївобленерго», зокрема в частині вимог до подання Замовником заяви та додатків до неї, процедури здійснення стандартного приєднання, а також звітної інформації щодо виданих технічних умов.*

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

| | | |
|---|---|---|
| **4.** | **підпункту 13 пункту 2.2. Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** (у редакції, що діяла до 30.07.2026) | щодо укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умови цих договорів, а саме:<br>пункту 2.1.5 розділу 2.1 глави ІІ Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, (далі – ККОЕЕ) (в редакції від 22.07.2025) яким визначено, що часники ринку мають право вільного вибору ППКО. Надання послуг комерційного обліку здійснюється на підставі договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зміст якого визначається на основі примірного договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, що є додатком 2 до цього Кодексу.<br>*(стор. 78 - 79 п. 3.1 Акта № 208)* |

Комісією було проаналізовано оприлюднену редакцію договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії (публічний договір) на офіційному вебсайті Ліцензіата в мережі Інтернет за посиланням https://www.energy.mk.ua/в розділі «Перелік послуг»/ «Перелік послуг, що надаються АТ »МИКОЛАЇВОБЕНЕРГО», як оператора системи розподілу при виконанні функцій постачальника послуг комерційного обліку» за посиланням: https://www.energy.mk.ua/wp-content/uploads/2025/2025_TEMP/Dohovir/Prymirnyy%20dohovir%20pro%20nadannya%20posluh.pdf.

Перевіркою встановлено, що оприлюднена АТ »МИКОЛАЇВОБЕНЕРГО» редакція публічного договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії **не відповідає примірній формі,** наведеною в додатку 2 до ККОЕЕ в частині **відсутності в ньому інформації щодо найменування ППКО** в преамбулі договору, **та відсутності Реквізитів ППКО.**

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «*На сайті АТ «Миколаївобленерго» оприлюднено редакцію публічного договору про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, який відповідає примірній формі, наведеною в додатку 2 ККОЕ в частині інформації щодо найменування ППКО в преамбулі договору, та Реквізитів ППКО.».*

| | | |
|---|---|---|
| **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).<br><br>З огляду на викладене, **застосовано санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує інші санкції**. | | |
| **5.** | **підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу еелктричної енергії** (у редакції, що діяла до 30.07.2026) | у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:<br>пункту 6.2. Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024) (далі – Кодекс системи передачі), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків:<br>1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;<br>2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;<br>3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду;<br>підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач зобов'язується здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором;<br>пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:<br>1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;<br>2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду; |

| | | |
|---|---|---|
| | | 3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.<br>підпункту 1 пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління , що є додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.<br>*(стор. 96-102, 108-115 п. 3.1 Акта № 208)* |

**Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО»**

*Щодо виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії*

Перевіркою встановлено, що протягом перевіряємого періоду між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» діяв договір про надання послуг з передачі електричної енергії від .

***Положеннями Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:***

5.1. Для розрахунків за цим Договором використовується плановий і фактичний обсяги Послуги.

Плановий обсяг Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу на підставі даних Адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) за кожну відповідну декаду розрахункового періоду. Плановий обсяг послуги формується без урахування даних щодо обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії.

Фактичний обсяг Послуги в розрахунковому періоді визначається відповідно до розділу XI Кодексу.

6.2. Користувач **здійснює поетапну оплату планової вартості** Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків:

**1 платіж – до 18 числа** розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;

**2 платіж – до 28 числа** розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;

**3 платіж – до 08 числа** місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.

Плановий обсяг послуги, що використовується для розрахунку планової вартості **послуги, визначається на підставі даних АКО за кожну декаду розрахункового періоду.**

6.4. Користувач **здійснює розрахунок** за фактичний обсяг Послуги **до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно),** на підставі рахунків, актів приймання-передачі Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі – Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

**9.3. Користувач зобов'язується:**

1) підписувати зі свого боку акти приймання-передачі Послуги, акти коригування до актів приймання-передачі Послуги, акти звірки розрахунків наданої Послуги та повертати ОСП;

**2) здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором.**

Перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» отримало послугу з передачі електричної енергії за договором від

в обсязі МВт·год на загальну суму тис. грн (з ПДВ) та сплачено за отриману послугу тис. грн (з ПДВ).

Станом на 31.12.2025, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковувалась поточна **заборгованість** АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії за договором від у розмірі тис. грн (з ПДВ) за грудень 2025 року, яка сплачена 15.01.2026 платіжною інструкцією .

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство протягом 2025 року **не здійснювало вчасно поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду** за січень - березень 2025 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж), зокрема, невчасно сплачено:

за січень 2025 року – у сумі тис. грн (з ПДВ) (дати фактичних сплат – 10.02.2025, 12.02.2025, 13.02.2025);

за лютий 2025 року – у сумі тис. грн (з ПДВ) (дати фактичних сплат – 10.03.2025, 11.03.2025, 13.03.2025);

за березень 2025 року – у сумі тис. грн (з ПДВ) (дати фактичних сплат – 21.03.2025, 31.03.2025, 09.04.2025, 17.04.2025).

*Щодо виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління*

Перевіркою встановлено, що протягом перевіряємого періоду між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» діяв договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від .

***Положеннями Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:***

**3.5. Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:**

**1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;**

**2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;**

**3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.**

3.6. Плановий обсяг Послуги, що використовується для визначення планової вартості послуги, визначається на підставі даних Адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) за кожну декаду розрахункового періоду.

**3.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно),** на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі – Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

Вартість фактично наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно). Акти надання Послуги направляються Користувачам до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Коригування обсягів та вартості фактично наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за наступною версією даних комерційного обліку, що надається АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в «Системі управління ринком», що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.

**Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта надання Послуги (включно), або Акт надання Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно).**

| | | |
|---|---|---|
| | | Акти надання Послуги та акти коригування до актів надання Послуги та рахунки у відповідному розрахунковому періоді Виконавець ОСП направляє Користувачу в електронній формі з використанням електронного підпису (із застосуванням Сервісу) або надає Користувачу два примірники Акта надання Послуги та/або акта коригування до актів надання Послуги в паперовому вигляді, підписані власноручним підписом зі своєї сторони.<br>3.9. За наявності заборгованості кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення (за цим Договором). При повній сплаті заборгованості минулих періодів надлишок коштів зараховується в оплату пені та штрафних санкцій, за наявності письмової згоди Користувача.<br>У разі, якщо фактичний обсяг оплати Користувачем Послуги перевищує суму нарахованої вартості послуг за цим Договором, ОСП (за заявою Користувача) протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повертає Користувачу надлишок коштів або самостійно враховує їх як оплату Послуги наступних розрахункових періодів (у випадку відсутності заяви Користувача про повернення надлишку коштів).<br>**4.2. Обов'язки Користувача:**<br>**4.2.1. Своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.**<br>Перевіркою встановлено, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» отримало послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором від в обсязі МВт·год на загальну суму тис. грн (з ПДВ) та сплачено за отриману послугу тис. грн (з ПДВ).<br>Станом **на 31.12.2025**, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **обліковувалася передоплата за 2025 рік** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором від у сумі **тис. грн** (з ПДВ).<br>Комісія з проведення перевірки зазначає, що Товариство **протягом 2025 року не здійснювало вчасно поетапну оплату планової вартості послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків** за січень - березень 2025 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж), зокрема, невчасно сплачено:<br>за січень 2025 року – у сумі тис. грн (з ПДВ) (дати фактичних сплат – 11.02.2025, 12.02.2025, 14.02.2025);<br>за лютий 2025 року – у сумі тис. грн (з ПДВ) (дати фактичних сплат – 10.03.2025, 12.03.2025, 13.03.2025);<br>за березень 2025 року – у сумі тис. грн (з ПДВ) (дати фактичних сплат – 21.03.2025, 31.03.2025, 09.04.2025, 17.04.2025).<br>**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).<br>З огляду на викладене, **застосовано санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує інші санкції**. |
| **6.** | **пункту 3 постанови від 19 грудня 2024 року № 2213 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВ-** | (із змінами), яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.<br>*(стор. 190-192 п. 3.4 Акта № 208)* |

| | | |
|---|---|---|
| | **ОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання»** | |

Пунктом 3 постанови НКРЕКП від 19.12.2024 № 2213 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (зі змінами) визначено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

За інформацією, наданою службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 07.01.2026 , **тарифна місячна середня заробітна плата** з розрахунку на одного штатного працівника Товариства **на 2025 рік**, яку враховано у відповідних тарифах на 2025 рік АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», **складає грн.**

За результатами аналізу вищезазначених матеріалів комісією з перевірки встановлено, що протягом січня – грудня 2025 року АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» здійснило нарахування та виплату заробітної плати 7 працівникам Товариства у **розмірі, який перевищував десятикратний розмір середньої місячної заробітної плати**, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», що затверджений постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 2213, на загальну суму **грн**.

При цьому, **перевищення** розміру нарахованої заробітної плати по зазначеним **7 працівникам понад дозволений десятикратний розмір середньої місячної заробітної плати**, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», склало **грн**.

Таким чином, комісією з проведення перевірки встановлено по 7 працівниках Товариства протягом січня-грудня 2025 року наявність перевищення десятикратного розміру середньої місячної заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО».

Разом з тим, відповідно до вимог додатку 29 до **Порядку контролю** за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (зі змінами), при розрахунку отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, **фіксується з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році**.

Слід також зазначити, що відповідно до **Порядку встановлення (формування) тарифів** на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, структура та рівні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії визначаються та встановлюються НКРЕКП **на календарний рік**.

Ураховуючи викладене вище, комісією з перевірки **здійснено перерахунок перевищення** десятикратного розміру середньої місячної заробітної плати, урахованої у структурі тарифів, в цілому за календарний 2025 рік (з урахуванням фактично відпрацьованої кількості місяців), та встановлено наступне:

| № з/п | Співробітник | Десятикратний розміру середньої місячної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, за 12 місяців 2025 року, грн (27 063*10*12 міс.) | Всього нараховано заробітної плати за 2025 рік, грн | Перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати (-) відсутнє перевищення / (+) розмір перевищення, грн |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4-3 |
| 1 | Співробітник 1 | | | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 2 | Співробітник 2 | | | |
| 3 | Співробітник 3 | | | |
| 4 | Співробітник 4 | | | |
| 5 | Співробітник 5 | | | |
| 6 | Співробітник 6 | | | |
| 7 | Співробітник 7 | | | |
| Всього перевищення десятикратного розміру заробітної плати | | | | |

Отже, комісією з проведення перевірки встановлено по 7 працівниках Товариства протягом січня-грудня 2025 року наявність перевищення десятикратного розміру **середньої річної заробітної плати**, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на загальну суму **грн.**

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

| | | |
|---|---|---|
| **7.** | **підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** (у редакції, що діяла до 30.07.2026) | яким встановлено, що Ліцензіат зобов’язаний виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме:<br>пункту 4.1 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;<br>пункту 4.3 Порядку № 955, яким встановлено, що при неповному виконанні ІП за звітний період для забезпечення виконання ІП на прогнозний період оператор системи розподілу надалі повинен першочергово здійснювати фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов’язковим урахуванням пріоритезації заходів.<br>*(стор. 282 - 321, п. 3.5 Акта № 208)* |

Інвестиційна програма АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік (ІП) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2398 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік» (зі змінами) у сумі **тис. грн** (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування:

| **Джерела фінансування:** | **План тис. грн (без ПДВ)** |
|---|---|
| Амортизація | |
| Прибуток (обов’язкові реінвестиції) | |
| За перетоки реактивної електричної енергії | |
| **Усього** | |

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листом від 21.01.2026 № 01/01-21-437 надано до НКРЕКП річний звіт щодо виконання ІП 2025 року відповідно до якого виконання Інвестиційної програми за 2025 рік склало по розділах:

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

***Перевіркою*** **за підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, станом на 31.12.2025 встановлено:**

1. Фінансування склало **тис. грн.** (без ПДВ), що складає **%** від запланованої суми **тис. грн.** (без ПДВ).
2. Сума невиконання складає **тис. грн.** (без ПДВ).
3. Сума перефінансування становить **тис. грн.** (без ПДВ).
4. Сума недофінансування становить **тис. грн.** (без ПДВ).
5. Освоєння коштів становить **тис. грн.** (без ПДВ) або **%** від загальної суми фінансування **тис. грн.** (без ПДВ).
6. Профінансовані та не освоєні кошти **тис. грн** (без ПДВ)
7. Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 % становить **тис. грн** (без ПДВ).
8. Перевищення вартості заходів понад 5 % становить **тис. грн.** (без ПДВ).
9. Перевищення вартості заходів понад 10 % становить **тис. грн**. (без ПДВ).
10. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових відбулось по 21 лінійному об’єкту електричних мереж 0,4–20 кВ схваленої інвестиційної програми на 2025 рік з відхиленням від 0,49% до 4.59% від схвалених фізичних обсягів. Комісія з перевірки зазначає, що Товариством **надана уточнена** проєктно-кошторисна документація по заходах схваленої ІП на 2025 рік з реконструкції повітряних та кабельних ліній ліній 0,4 – 10 кВт, по яких встановлено відхилення фізичних обсягів введених в експлуатацію об’єктів від обсягів встановлених у схваленій інвестиційній програмі Товариства на 2025 рік.
11. Фінансування заходів, не передбачених ІП 2025 року не встановлено.
12. Загальна сума економії **тис. грн** (без ПДВ).
13. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2025 рік, з урахуванням перевитрат до 5% становить **тис. грн** (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІП на 2025 рік наведено в табл
14. Перевитрати, що не покриті економією **тис. грн** (без ПДВ).

| **Розділ ІП 2025 року** | **Економія заходів ІП 2025 року тис. грн (без ПДВ)** | **Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% тис. грн (без ПДВ)** | **Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10% тис. грн (без ПДВ)** | **Обсяг перевитрат, що перевищує 10% тис. грн (без ПДВ)** | **Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5% тис. грн (без ПДВ)** | **Перевитрати, що не покриті економією тис. грн (без ПДВ)** |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| I | | | | | | |
| II | | | | | | |
| III | | | | | | |
| IV | | | | | | |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| V | | | | | | |
| VI | | | | | | |
| VII | | | | | | |
| **Всього** | | | | | | |

15. Станом на 31.12.2025 залишилися **невиконаними або частково невиконаними 29 заходів** ІП на 2025 рік, загальною **вартістю тис. грн (без ПДВ)**, що **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2025 рік **тис. грн** (без ПДВ).

| № з/п | Найменування пункту | Заплановано кількість | Заплановано вартість, тис.грн. (без ПДВ) | Профінансовано кількість | Профінансовано вартість, тис.грн. (без ПДВ) | Освоєно кількість | Освоєно вартість, тис.грн. (без ПДВ) | Джерело фінансування |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | амортизація |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | амортизація |
| | | | | | | | | реактив |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | | | | | | | | Прибуток (обов'язкові реінвестиції) |
| | **Всього:** | | | | | | | |

у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі тис. грн (без ПДВ);
- перетоки реактивної е/е у сумі тис. грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції тис. грн (без ПДВ).

**Сума невиконання ІП на 2025 рік станом на 31.12.2025 складає тис. грн (без ПДВ).**

| | | |
|---|---|---|
| | | Інвестиційні програми операторів систем розподілу мають розроблятися та виконуватися з неухильним дотриманням вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок), протоколів нарад Регулятора, а також інших нормативно-правових актів, що регулюють відповідні питання.<br>Відповідно до вимог пунктів 4.1 та 4.3 Порядку, оператор системи розподілу (далі – ОСР) зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.<br>У разі неповного виконання ІП за звітний період ОСР повинен у першу чергу забезпечити фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення та реконструкції електричних мереж і обладнання, а також заходів, передбачених Планом заходів щодо забезпечення достовірності даних для моніторингу якості послуг, і заходів з упровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням їх пріоритетності.<br>Однак, всупереч положенням пункту 4.3 Порядку, згідно поданого звіту, АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» ***не забезпечило фінансування та виконання заходів з пріоритетних І-ІІІ розділів, зокрема з урахуванням визначеного ІП графіку, рівень фінансування яких складає І – 31,55 %, ІІ – 96,98 % та ІІІ – 87,85 %,*** у той час як ***необґрунтовано*** надало перевагу фінансуванню та виконанню заходів V розділу***, фінансування якого складає 100 %,*** VI розділу, ***фінансування якого складає 99,82 %,*** VII розділу, ***фінансування якого складає 83,80 %.***<br>За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «*…зазначене недофінансування не було наслідком свідомого невиконання Товариством затверджених заходів Інвестиційної програми або невжиття заходів щодо їх реалізації. Основною причиною невиконання окремих заходів стало виникнення у 2025 році об'єктивного дефіциту фінансових ресурсів, спричиненого істотними змінами фактичних умов діяльності оператора системи розподілу внаслідок військової агресії російської федерації проти України, що підтверджується висновками, наведеними в акті перевірки.*<br>*Зазначене недоотримання доходу безпосередньо вплинуло на обсяг доступних Товариству фінансових ресурсів та, відповідно, на можливість фінансування заходів Інвестиційної програми у запланованих обсягах.*».<br><br>**Департамент ліцензійного контролю** зазначає що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНРГО» за умови невиконання 29 заходів ІП на 2025 рік, загальною вартістю 128 648,58 тис. грн (без ПДВ), що становить 43,37 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2025 рік, всупереч положення пункту 4.3 Порядку, не забезпечило фінансування та виконання заходів з пріоритетних І-ІІІ розділів, зокрема з урахуванням визначеного ІП графіку, рівень фінансування яких складає І – 31,55 %, ІІ – 96,98 % та ІІІ – 87,85 %, у той час як необґрунтовано надало перевагу фінансуванню та виконанню заходів V розділу, фінансування якого складає 100 %, VI розділу, фінансування якого складає 99,82 %, VII розділу, фінансування якого складає 83,80 %<br><br>**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу. |
| **8.** | **підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** (у редакції, що діяла до 30.07.2026) | якими передбачено, що ліцензіат повинен розраховувати плату за приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу на підставі методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої НКРЕКП, та надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням |

| | | |
|---|---|---|
| | | положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником, вимог, встановлених кодексом систем розподілу, а саме:<br>пункту 1.8 глави 1 розділу IV Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика (порядок) формування плати за приєднання), (в редакції, що діяла до 07.08.2025) в частині при розрахунку плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності: від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ.<br>пункту 1.8 глави 1 розділу IV Методики (порядку) формування плати за приєднання, яким встановлено, шо при розрахунку плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», приймається найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), рівня напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності (з урахуванням замовленої до приєднання та існуючої дозволеної потужності), що поділяється на такі блоки: блок 2: від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ.<br>пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу) (чинного з 12.10.2024) в частині того, що для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка |

| | | |
|---|---|---|
| | | визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності: від 50 кВт до 1000 кВт включно - до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;<br>пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу (чинного з 01.10.2025), в частині того, що у разі зазначення замовником у заяві про приєднання величини напруги у точці приєднання, що не відповідає величині замовленої до приєднання потужності згідно з блоками, визначеними у цьому пункті, ОСР розраховує вартість складової плати за створення лінійної частини нестандартного приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у цьому пункті. Блок 2: від 50 кВт до 1000 кВт включно – до повітряної лінії електропередачі, розподільчого пункту та/або трансформаторної підстанції відповідно до вказаного в заяві про приєднання рівня напруги в точці приєднання, але не нижче 10 (6, 20) кВ;<br>пункту 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу (чинного з 01.07.2020) в частині того, що точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання.<br>пункту 4.1.21 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу (чинного з 01.07.2020) в частині того, що ОСР забезпечує безоплатну видачу технічних умов на приєднання, які містять вимоги щодо, зокрема: проєктування та будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання, а також щодо проєктування електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (у межах земельної ділянки замовника), безпеки електропостачання та влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії (у випадку проєктування замовником лінійної частини при нестандартному приєднанні).<br>пункту 4.5.2. глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу (чинного з 01.07.2020), в частині того, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа за типовою формою, встановленою цим Кодексом (додаток 5 до цього Кодексу - для стандартного приєднання; додаток 6 до цього Кодексу - для нестандартного приєднання);<br>пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу (чинного з 01.07.2020) в частині того, що технічні умови на нестандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проєктом договору про нестандартне приєднання надаються замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про |

| | | |
|---|---|---|
| | | приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності погодження технічних умов з ОСП.<br>Якщо замовник у заяві на приєднання виявив свій намір щодо самостійного проєктування лінійної частини приєднання, ОСР у технічних умовах надає замовнику необхідні вихідні дані для проєктування та визначає найближчу точку в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги, від якої має проєктуватися лінійна частина приєднання до точки приєднання електроустановок замовника;<br>пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу за яким, ОСР зобов'язаний, надавати послуги з нестандартного приєднання «під ключ» у встановлений Кодексом строк;<br>пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що при отриманні неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань, та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу;<br>4.1.7 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено виключний перелік випадків, у яких до технологічних електричних мереж виробника могли бути приєднані інші типи електроустановок, а саме: електроустановки власного споживання, не пов'язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення;<br>електроустановки пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок);<br>генеруючі установок іншого виробника електричної енергії.<br>*(п. 3.24 стор. 453-456, 457-459, 465-467 Акту № 208)* |
| ***Щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання*** | | |
| Комісією з перевірки за участі представників Державної інспекції енергетичного нагляду України за результатами аналізу технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, з виїздом на місце з метою вибіркового огляду електроустановок, збудованих та введених в експлуатацію в рамках надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних | | |

мереж Ліцензіата у 2025 році, виявлено порушення вимог нормативно-технічних документів у сфері електроенергетики в частині технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання , а саме:

- під час надання послуги з приєднання Замовнику відповідно до

Ліцензіатом **розраховано вартість складової плати** за створення лінійної частини нестандартного приєднання **без урахування напруги в точці приєднання,** що відповідає блокам, а саме застосовано рівень напруги 0,4 кВ, при фактичному 10 кВ**,** з врахуванням ставки **плати за створення електричних мереж лінійної частини** приєднання (розташування точки приєднання на земельній ділянці замовника) **у розмірі ,** довжини прокладання ПЛ-0,4 кВ – м (на суму грн, без ПДВ) **при фактичній ставці** з врахуванням вимог Кодексу системи розподілу – **,** довжини прокладання ПЛ-10 кВ 29 м (на суму грн, без ПДВ), що призвело до **завищення вартості** складової плати за створення лінійної частини нестандартного приєднання **на суму грн. без ПДВ**;

- під час надання послуги з приєднання Замовнику відповідно до ТУ

Ліцензіатом **визначено складову плати** за створення електричних мереж лінійної частини приєднання **рівною нулю**, вимірюючи відстань до найближчих мереж 0,4 кВ (існуючий споживач) всупереч вимогам КСР **вимірювати відстань до відповідних електричних мереж 10 кВ;**

- під час надання послуги з приєднання Замовнику відповідно до ТУ , Ліцензіатом надано Замовнику на ознайомлення ТУ (договір про приєднання) 07.04.2021р (через 72 робочих дня), що перевищує термін встановлений КСР (20 робочих днів) на 52 робочих дня. Комісія з перевірки зазначає, що т**очка приєднання** зазначена в ТУ встановлена на ПС 154/35/10 кВ, що суперечити вимогам КСР, згідно якого точка приєднання **має бути встановлена на межі земельної ділянки замовника**, або за його згодою в нього на території**.** Орієнтовна відстань від ПС до об'єкту споживача по прямій складає 2,2 км. Згідно наданих ТУ **будівництво лінійної частини приєднання** (ЛЕП 35 кВ), яка **знаходиться за межами** земельної ділянки замовника, було **зазначено в розділі І** «Вимоги до електроустановок Замовника», що **суперечить вимогам КСР** в тому числі **типовій формі** ТУ (додаток 6 до КСР) в якій зазначено **в розділі І: Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника необхідно виконати: 1.1. Вимоги до проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення** електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника **(у межах земельної ділянки Замовника)** та технічного узгодження електроустановок Замовника та ОСР. Перевіркою встановлено, що згідно паспорта точки розподілу точка приєднання встановлена на ПС 154/35/10 кВ та відповідно **прокладена ЛЕП** 35 кВ, яка знаходиться за межами земельної ділянки замовника, всупереч вимогам КСР **перебуває на балансовій належності Замовника**, та не являється власністю Ліцензіата**.**

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що питання надання технічних умов 01/60-73Н знаходится поза межами перевіряємого періоду.

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «***По замовнику ТОВ***
***за договором***

*Відповідно до результатів розгляду справи Господарським судом було винесено рішення від 17.04.2025 року Справа № 915/1466/24, щодо виконання умов зазначеного договору в частині прийняття наданих послуг (підписання актів) на суму грн та надання повідомлення про надання послуги з приєднання у відповідність до п.4.8.2 КСР, суд зобов'язав Товариство виконати умови договору № 01/60-73Н від 13.04.2021.*

***По замовнику ТУ***

*Товариством уточнено розрахунок вартості плати за лінійну частину приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у пункті 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу (далі – Кодекс), який затверджено постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310.*

*Замовника — — листом від 03.09.2026 було повідомлено про результати проведеного перерахунку, необхідність укладення додаткової угоди до договору та повернення надміру сплачених коштів у сумі грн з ПДВ.*

*Між АТ «Миколаївобленерго» та замовником укладено додаткову угоду до зазначеного договору, відповідно до якої додаток 9 «Розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж» викладено в новій редакції. Уточнений розрахунок вартості плати за приєднання надано замовнику, а надмірно сплачені кошти повернуто згідно з платіжною інструкцією від 09.09.26 № 70.*

*Таким чином, зауваження щодо розрахунку плати за лінійну частину приєднання усунуто в повному обсязі.*

***По замовнику***

*Товариством уточнено розрахунок вартості плати за лінійну частину приєднання з урахуванням напруги в точці приєднання, що відповідає блокам, визначеним у пункті 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу (далі – Кодекс), який затверджено постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310.*

*За результатами перегляду розрахунку встановлено, що на території земельної ділянки замовника проходить існуюча ПЛ-10 кВ. Зазначена електрична мережа є діючою та не потребує будівництва нової лінійної частини електричних мереж для забезпечення приєднання об'єкта замовника.*

*У зв'язку з цим протяжність лінійної частини електричних мереж, що враховується при визначенні плати за приєднання від найближчої ПЛ-10 кВ, становить 0 м.*

*При цьому загальна вартість послуги з приєднання відповідно до скоригованого розрахунку не змінилася.*

*Таким чином, зауваження щодо розрахунку плати за лінійну частину приєднання усунуто в повному обсязі.».*

***Щодо надання послуг з приєднання замовникам, по яким Система моніторингу приєднань в автоматичному режимі визначила «ознаки порушення».***

Перевіркою встановлено, що замовнику послуги, яка надавалась за процедурою нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання,

(номер заяви про приєднання ), **надання послуги** відбулось з **порушенням термінів на 1 календарний день**, дата оплати вартості послуги 03.01.2025, направлення повідомлення про надання послуги з приєднання 04.04.2025.

Перевіркою встановлено недотримання АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» терміну повідомлення протягом 2 робочих днів про зауваження щодо отримання неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, а саме:

– на заяву зареєстровану від 22.12.2024 , відповідь надана листом від 02.01.25 з недотриманням строку **на 7 робочих днів**;

– на заяву зареєстровану від 23.12.2024 , відповідь надана листом від 03.01.25 з недотриманням строку **на 7 робочих днів**;

– на заяву зареєстровану від 23.12.2024 , відповідь надана листом від 03.01.2025 з недотриманням строку **на 7 робочих днів**.

Комісія з перевірки зазначає,що під час аналізу звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання АТ «Миколаївобленерго» встановлено, що АТ «Миколаївобленерго» на підставі заяв про приєднання

від 01.10.2025 № електроустановок, призначених для зберігання енергії, потужністю кВт кожна (напруга в точці приєднання 35 кВ) було видано технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 08.10.2025 за № ; та ТУ відповідно. При цьому, тип приєднання у зазначених випадках визначено як нестандартне приєднання зі здійсненням проєктування лінійної частини приєднання замовником самостійно.

При цьому, у вказаних випадках плата з приєднання замовникам не виставлялася, відповідно і замовниками плата за приєднання не здійснювалася.

Комісія з перевірки зазначає, що незважаючи на відсутність здійснення оплати вартості послуг з приєднання АТ «Миколаївобленерго» завершило надання цих послуг та видано відповідні повідомлення про надання послуг з приєднань від 18.11.2025 № ; від 18.11.2025 № та від 21.11.2025 № .

Згідно з діючими у 2025 році ставками плати за потужність, вартість плати за приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, у вказаних випадках мала становити - тис. грн (без ПДВ) плата за потужність; - тис. грн (без ПДВ) плата за потужність; - тис. грн (без ПДВ) плата за потужність.

Комісією з перевірки за результатами аналізу вищезазначених технічних умов нестандартного приєднання, виданих АТ «Миколаївобленерго», виявлено, що фактично послуги з приєднання передбачали у зазначених випадках приєднання установок зберігання енергії від електричних мереж відповідних виробників електричної енергії:

.

Комісія з перевірки зазначає, що особливості приєднання електроустановок до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії визначені у пункті 4.1.7 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла на дату видачі відповідних технічних умов на приєднання) та чинними на дату видачі відповідних технічних умов на приєднання нормативними документами **не було передбачено надання послуги з приєднання установки зберігання енергії, як окремої самостійної електроустановки** до внутрішніх мереж виробників електричної енергії.

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «***По замовнику***

*…заява про приєднання …*

*Перевищення строку на 1 календарний день не призвело до зміни технічних умов, додаткових витрат замовника або інших негативних наслідків для нього.*

*За результатами виявлення зазначеної невідповідності АТ «Миколаївобленерго» вжито заходів щодо додаткового контролю граничних строків надання послуг з приєднання та перевірки дат, сформованих програмним комплексом АСТОР 8, з метою недопущення аналогічних випадків надалі*

***По замовникам***

*Подальша процедура приєднання за зазначеними зверненнями не здійснювалася у зв'язку з неусуненням замовниками виявлених зауважень та відсутністю повторного звернення щодо отримання послуги з приєднання.*

*… Товариство звертає увагу, що фактичний намір замовників та мета отримання послуг з приєднання підтверджуються їх письмовими зверненнями від 01.10.2025 , від 01.10.2025 , від 01.10.2025 (копії листів додаються), відповідно до яких пакети документів надавалися з метою збільшення дозволеної потужності відбору електричної енергії для подальшого встановлення установок зберігання енергії у внутрішніх електричних мережах існуючих виробників електричної енергії.*

*Таким чином, порушення пункту 4.1.7 Кодексу систем розподілу є необґрунтованим, оскільки не враховує спеціального нормативного регулювання, встановленого главою 4.13 Кодексу систем розподілу, що також підтверджується позицією НКРЕКП, викладеною у листі-роз'яснені від 13.01.2026 № , відповідно до якої правовідносини, пов'язані зі встановленням УЗЕ у внутрішніх електричних мережах існуючого виробника та необхідністю збільшення дозволеної потужності відбору для забезпечення роботи такої УЗЕ, регулюються положеннями глави 4.13 Кодексу систем розподілу, тому враховуючи це Товариство під час здійсненні відповідних заходів керувалося саме положенням глави 4.13 Кодексу систем розподілу.».*

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

З огляду на викладене, **застосовано санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує інші санкції**.

| | | |
|---|---|---|
| **9.** | **підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** (у редакції, що діяла до 30.07.2026) | в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:<br>пункту 7.3. Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312<br>*(п. 3.27 стор.481 - 483 Акту № 208)* |

Комісією з перевірки проведено аналіз дотримання АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» пункту 7.3. Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, відповідно до якого оплата Користувачем послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання здійснюється платіжним дорученнямна підставі виставленого основним споживачем рахунка та оформленого Акта прийому-передачі наданих послуг в **десятиденний строк з дати отримання рахунка**.

Перевіркою на підставі аналізу копії платіжних інструкцій, відповідно до яких було проведено розрахунки з основним споживачем за надані послуги відповідно до Договору, та Актів здачі-приймання робіт (надання послуг) встановлено, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» здійснювало у 2025 році оплату за послугу з утримання технологічних електричних мереж спільного використання з недотриманням термінів, а саме:

за грудень 2024 року на 20 днів;
за січень-травень 2025 року на 10 днів;
за червень 2025 року на 1 день;
за липень 2025 року на 4 дні;
за серпень 2025 року на 8 днів;
за вересень 2025 року на 3 дні;
за жовтень 2025 року на 4 дні.

Відповідно до рахунку-фактури від 30.11.2025 №
на суму тис. грн. (з ПДВ), АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» було сплачена поточна заборгованість за листопад 2025 року в повному обсязі 10.12.2025 платіжною інструкцією без порушення встановлених умовами договору терміну оплати.

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «*Рахунок-фактура від 31.05.2025 на суму тис. грн. (з ПДВ), надійшов до Товариства 10.06.2025 та зареєстрован за та був сплачений за січень-травень 2025 року в повному обсязі 20.06.2025 платіжною інструкцією № 1298 платіжною інструкцією , терміни не порушено.*

*Рахунок-фактура від 30.06.2025 на суму тис. грн. (з ПДВ) надійшов до Товариства 04.07.2025 та зареєстрован за та був сплачений за червень 2025 року в повному обсязі 11.07.2025 платіжною інструкцією платіжною інструкцією , терміни не порушено.*

*Рахунок-фактура від 31.07.2025 на суму тис. грн. (з ПДВ) надійшов до Товариства 06.08.2025 та зареєстрован за , сплачений за липень 2025 року в повному обсязі 14.08.2025 платіжною інструкцією , терміни не порушено.*

*Рахунок-фактура від 30.09.2025 на суму тис. грн. (з ПДВ), надійшов до Товариства та зареєстрован за , сплачений за вересень 2025 року в повному обсязі 13.10.2025 платіжною інструкцією , терміни не порушено.*

*Рахунок-фактура від 31.10.2025 на суму тис. грн. (з ПДВ) надійшов до Товариства 05.11.2025 та зареєстрован за , Товариство було сплачена поточна заборгованість за жовтень 2025 року в повному обсязі 14.11.2025 платіжною інструкцією , терміни не порушено.*

*Рахунок-фактура від 30.11.2025 на суму тис. грн. (з ПДВ) надійшов до Товариства 05.12.2025 та зареєстрован за , Товариство було сплачена поточна заборгованість за листопад 2025 року в повному обсязі 10.12.2025 платіжною інструкцією без порушення встановлених умовами договору терміну оплати.*

*Слід зазначити, що оплата Користувачу послуг з утримання технологічних електричних мереж є господарськими взаємовідносинами двох субєктів господарювання – ПрАТ «Миколаївська теплоелектроцентраль» та АТ «Миколаївобленерго», при цьому з боку МТЕЦ на адресу Товариства не надходило жодної претензії щодо порушення термінів оплати цих послуг.».*

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

З огляду на викладене, **застосовано санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує інші санкції**.

| | | |
|---|---|---|
| **10.** | **підпункту 68 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** | у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів.<br>*(п. 3.34 стор. 500 - 503 Акту № 208)* |

***Щодо забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення***

Наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 30.11.2018 № 327 затверджені ДБН В.2.2-40:2018 «Інклюзивність будівель і споруд» (далі – ДБН В.2.2-40:2018), розроблені для створення безбар'єрного простору для всіх категорій людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення (далі – МГН), які

встановлюють загальні положення щодо забезпечення доступності будівель і споруд, їх розумного пристосування з урахуванням потреб МГН.

Комісією з перевірки направлено Ліцензіату запит від 22.08.2026 № 27-42/26 щодо надання інформації в частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів станом на момент перевірки з наданням підтверджуючих матеріалів.

Листом від 26.08.2026 № 01/01-21-4791 Ліцензіатом надано комісії з перевірки фотоматеріали облаштування будівель в частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів станом на момент перевірки, з наданням підтверджуючих матеріалів у вигляді фотодокументів, щодо дотримання підпункту 68 пункту 2.2. глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

З метою визначення стану забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, в яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів комісію з перевірки було здійснено виїзди та обстеження за адресами Центрів обслуговування споживачів (ЦОС).

За результатами здійснених виїздів та обстежень ЦОС та аналізу наданих комісії з перевірки фотоматеріалів, листом Товариства від 26.08.2026 № 01/01-21-4791, щодо **забезпечення облаштування будівель в частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення** до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів перевіркою встановлено, що будівлі та приміщення ЦОС **не відповідають** вимогам ДБН В.2.2-40:2018 «Інклюзивність будівель і споруд».

Ліцензіат надав Пояснення, (мовою документа): «*…Повідомляємо, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» повністю визнає важливість безбар'єрності, проте необхідно врахувати низку об'єктивних форс-мажорних, економічних, а також правових обставин, які тимчасово унеможливили повне виконання вимог ДБН В.2.2-40:2018 за вказаними адресами:*

*1. Форс-мажорні обставини та безпекова ситуація в регіоні*

*ЦОС АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», розташовані безпосередньо у м. Миколаїв та Миколаївській області, яка з 2022 року перебуває під постійним негативним впливом військової агресії рф. Постійна загроза обстрілів та необхідність екстреного відновлення пошкоджених мереж змушували АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» акумулювати всі наявні ресурси (людські та фінансові) виключно на аварійно-відновлювальних роботах для забезпечення життєдіяльності області.*

*2. Економічні чинники та дефіцит фінансування*

*Внаслідок бойових дій суттєво знизився рівень розрахунків споживачів. Витрати на капітальний ремонт вхідних груп, перепланування санвузлів, встановлення пандусів відповідно до ДБН В.2.2-40:2018 є значними і не були повною мірою передбачені у структурі діючого тарифу та Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» через пріоритетність відновлення зруйнованого майна.*

*3. Правові та архітектурні обмеження (щодо конкретних об'єктів)*

*- : Зазначене приміщення ЦОС експлуатується АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на умовах оренди. Відповідно до статті 776 Цивільного кодексу України, проведення капітального ремонту, реконструкції та переобладнання речі, переданої в найм, є обов'язком орендодавця, якщо інше не встановлено договором.*

*Капітальні роботи, необхідні для усунення зауважень (влаштування пандуса чи підйомника замість сходинок, капітальна перебудова вхідної групи, розширення дверних отворів та будівництво відсутнього санвузла), відносяться до невід'ємних поліпшень та капітального*

*ремонту капітальної споруди. АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» не є власником будівлі та не має законних підстав самостійно здійснювати такі архітектурні зміни майна.*

*- : На момент перевірки на об'єкті вже проводилися ремонтні роботи вхідної групи, що підтверджує намір АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» привезти ЦОС у відповідність до норм ДБН. Завершення робіт дозволить повністю забезпечити інклюзивність об'єкта.*

*- ; ; : Виявлені відхилення (відсутність тактильної плитки, табличок Брайля, ненормативні нахили пандусів) виникли внаслідок фізичного зносу інфраструктури та дефіциту підрядних організацій через безпекову ситуацію в місті. Наразі розробляється план поетапного усунення цих зауважень (закупівля табличок, нанесення контрастного маркування та ін.).*

*- : Щодо капітальних елементів (відсутність пандусів) — питання опрацьовується в межах проєктних можливостей будівель старої забудови.*

*Вжиті альтернативні заходи для обслуговування маломобільних груп:*

*Попри технічні відхилення у будівлях, АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» забезпечило безперервність надання послуг для осіб з інвалідністю за рахунок альтернативних каналів:*

*1. Робота онлайн-сервісів (особисті кабінети, чат-боти, електронна пошта), що дозволяє вирішувати 95% питань дистанційно.*

*2. Можливість обслуговування через call-центр та пріоритетний прийом за зверненням маломобільних споживачів.*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає,** що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

| | | |
|---|---|---|
| **11.** | **підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** | у частині обов’язку Ліцензіата забезпечити інформаційну безпеку та кібербезпеку засобів провадження ліцензованої діяльності (інформаційно-телекомунікаційних систем, автоматизованих систем управління тощо), а також інформації, яка використовується ліцензіатом під час провадження ліцензованої діяльності, з урахуванням визначених законодавством вимог; |
| | **підпункту 53 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 30.07.2026)** | у частині обов’язку Ліцензіата виконувати заходи для запобігання загрози безпеці критичної інфраструктури та реалізації системи захисту об’єктів критичної інфраструктури, передбачені законодавством.<br>*(п. 4.2 стор. 509 – 512, п. 4.3 стор. 516-520 Акту № 208)* |

Перевіркою стану виконання Товариством заходів з кіберзахисту об'єктів критичної інфраструктури комісією встановлено наступне.

Відповідно до пункту 1 Вимог з кіберзахисту паливно-енергетичного сектору критичної інфраструктури, затверджених наказом Міністерства енергетики України від 07.10.2025 № 403, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 03.11.2025 за № 1599/45005 (далі – Вимоги № 403), зазначені Вимоги визначають обов'язкові до виконання операторами критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору заходи з кіберзахисту об’єктів критичної інфраструктури (ОКІ) І–ІV категорій критичності та об'єктів кіберзахисту для досягнення конкретного цільового стану кібербезпеки.

Пунктом 3 Вимог № 403 передбачено, що заходи з кіберзахисту включають шість взаємопов'язаних функцій: управління, ідентифікацію, забезпечення захисту, виявлення, реагування та відновлення. Всі заходи з кіберзахисту шести функцій виконуються одночасно, при

цьому заходи функцій управління, ідентифікації, забезпечення захисту та виявлення повинні виконуватися безперервно.

Пунктом 9 Вимог № 403 визначено, що рівні впровадження (зрілості) заходів з кіберзахисту характеризують ступінь практичного впровадження заходів з кіберзахисту, контроль та дотримання практик управління ризиками кібербезпеки та захисту інформації, а також надають контекст того, як оператором критичної інфраструктури розглядаються ризики кібербезпеки та захисту інформації і процеси, що застосовуються для управління цими ризиками.

Відповідно до пункту 10 Вимог № 403 Рівень 3 («повторюваний») передбачає, зокрема, що практики управління ризиками та впровадження заходів з кіберзахисту офіційно затверджені та виражені як політики; політики, процеси та процедури з урахуванням ризиків визначаються, впроваджуються за призначенням і переглядаються; існує загально організаційний підхід до управління ризиками кібербезпеки та захисту інформації; існують узгоджені методи ефективного реагування на зміни ризику; оператор постійно та точно відстежує ризики кібербезпеки та захисту інформації.

Рівень 4 («адаптивний») передбачає загально організаційний підхід до управління ризиками кібербезпеки та захисту інформації із застосуванням політик, процесів та процедур з урахуванням ризиків.

Відповідно до пункту 11 Вимог № 403 оператор критичної інфраструктури зобов'язаний забезпечити рівень впровадження (зрілості) відповідно до категорій критичності ОКІ, зокрема для ОКІ III категорії – Рівень 3 або Рівень 4, для ОКІ IV категорії – Рівень 2, Рівень 3 або Рівень 4.

Перевіркою встановлено, що Товариством у Профілі кіберзахисту, направленому до Міністерства енергетики України листом **від 24.12.2025**

, задекларовано Рівень 4 («адаптивний»).

Водночас інформація про поточний стан системи кіберзахисту, зазначена самим Товариством у Профілі кіберзахисту, направленому до Міністерства енергетики України, свідчить про **незабезпечення** станом на момент його формування **окремих обов'язкових заходів з кіберзахисту**.

Так, за заходом , яким передбачено визначення допустимого рівня ризику, доведення його до відома працівників і заінтересованих сторін та підтримання такої інформації в актуальному стані, Товариством зазначено, що **допустимий рівень ризиків не визначений і не задокументований**, а прийняття рішень щодо зниження впливу або уникнення потенційних ризиків здійснюється ситуативно.

За заходом , яким передбачено розроблення програми, стратегії, цілей, політик та процесів управління ризиками кібербезпеки та захисту інформації, пов'язаними з постачанням, Товариством зазначено, що відповідні програма, стратегія, політики та процеси відсутні, вимоги з кібербезпеки до постачальників застосовуються ситуативно, **єдиний підхід до управління ризиками відсутній**.

За заходом Товариством зазначено, що **усвідомлення загроз здійснюється лише частково** на основі окремих подій та інцидентів, єдиний підхід та централізований облік відсутні.

Крім того, за заходом Товариством зазначено, що, незважаючи на здійснення резервного копіювання даних, **питання перевірки цілісності резервних копій та ресурсів** перед відновленням **не формалізовані** в межах єдиної політики.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством у Профілі передбачено здійснення значної кількості заходів, спрямованих на досягнення цільового профілю кіберзахисту, протягом 2026–2028 років, у тому числі за напрямами організаційного контексту, управління ризиками, визначення ролей та відповідальності, формування політик, управління ризиками ланцюга постачання, управління активами, оцінки ризиків, захисту даних, захисту платформ, стійкості інфраструктури, безперервного моніторингу, реагування та відновлення.

Зокрема, заходи

та інші відповідні заходи **передбачено реалізовувати та/або вдосконалювати у 2026–2028 роках**.

Таким чином, наведена Товариством у Профілі характеристика фактичного стану системи кіберзахисту, зокрема відсутність визначеного та задокументованого допустимого рівня ризику, ситуативне прийняття рішень щодо ризиків, відсутність програми, стратегії, політик і процесів управління ризиками ланцюга постачання, відсутність єдиного підходу та централізованого обліку загроз, **не узгоджується із задекларованим Товариством Рівнем 4 («адаптивний»)**.

Більше того, **встановлені обставини в частині управління ризиками не відповідають** окремим визначальним характеристикам Рівня 3 («повторюваний»), для якого Вимогами № 403 передбачено офіційне затвердження практик управління ризиками та їх вираження у політиках, визначення, впровадження та перегляд політик, процесів і процедур з урахуванням ризиків, наявність загально організаційного підходу до управління ризиками кібербезпеки та захисту інформації та постійне і точне відстеження таких ризиків.

Комісія з перевірки зазначає, що з огляду на наявність у системі Товариства об'єктів критичної інфраструктури ІІІ категорії критичності, для яких пунктом 11 Вимог № 403 установлено обов'язок забезпечення Рівня 3 або Рівня 4, наданими Товариством документами та відомостями **не підтверджено забезпечення** у повному обсязі **мінімально необхідного Рівня 3** впровадження (зрілості) заходів з кіберзахисту щодо системи, до складу якої входять такі ОКІ.

Отже, Товариством **не забезпечено** у повному обсязі **виконання обов'язкових заходів** з кіберзахисту та забезпечення рівня впровадження (зрілості) заходів з кіберзахисту відповідно до категорій критичності ОКІ, чим **не дотримано вимог пунктів** 3, 4, 9–11 Вимог з кіберзахисту паливно-енергетичного сектору критичної інфраструктури, затверджених наказом Міністерства енергетики України від 07.10.2025 № 403.

Критеріями і показниками оцінки стану захищеності об’єктів критичної інфраструктури, затвердженими наказом Адміністрації Держспецзв’язку від 14.01.2025 № 17 та зареєстрованими в Міністерстві юстиції України 07.03.2025 за № 376/43782, зокрема **передбачено оцінювання рівня фінансування** об’єкта критичної інфраструктури та стану забезпечення його кіберзахисту.

Так, відповідно до показника 2.1 критерію «Рівень фінансування об’єкта критичної інфраструктури» оцінюється **забезпечення належного рівня фінансування** та засобами і ресурсами функціонування системи захисту критичної інфраструктури.

Показником 2.2 зазначеного критерію передбачено оцінювання **наявності резервів фінансових** та матеріальних ресурсів, необхідних для реагування на кризові ситуації та ліквідації їх наслідків.

Окремо за критерієм «Забезпечення кіберзахисту об’єкта критичної інфраструктури» показником 7.8 передбачено оцінювання **забезпечення належного рівня фінансування** та засобами і ресурсами функціонування системи захисту критичної інфраструктури за критерієм «Забезпечення кіберзахисту об’єкта критичної інфраструктури».

Показником 7.9 передбачено оцінювання **наявності резервів фінансових** та матеріальних ресурсів, необхідних для реагування на кризові ситуації та ліквідації їх наслідків за критерієм «Забезпечення кіберзахисту об’єкта критичної інфраструктури».

Комісія з перевірки зазначає, що критеріями і показниками оцінки стану захищеності об’єктів критичної інфраструктури **передбачено окреме оцінювання** не лише загальної забезпеченості оператора фінансовими та матеріальними ресурсами, а й **наявності відповідних резервів фінансових** та матеріальних **ресурсів** саме в частині забезпечення кіберзахисту об’єкта критичної інфраструктури, **необхідних для реагування на кризові ситуації** та ліквідації їх наслідків.

На підтвердження наявності фінансових резервів Товариством листом від 26.08.2026 повідомило комісію з перевірки про укладений договір з ПАТ «МТБ Банк» від 26.12.2025 про кредитування, що на твердження Товариства забезпечить Товариство необхідним об’ємом коштів у випадку аварійної ситуації, пунктом 1.3 якого передбачено, що банк відкриває кредитну лінію **на строк з «26» грудня 2025 року** по «25» грудня 2026 року включно, що **не підтверджує наявність**, як резерву, фінансового резерву, необхідного для реагування на

кризові ситуації та ліквідації їх наслідків за критерієм «Забезпечення кіберзахисту об'єкта критичної інфраструктури» протягом періоду, що перевіряється.

Крім того, на підтвердження наявності матеріальних резервів, Товариством надано копію наказу від 05.11.2025 «Про затвердження норм аварійного запасу» з додатками 1 та 2, якими затверджено норми та місця зберігання аварійного запасу.

Комісія з перевірки зазначає, що надана Товариством номенклатура аварійного запасу **не містить відомостей щодо матеріально-технічних ресурсів, призначених для реагування на кризові ситуації у сфері кіберзахисту** та відновлення функціонування відповідних інформаційних, електронних комунікаційних та інформаційно-комунікаційних систем.

Таким чином, надана номенклатура аварійного запасу **не підтверджує наявність матеріальних ресурсів, необхідних для реагування на кризові ситуації та ліквідації їх наслідків за критерієм «Забезпечення кіберзахисту об'єкта критичної інфраструктури»**.

Перевіркою встановлено, що наказом Товариства від затверджено Положення про систему контрольно-охоронної сигналізації Товариства, яким визначено порядок роботи з контрольно – охоронною сигналізацією ПАТ »Миколаївобленерго», перелік осіб відповідальних за її експлуатацію, контроль функціонування та справність, зокрема відповідальність за роботу системи несуть:

-головний інженер філії округу;

-черговий диспетчерів філій округів Товариства;

-працівники на яких покладено обов'язки з налагодження та ремонту сигналізації.

Водночас комісією встановлено, що Наглядовою радою Товариства 25-26.10.2023 прийнято рішення про ліквідацію філій районів АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» та створення відокремлених структурних підрозділів Товариства – Південний, Північний, Вознесенський, Баштанський райони електричних мереж АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», відповідно найменування окремих структурних підрозділів, визначених зазначеним Положенням, **не відповідали чинній у 2025 році організаційній структурі Товариства**.

Комісія з перевірки зазначає, що розподіл функцій, повноважень та відповідальності за організацію, експлуатацію та функціонування системи контрольно-охоронної сигналізації не відповідав фактичному розподілу відповідних функцій та відповідальності між структурними підрозділами Товариства у 2025 році.

Таким чином, Положення про систему контрольно-охоронної сигналізації, затверджене наказом Товариства від протягом 2025 року **не було приведено** у відповідність до чинної організаційної структури Товариства та фактичного розподілу функцій і відповідальності, унаслідок чого внутрішнім організаційно-розпорядчим документом належним чином не було визначено актуальний розподіл функцій та відповідальності за організацію і функціонування системи контрольно-охоронної сигналізації.

Зазначене свідчить про **неналежне документальне оформлення** та організацію заходів із забезпечення фізичної безпеки та захисту об'єктів критичної інфраструктури Товариства.

Перевіркою встановлено, що Товариством надано Положення про охорону, затверджено наказом АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» від , яким визначено порядок організації охорони об'єктів Товариства та встановлено конкретний перелік місць (об'єктів), на яких здійснюється охорона.

Перевіркою встановлено, що **об'єкти** Товариства, які у 2025 році набули правового статусу об'єктів **критичної інфраструктури** до визначеного зазначеним Положенням **переліку місць (об'єктів) охорони не включені**.

Зміни до зазначеного Положення після набуття відповідними об'єктами правового статусу об'єктів критичної інфраструктури в частині включення таких ОКІ до переліку об'єктів охорони та визначення порядку організації їх охорони Товариством не вносилися.

Таким чином, чинними протягом 2025 року внутрішніми організаційно-розпорядчими документами Товариства, що регламентують організацію охорони, не було охоплено окремі

об’єкти критичної інфраструктури та не визначено порядок організації їх охорони, що свідчить **про неналежне документальне оформлення заходів із забезпечення фізичної безпеки та захисту відповідних ОКІ.**

На підтвердження забезпечення пожежної безпеки, Товариством надано комісії з перевірки наказ від . № «Про призначення відповідальних осіб за пожежну безпеку управління товариства», пунктом 1 якого передбачено призначення відповідальними за пожежну безпеку окремих будівель, споруд, приміщень Товариства, що розташовані за адресою . Також наведено перелік посад та прізвища відповідальних.

Водночас перевіркою встановлено, що зазначений наказ виданий у 2019 році та станом на 2025 рік **не був актуалізований з урахуванням кадрових та організаційних змін**, що відбулися в Товаристві, крім того його дія **не поширюється на окремі об’єкти** Товариства, які **у 2025 році набули правового статусу об’єктів критичної інфраструктури**.

Також наказом «Про призначення відповідальних осіб за пожежну безпеку управління Товариства» визначено відповідальних осіб за пожежну безпеку виключно щодо управління Товариства за адресою . При цьому дія зазначеного наказу не поширювалася на окремі об’єкти, які у 2025 році набули правового статусу об’єктів критичної інфраструктури. Крім того, станом на 2025 рік окремі працівники, визначені зазначеним наказом відповідальними за забезпечення пожежної безпеки, відповідні посади не обіймали та/або відповідні функції фактично виконувалися іншими працівниками, тоді як наказ у цій частині актуалізовано не було.

З урахуванням висновків комісії з перевірки щодо:

**не підтвердження** затвердженою Товариством номенклатури аварійного запасу **наявності матеріальних ресурсів**, необхідних для реагування на кризові ситуації та ліквідації їх наслідків за критерієм «Забезпечення кіберзахисту об'єкта критичної інфраструктури»;

**не забезпечення** Товариством у повному обсязі **виконання обов'язкових заходів з кіберзахисту** та рівня впровадження (зрілості) заходів з кіберзахисту відповідно до категорій критичності ОКІ;

**відсутності** документального підтвердження визначення коштів, доступних як резерву фінансових ресурсів, необхідного для реагування на кризові ситуації та ліквідації їх наслідків за критерієм «Забезпечення кіберзахисту об’єкта критичної інфраструктури»;

відсутності станом на 31.12.2025 погоджених паспортів безпеки на об’єкт критичної інфраструктури та планів захисту, як складових до паспорту безпеки на об’єкти критичної інфраструктури,

перевіркою встановлено, що Товариством протягом 2025 року не забезпечено належного документального та організаційного оформлення окремих складових системи захисту об’єктів критичної інфраструктури, що свідчить про **недотримання АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» вимог підпункту 53 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 30.07.2026), у частині обов’язку Ліцензіата виконувати заходи для запобігання загрози безпеці критичної інфраструктури та реалізації системи захисту об’єктів критичної інфраструктури, передбачені законодавством.**

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «*На момент складання Профілю кіберзахисту фактичний стан системи свідчив про часткове впровадження заходів, які ми плануємо реалізувати у повному обсязі протягом 2026–2028 років. Саме тому в Профілі було заявлено цільовий Рівень 4 із урахуванням запланованих заходів і термінів їх виконання.*

*Заходи , , та Зауваження щодо відсутності формалізованого визначення допустимого рівня ризиків, політик управління ризиками ланцюга постачання, єдиного підходу до усвідомлення загроз та політики перевірки резервних копій нами прийняті до уваги. Вказані заходи розроблені та перебувають у процесі затвердження та*

| | | |
|---|---|---|
| | | *поступового впровадження. До кінця поточного року в АТ «Миколаївобленерго» буде виконано всі заходи для забезпечення рівня впровадження (зрілості) заходів з кіберзахисту.*<br>*Станом на теперішній час розроблено проект Положення про систему контрольно-охоронної сигналізації з урахуванням змін в організаційній структурі та фактичному розподілу відповідних функцій у Товаристві, протягом найближчого часу буде затверджено та доведено до працівників АТ «Миколаївобленерго».*<br>**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).<br>**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу. |
| **12.** | **підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** | щодо обов'язку забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:<br>підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу ІІ Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.20218 №311 (далі – ККОЕЕ), ОСР зобов'язаний проводити періодичну повірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку,<br>пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ встановлено, що періодична повірка, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування та монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, здійснюються за рахунок ОСР;<br>пункту 4.4.11 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ, яким встановлено, що до групи «а» належать площадки комерційного обліку, що містять:<br>електроустановки з приєднаною потужністю 150 кВт і більше або середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередній календарний рік або заявленим для нових електроустановок) на об'єктах споживачів (крім багатоквартирних житлових будинків та побутових споживачів);<br>генеруючі установки, в тому числі генеруючі електроустановки третіх осіб, та/або електроустановки |

| | | |
|---|---|---|
| | | зберігання енергії, в тому числі електроустановки зберігання енергії третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОС або інших користувачів;<br>електроустановки споживача за його ініціативою, якщо відповідні засоби обліку відповідають вимогам щодо формування та передачі даних комерційного обліку для площадок групи «а»;<br>електроустановки, що входять до одиниці агрегації та агрегуються агрегатором;<br>пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ, яким визначено, що оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити:<br>контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців;<br>пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ у частині надання ОСР рахунку на оплату зазначених у заяві замовника послуг комерційного обліку протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви;<br>пункту 5.2.16 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ у частині надання ОСР послуг комерційного обліку в визначені строки.<br>пункту 5.5.5 глави 5.5 розділу V ККОЕЕ яким встановлено, що відповідальність за збереження і цілісність ЗКО, пломб та індикаторів на ЗКО, установлених на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі, покладається на оператора мережі; |
| | **підпункту 23 пункту 2.2. Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** (у редакції, що діяла до 30.07.2026) | щодо дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання.<br>*(п. 4.4 стор. 527-529, 537-540, 544-550, Акту № 208)* |

*Щодо проведення ОСР періодичної повірки засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовується для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку.*

Перевіркою встановлено загальну кількість *однофазних, трифазних та* багататарифних лічильників (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку із протермінованим терміном планової повірки станом на 31.12.2025, а саме:

| Тип лічильника | Станом на 01.01.2025 | | Станом на 31.12.2025 | |
|---|---|---|---|---|
| | Всього, шт. | Кількість протермінованих лічильників, шт. | Всього, шт. | Кількість протермінованих лічильників, шт. |
| *однофазні* | 421 210 | 76 314 | 420 021 | ***85 661*** |
| *трифазні* | 37 004 | 7 614 | 37 390 | ***8 658*** |
| *однофазні багатотарифні лічильники* | 61 243 | 70 | 68 605 | ***69*** |
| *трифазні багатотарифні лічильники* | 15 716 | 432 | 16 358 | ***563*** |

***Щодо виконання ОСР функцій ППКО (в ролі АТКО), а саме пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ***

Пунктом 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ встановлено, що ППКО (у ролі АТКО) забезпечують підтримку інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилання відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну.

Комісія з перевірки зазначає, що АКО **виявлено невідповідності** по АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО **в частині віднесення до групи «б»** площадок комерційного обліку, **що відповідають критеріям визначених пунктом 4.4.11 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ**. Станом на 31.12.2025» **загальна кількість таких площадок**/ТКО в централізованому Реєстрі ТКО Датахаб дорівнювала **13 шт.**, а саме ЕІС-коди , , , , , , , , , , , , , .

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до наданих Товариством листом від 16.01.2026 пояснень, комісією з перевірки встановлено, що Товариство уточнило величину дозволеної потужності та **виправило невідповідності**, а саме **16.01.2026** на інформаційно-телекомунікаційної платформі Датахаб було **змінено групу обліку «б» на групу обліку «а»** за наступними площадками вимірювання (ЕІС-коди , , , , ) (Заявки на зміну групи обліку , ).

Площадки вимірювання по ЕІС-кодам , , , , , , , відключені та від'єднанні від мереж Товариства, договори на розподіл за цими площадками перебувають в стадії закриття. На інформаційно-телекомунікаційної платформі Датахаб ці ТКО були архівовані. (Процеси видалення/архівація ТКО № , , , , ).

Площадку вимірювання по ЕІС-коду 6 Товариством було створено та 25.12.2025 **додано до платформи Датахаб до групи «а»**.

**Довідково:** комісія з перевірки зазначає, що на початок перевірки зазначене порушення усунуто ліцензіатом.

Ліцензіат надав Пояснення, (мовою документа): «*…в централізованому Реєстрі ТКО Датахаб було виконано оновлення характеристик ТКО по 2-м площадкам комерційного обліку, що відповідають характеристикам споживачів групи «А», а саме уточнено величину дозволеної потужності, по 3-м площадкам комерційного обліку, що відповідають характеристикам споживачів групи «А», невідповідності, в частині віднесення їх до групи «Б», залишено без змін, у зв'язку з тим що фактичне споживання по даним площадкам за 2025 рік становить 0 кВт*год (на балансі споживачів наявний трансформатор), а АТ «Миколаївобленерго» використовує обладнання Споживача для розподілу електричної енергії іншим споживачам, а втрати спільного використання покладається на АТ «Миколаївобленерго». Таким чином перенесення площадок з 0 кВт*год обсягом споживання не влинув на перерахунок графіків по постачальникам в Датахаб за 2025 рік.».*

*Щодо надання ОСР рахунку на оплату послуг комерційного обліку в строки передбачені пункту 5.2.1 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ*

Пунктом 5.2.15 глави 5.2 розділом V ККОЕЕ встановлено, що послуги комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку (зокрема встановлення, налаштування, параметризація, заміна,

модернізація, реконструкція, технічне переоснащення, а також введення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових) надаються на підставі заяви замовника.

ППКО **протягом трьох робочих днів** з дня отримання відповідної заяви **надає замовнику рахунок на оплату** зазначених у заяві послуг комерційного обліку або протягом п'яти робочих днів - обґрунтовану відмову в їх наданні.

Комісією з перевірки проведений аналіз в частині надання ОСР рахунків на оплату зазначених у заявах замовників послуг комерційного обліку протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви за результатами якого встановлено, що Ліцензіат протягом 2025 року по **47 випадках не надавав у строки** визначені пунктом 5.2.15 глави 5.2 розділом V ККОЕЕ **рахунки** на оплату зазначених у заявах замовників послуг комерційного обліку.

*Щодо надання ОСР послуг комерційного обліку в строки передбачені пункту 5.2.16 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ*

Пунктом 5.2.16 глави 5.2 розділом V ККОЕЕ встановлено, що **строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку** замовника послуг комерційного обліку (зокрема встановлення, налаштування, параметризації, заміни, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення, а також уведення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових, крім послуг зі зміни місця встановлення лічильника) **не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати** ним вартості цих послуг.

Комісією з перевірки проведений аналіз в частині надання ОСР послуг комерційного обліку щодо заміни вузла обліку у строк, що не перевищує сім робочих днів з дня оплати замовником вартості цих послуг. за результатми якого встановлено, що Ліцензіат протягом 2025 року у **906 випадках надавав послугу** комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку замовника послуг комерційного обліку **не в строк визначений пунктом 5.2.16** глави 5.2 розділом V ККОЕЕ послуги комерційного обліку щодо заміни вузла обліку.

Комісією з перевірки було додатково досліджено надання АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» послуги комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку Замовникам яким було надано послугу **зі стандартного приєднання** (надано ОСР повідомлення про надання послуги зі стандарного приєднання), із звіту з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання за 2025 рік, за результатми якого встановлено, що Ліцензіат надав послугу комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку Замовника, у випадку коли Замовником було оплочено вартість надання послуги з комерційного обліку електричної енергії **не вчасно, в кількості 394 шт.**, що складає 68 % від кількості послуг 578 шт., під час надання яких Замовником було вчасно оплочено за послугу влаштування вузла обліку.

Крім того перевіркою встановлено, що по Замовникам послуги зі стандартного приєднання

, ,

, ,

які у 2025 році звернулись до ОСР із заявою про приєднання електроустановки певної потужності, в якій зазначили (обрали) Ліцензіата (ОСР), який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку та оплатили за послугу комерційного обліку електричної енергії в термін від 10 - 39 дня до завершення строку надання послуги з приєднання, **термін** (від дати оплати Замовником до дати введення в експлуатацію обліку) **за який було надано Замовникам послугу комерційного обліку** електричної енергії з влаштування обліку **складає від 26 до 53 робочих днів**.

Ліцензіатом порушено встановлені строки надання послуг комерційного обліку електричної енергії відносно зазначених Замовників, а саме зафіксовано протермінування тривалістю **від 12 до 29 робочих днів**.

Сектор НКРЕКП у Миколаївській області службовою запискою від 21.10.2026 повідомив (мовою документу): «*АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» під час планового заходу державного контролю не надало комісії з перевірки підтвердних документів щодо надання 906 споживачам компенсації за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР в частині установлення, введення в експлуатацію та облік лічильника електричної енергії індивідуального побутового споживача у строк 7 робочих днів з дня оплати індивідуальним побутовим споживачем цих послуг, по яких встановлено випадки надання у 2025 році послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку замовника послуг комерційного обліку не в строк визначений пунктом 5.2.16 глави 5.2 розділом V ККОЕЕ.*».

*Щодо покладання відповідальності за збереження і цілісність ЗКО, пломб та індикаторів на ЗКО, установлених на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі, на оператора мережі.*

***Щодо пункту 5.5.5 глави 5.5 розділу V ККОЕЕ***

Пунктом 5.5.5 глави 5.5 розділом V ККОЕЕ встановлено, що відповідальність за збереження і цілісність ЗКО, пломб та індикаторів на ЗКО, установлених на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі, покладається на оператора мережі.

Комісією з перевірки перевірено дотримання Ліцензіатом вимог пункту 5.5.5 глави 5.5 розділу V ККОЕЕ у частині покладання відповідальності за збереження і цілісність ЗКО, пломб та індикаторів на ЗКО, установлених на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі, на оператора мережі, шляхом аналізу Актів про введення в експлуатацію вузла обліку електричної енергії по 10 довільно вибраних вузлів обліку, які введені в облік протягом 2025 року, та які встановлені на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі та ТП за межами території домогосподарств, та досліджено їх на предмет покладання відповідальності за їх збереження на оператора мережі, за результатами якого встановлено що Ліцензіатом покладено відповідальності за збереження і цілісність ЗКО, пломб та індикаторів на ЗКО, установлених на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі, на 2х споживачів (Акт про пломбування № 3426741 споживач
та Акт про пломбування № споживач .).

Ліцензіат надав Пояснення, (мовою документа): «*…Зауваження усунуто. В акт про пломбування внесені зміни*.»

*Щодо дотримання ліцензіатом вимог пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ у частині проведення ОСР контрольних оглядів засобів комерційного обліку електричної енергії*

Відповідно до вимог п. 6.5.1. глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити, зокрема:

контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, **не рідше одного разу на шість місяців.**

Комісією з перевірки проведений аналіз щодо забезпечення оператором системи **проведення контрольного огляду ЗКО** споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, **не рідше одного разу на шість місяців** за результатами якого встановлено, що Товариством **не забезпечено** виконання зазначених вимог, а саме:

**у побутових споживачів – 102 499 шт**., із загальної кількості ТКО 346 503;

**у юридичних споживачів – 6 341 шт.**, із загальної кількості ТКО 12 790;

Перевіркою встановлено, що **станом на 31.12.2025 загальна кількість** лічильників електричної енергії, встановлених у побутових та юридичних споживачів, по яким Товариством **не проведено контрольний огляд** та зчитування даних, становила **108840 шт**.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «*...Надаємо наступні пояснення стосовно не проведення ОСР контрольних оглядів ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматичне дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців, за результатами опрацювання якої встановлено, що Товариство не забезпечило виконання зазначених вимог, а саме:*

*У побутових споживачів – 102 499 шт., із загальної кількості ТКО 346503;*

*У непобутових споживачів – 6 341 шт., із загальної кількості ТКО 12790.*

*Відповідно до Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24.02.2022 №64/2022, на території України з 24.02.2022 введено воєнний стан. Листом Торгово-промислової палати України (далі - ТПП України) від 28.02.2022 № 2024/02.0-7.1, який розміщено на їх офіційному сайті, ТПП України засвідчила форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили): військову агресію російської федерації проти України, та підтвердила, що зазначені обставини з 24.02.2022 до їх офіційного закінчення, є надзвичайними, невідворотними та об'єктивними обставинами для суб'єктів господарської діяльності та/або фізичних осіб по договору, окремим податковим та/чи іншим зобов'язанням/обов'язком, виконання яких/-го настало згідно з умовами договору, контракту, угоди, законодавчих чи інших нормативних актів і виконання відповідно яких/-го стало неможливим у встановлений термін внаслідок настання таких форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили).*

*Весь цей час на території Миколаївської області ведуться бойові дії. Ворог систематично завдає ударів по об'єктах електроенергетичної інфраструктури Миколаївської області, в результаті чого енергосистема зазнає колосальних збитків, а працівники Товариства змушені в першу чергу виконувати роботи по усуненню наслідків та пошкоджень після цих ударів та відновлення розподілу електричної енергії споживачам, у зв'язку з чим не вистачає часу на виконання планових робіт.*

*При цьому, через війну, Товариство опинилося в умовах хронічного дефіциту кадрів, спричиненого мобілізацією, міграцією та низьким рівнем оплати праці на тлі надмірного навантаження, що також є вагомою причиною, яка перешкоджає своєчасному виконанню планових робіт.*

*Також, беручи до уваги, що багато споживачів залишили свої домівки та виїхали за межі області, доступ працівників Товариства до засобів обліку електричної енергії, встановлених на об'єктах споживачів, ускладнено або неможливо.*

*При цьому, враховуючи зміни, внесені в Кодекс комерційного обліку електричної енергії, у тому числі Постановою НКРЕКП від 02.06.2026 № 841, процедура відключення електроустановок споживачів за недопуск представників ОСР/ППКОу разі відмови в доступі до об'єкта споживача значно ускладнена, а навантаження на працівників ще більше збільшено у зв'язку з необхідністю підготовки та направлення великої кількості повідомлень про дату наступного відвідування , а також щодо всіх запланованих дій, робіт або заходів, пов'язаних з комерційним обліком електричної енергії, на об'єкті (території) та/або електроустановках користувача системи та ін.*

*Також, згідно зі змінами п. 5.8.1 гл. 5.8 р. V ККОЕЕ, ОСР втратило можливість за власний рахунок змінити місце встановлення ЗКО для споживача без документально підтвердженої згоди СПМ, тобто винести лічильник для забезпечення безперешкодного доступу для можливості своєчасного безперешкодного виконання своїх функцій (у тому числі контрольних оглядів та зчитування даних з лічильника).*».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає,** що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує **пом'якшуючі обставини** до вчиненого порушення у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення **(коригуючий відсоток 30 %)**.

| | | |
|---|---|---|
| **Департамент ліцензійного контролю зазначає,** що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу.** | | |
| **13.** | **підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** (у редакції, що діяла до 30.07.2026) | щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування на вебсайті ліцензіата сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку а саме:<br>підпункту 1 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ в частині повноти переданих даних. Дані комерційного обліку, що передаються, мають містити всю інформацію, необхідну для відображення або подальшої обробки даних приймальним пристроєм.<br>*(п. 4.4 стор. 541-543 Акту № 208)* |

Пунктом 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ встановлено, що при передачі даних комерційного обліку електричної енергії **має бути забезпечено**:

1) **повноту переданих даних**. Дані комерційного обліку, що передаються, мають містити всю інформацію, необхідну для відображення або подальшої обробки даних приймальним пристроєм;

2) захист від випадкових та ненавмисних змін під час передачі даних. Передані дані комерційного обліку мають бути захищені від випадкових і ненавмисних змін;

3) цілісність даних під час передачі даних. Передані дані комерційного обліку мають бути захищені від навмисних змін з використанням програмного забезпечення;

4) достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені;

5) конфіденційність ключів. Кваліфіковані електронні підписи та супроводжуючі їх дані мають вважатися юридично контрольованими даними, які повинні зберігатися в таємниці та бути захищеними від компрометування з використанням програмних засобів;

6) заборону на передачу даних комерційного обліку, які не пройшли валідацію/сертифікацію;

7) відсутність впливу затримки під час передачі даних на процеси комерційного обліку електричної енергії;

8) відсутність впливу недоступності послуг передачі даних, що жодним чином не повинна призводити до втрати будь-яких даних комерційного обліку електричної енергії.

Комісією з перевірки перевірено повноту даних (показів) лічильників електричної енергії у побутових споживачів з автоматизованої системи (АС) ОСР на їх цілісність (шляхом демонстрації представником ОСР даних з АСКОЕ та даних з білінгової системи). Демонстрація проведена Ліцензіатом на трьох довільно вибраних споживачах.

Перевіркою встановлено, що **дані комерційного обліку**, які передаються з АСКОЕ Товариства до білінгової системи, **не містять всю інформацію**, необхідну для відображення та подальшої обробки даних, а саме **при імпорті даних в білінговій системі Товариства відсутні наступні шкали**: загальна, за тарифом Т3 та тарифом Т4 (аварійний). В свою чергу, до білінгової системи додано «загальну зону», що розгорнуто лише на тестовій базі, що свідчить про не забезпечення Товарисом виконання вимог підпункту 1 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ щодо повноти переданих даних.

**Довідково:** комісія з перевірки зазначає, що для забезпечення виконання вимоги підпункту 1 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ, ОСР укладено договір з ТОВ «Екстракод»

| | | |
|---|---|---|
| від 06.02.2026 №05.06/01-2/п про надання послуг з впровадження програмного комплексу для білінгу «Комп'ютерна програма «Програмно-інформаційний комплекс «EnergySuite».<br><br>**Департамент ліцензійного контролю зазначає,** що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує **пом'якшуючі обставини** до вчиненого порушення у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення **(коригуючий відсоток 30 %)**.<br>**Департамент ліцензійного контролю зазначає,** що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу.** | | |
| **14.** | **підпункту 7 пункту 2.4 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** | у частині обов'язку Ліцензіата затверджувати паспорти безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818<br><br>*(п. 5.7 стор. 573-579 Акту № 208)* |
| Перевіркою встановлено, що обов'язок АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» щодо розроблення планів захисту і подальшого затвердження паспортів безпеки виник у Товариства **з 17.06.2025 року.**<br><br>Комісія з перевірки зазначає, що Товариство листом від 25.08.2026 повідомило комісію з перевірки щодо відсутності станом на 31.12.2025 року погоджених Паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури та Планів захисту, як складових до Паспортів безпеки на вищевказані об'єкти критичної інфраструктури, що свіжчить про порушення **АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» вимоги підпункту 7 пункту 2.4 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, у частині обов'язку Ліцензіата затверджувати паспорти безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818.**<br><br>За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «*Вважаємо за доцільне зауважити, що об'єкти критичної інфраструктури, які 17.06.2025 було включено до реєстру об'єктів критичної інфраструктури. з присвоєнням унікального реєстраційного номеру, із зазначеного реєстру виключені. Зважаючи на це розроблення та затвердження паспортів безпеки на зазначені об'єкти критичної інфраструктури недоцільне.*».<br><br>**Департамент ліцензійного контролю зазначає,** що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу.** | | |
| **15.** | **пункту 2.3 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899** (далі – Порядок 899) | відповідно до якого до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, що безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії |
| | **пункту 3.3 Порядку 899** | відповідно до якого, зокрема, не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до |

| | | |
|---|---|---|
| | | стимулюючого регулювання, активи, для яких встановлені обмеження, - легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість)<br>*стор. 4-5 Додатку 3.4.5 до Акта № 208* |

Відповідно до пункту 3.3 Порядку 899 **не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання**, невиробничі об'єкти необоротних активів (у тому числі об'єкти соціально-культурного призначення) та активи, для яких встановлені обмеження, - **легкові автомобілі** балансовою первісною вартістю **понад 500 тис. грн за одиницю** (без урахування податку на додану вартість). На автомобілі, які придбаваються в рамках виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм, не розповсюджуються встановлені обмеження.

Комісією з перевірки на підставі аналізу інформації щодо придбаних Товариством автомобілів, вартістю понад 500 тис. грн, джерелом фінансування яких були кошти інвестиційної програми (прибуток (обов'язкові реінвестиції)), а також отриманих у якості гуманітарної допомоги за період з 01.01.2025 по 31.12.2025, та аналізу даних, наведених у Реєстрі РБА$^{нов}$ (категорія 3) станом на 31.12.2025, наданому Ліцензіатом до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), **виявлено включення** до вказаного реєстру **легкового автомобіля** балансовою первісною вартістю **тис. грн (без ПДВ).**

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листом від 10.09.2026 № 01/01-21-5084 (з додатками) надано комісії з перевірки **реєстр переданих в операційну оренду основних засобів**, що знаходяться на балансі АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» та включені до регуляторної бази активів.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до пункту 2.3 Порядку 899 до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, що **безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії**.

Водночас, комісія з перевірки зазначає, що **після підписання договору оренди** між Ліцензіатом та орендарями відповідні **активи (частини активів) повинні бути виключеними з РБА$^{0}$** та згідно з вимогами Порядку 899 повторно введеними (поверненими) в експлуатацію до складу регуляторної бази активів, після закінчення терміну дії (розірвання) договорів оренди, підписання відповідних актів приймання-передачі та безпосереднього використання активів Ліцензіатом у діяльності з розподілу електричної енергії.

Крім того, комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіат, листом від 03.09.2026 № 01/01-21-4945, повідомив комісію з перевірки, що передані в оренду активи **не були виведені зі складу регуляторної бази активів**.

Отже, після підписання договорів оренди між Ліцензіатом та орендарями відповідні активи (частини активів) **не були виключені Ліцензіатом з РБА$^{0}$.**

**Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 12.10.2026 № 2312/17-26 зазначає (мовою документу): «*…за розрахунками УЦТПЕ ДРВСЕ, вартість активів, які були створені на дату переходу на стимулююче регулювання (РБА0) складає*

*тис. грн ( - = ).*

*Додатково інформуємо, що може бути перераховано амортизацію на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, з урахуванням вводу/виведення активів в році t-1 (Ао t-1) у зв'язку зі зміною вартості виведених з експлуатації активів (елементів активів).*».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає,** що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу.**

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

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

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

**1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій виплачена у 2025 році у сумі тис. грн.**

**2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток** у 2025 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року№ 282 (із змінами) (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП) (за січень – грудень 2025 року) **– тис. грн:**

**3. Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2025 році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (із змінами) (далі – Порядок № 1175).

**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2025 рік не застосовується**.

**4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ)** у 2025 році становить **тис. грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОКВ^{у}_{t-1} = ((ОКВ^{у}_{t-2} - ФОП^{у}_{t-2}) \times \frac{ІЦВ^{Ф}_{t-1}}{100} + ФОП^{у}_{t-1}) \times$$

$$\times (1 - \frac{ПЕ_{з} + ПЕ_{інд}}{100}) \times (1 + КУ \times \frac{\Delta УО_{t-1}}{УО_{t-1}})$$ , тис. грн,

**ОКВу = (( – ) /100 + )х (1-(0+0)/100)х (1+0,7х (+) / ) = тис. грн, де**

**тис. грн** – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2024 рік;

**тис. грн** – середньорічний фонд оплати праці у 2024 році,

**тис. грн** – середньорічний фонд оплати праці в 2025 році, , з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів та відображено ліцензіатом у рядку 225 графи 1 форми звітності № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року;

**111,1 % –** фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2025 році;

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

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

**0,7** – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання (0 < *КУ* < 1), встановлений НКРЕКП;

**Δ2025 у. о.** **у. о. – з**міна кількості умовних одиниць обладнання за 2025 рік;

**м у. о.** – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2025 року (на підконтрольній території)**;**

**у. о.** – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2025 року (на підконтрольній території).

**5.** З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 **Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ)** у 2024 році **становить** **тис. грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОНВ^{у}_{t-1} = ОНВ^{ф}_{t-1} - ВП^{ф}_{t-1} - ФОП^{ф}_{t-1} \times Н^{фоп\ ф}_{t-1} + \\ + ВП^{у}_{t-1} + ФОП^{у}_{t-1} \times Н^{фоп\ ф}_{t-1}, \text{тис. грн,}$$

**ОНВу = – – х + +**

**х = тис. грн**

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн***,** де:

**тис. грн** – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі 219,00 тис. грн. та витрат при виконанні інвестиційної програми статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі 108 тис. грн.)

**тис. грн** – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році;

**тис. грн** – фактичний фонд оплати праці в 2025 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «заробітна плата» у сумі тис. грн та витрат при виконанні інвестиційної програми статті «заробітна плата» у сумі тис. грн.);

**тис. грн** – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі тис. грн. та витрат при виконанні інвестиційної програми статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі тис. грн.);

З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 **в. о.** – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році

*проти зафіксованої Актом № 208*

*в. о:*

**$Н^{фоп ф}$2025= ЕСВ$^{ф}$2025 тис. грн / ФОП$^{ф}$2025 тис. грн;**

**ВП$^{у}$ тис. грн**– дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП$^{у}_{t-1}$):

**(0,3 % х ФОП2025розрах.) = х 0,3% = тис. грн**), де

**тис. грн** – середньорічний фонд оплати праці в 2025 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів;

З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 дозволена сума відрахувань коштів первинним

профспілковим організаціям у 2025 році не має перевищувати сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям, яка складає тис. грн

**6. Сума економії операційних контрольованих витрат** за 2025 рік (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році.

З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році становить **тис. грн (без ПДВ):**

**ЕОКВ =** **–** **+** **=** **тис. грн (без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн (без ПДВ)***,** де:

**тис. грн** – сума уточнених операційних контрольованих витрат за 2025 рік;

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн*

**тис. грн –** фактичні операційні контрольовані витрати **=** (операційні контрольовані витрати ОКВ тис. грн + капіталізація витрат на ремонт 994 тис. грн, + капіталізація витрат на виконання заходів інвестиційної програми 490 тис.грн. (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року).

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн*

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

**7.** З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 **сума фактичних операційних контрольованих витрат ОКВф** з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2025 році **тис. грн (без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн (без ПДВ).*

**8.** З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 **уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів**, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2025 році – **тис. грн** (без ПДВ):

П уточ ст. = **РБА0уточ тис. грн** х **0,03** = **х 0,03=** **тис. грн** (без ПДВ)

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн (без ПДВ),*

де:

**тис. грн** – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами та доповненнями)

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн;*

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

**9.** З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 **уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів**, уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у звітному році **складає** **тис. грн ( без ПДВ);**

П уточ н. = *0,03 = тис. грн

*проти зафіксованої Актом № 208*

тис. грн

де:

тис. грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання,

*проти зафіксованої Актом № 208*

тис. грн

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

**10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2025 року – у. о.,**

**11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2024 року – у. о.,**

**12**. **Сума невиконання інвестиційної програми за звітний 2025 рік,** яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються **невиконаними або частково невиконаними 29 заходів** ІП на 2025 рік, загальною **вартістю** **тис. грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2025 рік **тис. грн** (без ПДВ).

(без ПДВ):, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація у сумі тис. грн (без ПДВ);

перетоки реактивної е/е у сумі тис. грн (без ПДВ);

прибуток (обов'язкові реінвестиції) тис. грн (без ПДВ).

**13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми** на 2025 рік:

Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2025 році заходів ІП на 2025 рік становить тис. грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % по виконаних у 2025 році заходів становить тис. грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП понад 10 % по виконаних у 2025 році ІП на 2025 рік становить тис. грн (без ПДВ).

**Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми** на 2025 рік по джерелах:

Амортизація – **тис. грн (без ПДВ);**

Перетоки реактивної е/е – **тис. грн (без ПДВ);**

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – **тис. грн (без ПДВ).**

| Розділ ІП 2025 року | Економія заходів ІП 2025 року тис. грн (без ПДВ) | Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% тис. грн (без ПДВ) | Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10% тис. грн (без ПДВ) | Обсяг перевитрат, що перевищує 10% тис. грн (без ПДВ) | Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5% тис. грн (без ПДВ) | Перевитрати, що не покриті економією тис. грн (без ПДВ) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| I | | | | | | |
| II | | | | | | |
| III | | | | | | |
| IV | | | | | | |
| V | | | | | | |
| VI | | | | | | |
| VII | | | | | | |
| **Всього** | | | | | | |

**14. Сума економії коштів при виконанні ІП** у 2025 році становить **тис. грн** (без ПДВ) (п. 3.5 Акта).

Сума економії зменшується на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %) у розрізі заходів у межах кожного розділу.

**15. Сума недоплати постачальником «останньої надії»** за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2025 року складає **тис. грн** (без ПДВ).

**16. Різниця між сумою нарахувань** за 2025 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 2025 року **– тис. грн (без ПДВ)**.

**17. Додатково <u>отриманий</u>** (недоотриманий) **дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др )** , який розраховується за формулою:

**Др =Дф– ДІП = - = тис. грн (без ПДВ),**

де

Дф – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за 2025 рік;

ДІП – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2025 рік.

Дані оборотно-сальдової відомість по рахунку № 3643 «Розрахунки з покупцями за реактивну електроенергію» за 2025 рік:

| Період 2025 року | Заборгованість (+)/передоплата (-) на початок періоду, тис. грн (з ПДВ) | Нараховано за реактивну е/е | | | Сплачено, тис. грн, (з ПДВ) | Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | тис. кВАр*год | тис. грн, (з ПДВ) | тис. грн, (без ПДВ) | | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 5=2+3-5 |
| Січень | | | | | | |
| Лютий | | | | | | |
| Березень | | | | | | |
| Квітень | | | | | | |
| Травень | | | | | | |
| Червень | | | | | | |
| Липень | | | | | | |
| Серпень | | | | | | |
| Вересень | | | | | | |
| Жовтень | | | | | | |
| Листопад | | | | | | |
| Грудень | | | | | | |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Всього за 2025 рік | | | | | | |

**18.** Ввеличина **профіциту коштів** щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2025 до 31.12.2025), розрахована на підставі отриманої від АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2025 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2025 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2025 рік становить **тис. грн** (без ПДВ).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2025 рік, пов’язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж.

**2025 рік**

| Тип приєднання | Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ) | Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ) | (-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР) | Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ) | (-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення) |
|---|---|---|---|---|---|
| Стандарт_місто_підряд з Тр-ром | | | | | |
| Стандарт_місто_підряд без Тр-ра | | | | | |
| Стандарт_місто_господарський з Тр-ром | | | | | |
| Стандарт_місто_господарський без Тр-ра | | | | | |
| Стандарт_село_підряд з Тр-ром | | | | | |
| Стандарт_село_підряд без Тр-ра | | | | | |
| Стандарт_село_господарський з Тр-ром | | | | | |
| Стандарт_село_господарський без Тр-ра | | | | | |
| Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018) | | | | | |
| Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018) | | | | | |
| Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018) | | | | | |
| Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018) | | | | | |
| Тимчасові_безкоштовні приєднання | | | | | |
| Без вказання типу приєднання | | | | | |
| Без вказання способу виконання робіт | | | | | |
| **Всього** | | | | | |

**Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 21.10.2026 № 2405/17-26 зазначає (мовою документу): «*В ході здійснення плавної перевірки АТ «Миколаївобленерго» ліцензованої діяльності за 2025 рік комісією з перевірки було встановлено факт надання послуг з приєднання (на підставі заяв про приєднання від 01.10.2025 № , , електроустановок, призначених для зберігання енергії, потужністю кВт кожна (напруга в точці приєднання 35 кВ) на які було видано технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від за № ; та відповідно) без нарахування вартості плати за приєднання, що зафіксовано в Акті.*

*Згідно з діючими у 2025 році ставками плати за потужність, вартість плати за приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, у вказаних випадках мала становити:*

*- тис. грн (без ПДВ) плата за потужність;*

*- тис. грн (без ПДВ) плата за потужність; - тис. грн (без ПДВ) плата за потужність (сумарно тис. грн (без ПДВ)).*

*Зазначена вартість плати за приєднання вказаних УЗЕ має бути врахована в загальній величині визначеного за результатами перевірки профіциту коштів з приєднання за 2025 рік.*

*Таким чином загальний розмір профіциту коштів приєднання, який необхідно врахувати в подальших розрахунках, становить + = **тис. грн (без ПДВ)**.».*

**19. <u>Недоотриманий</u> дохід** ліцензіата внаслідок **зменшення фактичних обсягів розподілу** електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року).

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

За 2025 рік для «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2025 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді та становить

**тис. грн (без ПДВ)**.

| | Період дії тарифів 2024 рік | Тарифи грн/МВт·год | За діючим тарифом | | Фактично | | Відхилення обсягів корисного відпустку електричної енергії, тис. кВт*год | Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки), тис. грн |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Корисний відпуск тис. кВт*год | Обсяг товарної продукції тис. грн | Корисний відпуск тис. кВт*год | Обсяг товарної продукції тис. грн | | |
| 1 клас | 01.01-31.09 | 542,42 | | | | | | |
| | 01.10-31.12 | 608,34 | | | | | | |
| | **ВСЬОГО** | | | | | | | |
| 2 клас | 01.01-31.09 | 2311,63 | | | | | | |
| | 01.10-31.12 | 2647,34 | | | | | | |
| | **ВСЬОГО** | | | | | | | |
| 1+2 клас | РАЗОМ | | | | | | | |

Відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175, в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік (постанова НКРЕКП від 19.12.2024 (із змінам)), в статті «Коригування доходу (витрат)**» враховано тис. грн. як 50 % від суми недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії за 2023 у сумі тис .грн.

**20. Фактичні обсяги купівлі електричної енергії та її вартість** для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, **купованої** на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуючому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно, та складає **тис. грн** (без ПДВ) за фактичний обсяг закупівлі **МВт*год.**

**На ринку двосторонніх договорів (РДД) за 2025 рік**

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

| | | |
|---|---|---|
| Липень | | |
| Серпень | | |
| Вересень | | |
| Жовтень | | |
| Листопад | | |
| Грудень | | |
| **Разом** | | |

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку Товариства

**На ринку «на добу наперед» (РДН) за 2025 рік**

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

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку Товариства

**На внутрішньодобовому ринку (ВДР) за 2025 рік**

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

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку Товариства

**На балансуючому ринку (купівля/продаж) (БР) за 2025 рік**

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

**21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії** на сегментах ринку електричної енергії, надлишково **придбаної** для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок продажу здійснюється за звітний рік помісячно, який склав **тис. грн (без ПДВ) на загальний обсяг електричної енергії МВт*год.**

*Продаж електричної енергії на ринку на «на добу наперед» (РДН) за 2025 рік*

| Період 2025 року | Обсяг, МВт*год | Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ) |
|---|---|---|
| Січень | | |
| Лютий | | |
| Березень | | |
| Квітень | | |
| Травень | | |
| Червень | | |
| Липень | | |
| Серпень | | |
| Вересень | | |
| Жовтень | | |
| Листопад | | |
| Грудень | | |
| **Разом за 2025 рік** | | |

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

*Продаж електричної енергії на ринку на внутрішньодобовому ринку (ВДР) за 2025 рік*

| Період 2025 року | Обсяг, МВт*год | Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ) |
|---|---|---|
| Січень | | |
| Лютий | | |
| Березень | | |
| Квітень | | |
| Травень | | |
| Червень | | |
| Липень | | |
| Серпень | | |
| Вересень | | |
| Жовтень | | |
| Листопад | | |
| Грудень | | |
| **Разом за 2025 рік** | | |

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

*Продаж електричної енергії на балансуючому ринку (БР) за 2025 рік*

| Період | Продаж на БР | |
|---|---|---|
| | МВт*год | тис. грн, (без ПДВ) |
| 1 | 2 | 3 |
| Січень | | |
| Лютий | | |
| Березень | | |
| Квітень | | |
| Травень | | |
| Червень | | |
| Липень | | |
| Серпень | | |
| Вересень | | |
| Жовтень | | |
| Листопад | | |
| Грудень | | |
| **Всього за 2025 рік** | | |

Примітка: за даними бухгалтерського обліку Товариства

*Продаж електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (РДД) за 2025 рік*

| Період 2025 року | Обсяг, МВт*год | Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ) |
|---|---|---|
| Січень | | |
| Лютий | | |
| Березень | | |
| Квітень | | |
| Травень | | |
| Червень | | |
| Липень | | |
| Серпень | | |
| Вересень | | |
| Жовтень | | |
| Листопад | | |
| Грудень | | |
| **Разом за 2025 рік** | | |

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

**22. Дохід, отриманий** у 2025 році **від надання в оренду/суборенду основних засобів** (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – **тис. грн (без ПДВ).**

**23. Дохід, отриманий** у 2025 році **від плати за доступ до елементів інфраструктури** об'єктів електроенергетики (підвіс)- **тис. грн (без ПДВ).**

**24. Дохід, отриманий** у 2025 році **від реалізації товарно-матеріальних цінностей**, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **тис. грн (без ПДВ).**

**25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць** енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (п. 5.6. Акта).

**26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2025 році за необліковану електричну енергію** (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) **тис. грн (без ПДВ**).

| Період 2025 року | Обсяг, тис. кВт*год | Тариф, грн/МВт*год | Сплачено в частині розподілу, грн(без ПДВ) | Сплачено всього, грн (без ПДВ) |
|---|---|---|---|---|
| січень | | | | |
| лютий | | | | |
| березень | | | | |
| квітень | | | | |
| травень | | | | |
| червень | | | | |
| липень | | | | |
| серпень | | | | |
| вересень | | | | |
| жовтень | | | | |
| листопад | | | | |
| грудень | | | | |
| **Разом** | | | | |

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

**–** **тис. грн (без ПДВ)**

**28.** Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП в сумі 0,00 **тис. грн (без ПДВ), у тому числі**:

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

**обґрунтовані витрати** на заробітну плату у 2025 році, що пов'язані із збереженням середнього заробітку за працівниками, які уклали контракт добровольця територіальної оборони, та інші матеріальні заохочення **у сумі** **тис. грн;**

та надання благодійної (матеріальної) допомоги Збройним Силам України у сумі **тис. грн.;**

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

**29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2025 році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій** (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – **0,00 тис. грн**.

У 2025 році Товариством було понесено фактичних витрат на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій за рішенням Господарського суду Миколаївській області від 29.04.2024 по справі № 915/303/23 за послуги, що надані оператором системи передачі - НЕК «УКРЕНЕРГО», за договором від 24.05.2019 №0 513-02041 за послуги з передачі електричної енергії на загальну суму тис. грн. (у. ч. інфляційні – тис. грн; 3% річних – тис. грн), що підтверджується платіжною інструкцією від 20.01.2025 № 802 на суму тис. грн щодо сплати коштів НЕК «УКРЕНЕРГО» .

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

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2025 році визначається, як сума таких складових:

1) Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2025 року **–** **тис. грн;**

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

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

4) З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»

( $\Delta Д^{н}_{ТВЕ}$ ) - тис. грн

$Д_{ТВЕ}$ = ДТВЕ $_{нфі}$ – ДТВЕ $_{фі}$ = – = **тис. грн (без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн (без ПДВ).*

ДТВЕ $_{нфі}$– вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на 2025 рік (рядок 270, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП) – ***тис. грн (без ПДВ)***

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн (без ПДВ).*

ДТВЕ $_{фі}$ – 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 – **тис. грн (без ПДВ).**

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» ($_{Δ}$ОКВ) тис. грн, що визначається за формулою

$_{Δ}$ОКВ = ОКВ $_{т}$ – ОКВ $_{у}$ = - = **тис. грн (без ПДВ), де:**

**тис. грн** - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2025 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 ОКВ$_{у}$ показник $ІЦВ^{ф}_{t-1}$ приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1($ІЦВ^{п}_{t-1}$)), тис. грн.

7) З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($_{Δ}$ОНВ) тис. грн, що визначається за формулою

$_{Δ}$ОНВ = ОНВ $_{т}$ – ОНВ $_{у}$,

**$_{Δ}$ОНВ = ОНВт – ОНВу =** – = **тис. грн (без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн (без ПДВ),*

де

**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;

*проти зафіксованої Актом № 208*

*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 звітній рік - **тис. грн** ;

9) З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 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

$_{\Delta}П_{ст} = П_{т\ ст} – П_{уточ\ ст} =$ **– = тис. грн**

*проти зафіксованої Актом № 208*

**тис. грн**

де **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,

*проти зафіксованої Актом № 208*

*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

$П_{уточ\ ст} = РБА_{0уточ}$ x $РНД_0 =$ **x 0,03 = тис. грн**

*проти зафіксованої Актом № 208*

*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 ІІ 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),

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн;*

$РНД_0$ – **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) З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($_{\Delta}П_{нов}$) у звітному році тис. грн, визначається за формулою

$_{\Delta}П_{нов} = П_{т\ нов} – П_{уточ\ нов}$ = – = ***тис. грн***

*проти зафіксованої Актом № 208*

***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,

*проти зафіксованої Актом № 208*

*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

$П_{уточ\ нов} = РБА_{уточ\ нов}$ x $РНД_{нов}$ = **x 0,03 =** **тис. грн**

*проти зафіксованої Актом № 208*

***тис. грн,***

де т**ис. грн** – 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 $РБА_{нов}$ (при перевірці за 2025 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),

*проти зафіксованої Актом № 208*

*тис. грн;*

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

11) $_{\Delta}ПП$ – дельта за статтею «податок на прибуток», у звітному році визначається за формулою

$_{\Delta}$ПП = ПП $_{т}$ – ПП $_{ф}$ = – = **тис. грн (без ПДВ),**

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 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 $_{\Delta}$Пст та $_{\Delta}$Пнов, визначених при перевірці діяльності за 2025 та рік тощо **0,00 тис. грн** ;

13) З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 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**

*проти зафіксованої Актом № 208*

***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, 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 тис. грн .

З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 **загальна сума недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить тис. грн (без ПДВ):**

| № з/п | Складові щодо отриманого/недоотриманого доходу | **Сума тис. грн** |
|---|---|---|
| 1 | Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік | |
| 2 | додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії | |
| 3 | додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії | |
| 4 | дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» | |

| | | |
|---|---|---|
| 5 | сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ | |
| 6 | дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ($_{Δ}$ОКВ) тис. грн | |
| 7 | дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($_{Δ}$ОНВ) | |
| 8 | додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітній рік | |
| 9 | дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($_{Δ}П_{ст}$) | |
| 10 | дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($_{Δ}П_{нов}$) у звітному році | |
| 11 | $_{Δ}$ПП – дельта за статтею «податок на прибуток», | |
| 12 | сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних | |
| 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 | |
| 14 | фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати | |
| | **Всього за 2025 рік** | |

*проти зафіксованої Актом № 208*
*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** ;

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими ( + ) **тис. грн**.

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

**+ + = тис. грн (без ПДВ)**

З урахуванням службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 12.10.2026 № 2312/17-26 **підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить тис. грн (без ПДВ**).

**– = тис. грн**

*проти зафіксованої Актом № 208*
*тис. грн.*

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення

ліцензованої діяльності у звітному році, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

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

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

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

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

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

на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – ( -*0,18) **тис. грн**.

Ураховуючи викладене, Пояснення Ліцензіата, зазначені вище службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики 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 1 417 715 (один мільйон чотириста сімнадцять тисяч сімсот п'ятнадцять) гривень, згідно розрахунку:

| **Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки** | **1 417 715 грн** |
|---|---|

| № порушення | Предмет порушення | Фінальний розмір штрафу, гривень | Застосування іншого виду санкцій | Причина застосування іншого виду санкцій | Порушення вчинено або триває після 01.04.2025 | Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень | Початковий розмір штрафу, гривень | Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень | Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень | Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу НКРЕКП) | 85 000 | Ні | | Так | 1 700 000 | 85 000 | | | |

| | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2 | Порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок | | Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується | Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством | Так | 170 000 | 13 600 | | | |
| 3 | Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами/третіми сторонами | 89 250 | Ні | | Так | 1 700 000 | 85 000 | 42500 | 38250 | |
| 4 | Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами/третіми сторонами | | Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується | Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством | Так | 1 700 000 | 68 000 | 34000 | 30600 | |
| 5 | Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі | | Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується | Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством | Ні | 1 700 000 | 85 000 | 1530 | 25959 | |
| 6 | Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі | 165 750 | Ні | | Так | 1 700 000 | 110 500 | 55250 | | |
| 7 | Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів | 229 500 | Ні | | Так | 1 700 000 | 153 000 | 76500 | | |
| 8 | Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами/третіми сторонами | | Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується | Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством | Так | 1 700 000 | 93 500 | 4628,25 | 29438,475 | |
| 9 | Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі | | Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується | Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством | Так | 1 700 000 | 85 000 | 3272,5 | 26481,75 | |
| 10 | Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами/третіми сторонами | 127 500 | Ні | | Так | 1 700 000 | 85 000 | 42500 | | |
| 11 | Порушення законодавства/правил /технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності | 267 750 | Ні | | Так | 1 700 000 | 255 000 | 127500 | 114750 | |
| 12 | Порушення законодавства/правил /технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності | 176 615 | Ні | | Так | 1 700 000 | 168 300 | 84150 | 75735 | |
| 13 | Порушення законодавства/правил | 89 250 | Ні | | Так | 1 700 000 | 85 000 | 42500 | 38250 | |

| | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | /технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності | | | | | | | | | |
| 14 | Інші порушення щодо організаційних питань ліцензованої діяльності | 102 000 | Ні | | Так | 1 700 000 | 68 000 | 34000 | | |
| 15 | Порушення законодавства/правил /технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності | 85 000 | Ні | | Так | 1 700 000 | 85 000 | | | |

***Щодо порушення № 1:***

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

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

***Щодо порушення № 2:***

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

| | | |
|---|---|---|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 5 % |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,60 |
| **Початковий розмір штрафу** | **грн** | **13 600** |

***Щодо порушення № 3:***

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

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

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 (365 днів).**

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення **(зменшення на 30%).**

***Щодо порушення № 4:***

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

| | | |
|---|---|---|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 4 % |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,0 |
| **Початковий розмір штрафу** | **грн** | **68 000,00** |

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 (365 днів).**

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення **(зменшення на 30%).**

Застосовано санкцію у вигляді **застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції**.

***Щодо порушення № 5:***

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

| | | |
|---|---|---|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 5 % |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,0 |
| **Початковий розмір штрафу** | **грн** | **85 000,00** |

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 (18 днів);**

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення **(зменшення на 30%).**

Застосовано санкцію у вигляді **застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції**.

***Щодо порушення № 6:***

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

| | | |
|---|---|---|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 5 % |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,30 |
| **Початковий розмір штрафу** | **грн** | **110 500,00** |

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 (365 дня).**

***Щодо порушення № 7***

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

| | | |
|---|---|---|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 9 % |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,10 |
| **Початковий розмір штрафу** | **грн** | **153 000,00** |

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 (365 днів).**

***Щодо порушення № 8:***

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

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

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 (8 днів);**

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення **(зменшення на 30%).**

Застосовано санкцію у вигляді **застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції**.

***Щодо порушення № 9:***

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

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

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 (7 днів).**

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення **(зменшення на 30%).**

Застосовано санкцію у вигляді **застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції**.

***Щодо порушення № 10:***

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

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

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 (356 днів).**

***Щодо порушення № 11:***

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

| | | |
|---|---|---|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 15 % |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,00 |
| **Початковий розмір штрафу** | **грн** | **255 000,00** |

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 (365 дня);**

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення **(зменшення на 30%).**

***Щодо порушення № 12:***

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

| | | |
|---|---|---|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 9 % |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,10 |
| **Початковий розмір штрафу** | **грн** | **168 300,00** |

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 (365 дня);**

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення **(зменшення на 30%).**

***Щодо порушення № 13:***

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

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

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 (356 днів).**

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення **(зменшення на 30%).**

***Щодо порушення № 14:***

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

| | | |
|---|---|---|
| максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | грн | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення | % | 4 % |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди | | 1,0 |
| **Початковий розмір штрафу** | **грн** | **68 000,00** |

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 (198 днів).**

***Щодо порушення № 15:***

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

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

**З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:**

**1) постанову НКРЕКП**, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 1 417 715 (один мільйон чотириста сімнадцять тисяч сімсот п’ятнадцять) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

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

1) у строк до 16 листопада 2026 року надати до НКРЕКП скориговані таблиці 7 та 8 до Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, що є додатком 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 від 14 червня 2018 року № 428.

2) у строк до **01 грудня 2026 року** подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування, забезпечивши першочергове спрямування зазначених коштів на виконання улаштування інженерного захисту об’єктів/елементів системи розподілу, у тому числі з урахуванням положень протоколу наради НКРЕКП від 06 травня 2026 року № 85-п, на загальну суму **27 448,51 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 6 171,27 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 632,5 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 6 558,04 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році у розмірі 13 124,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 962,70 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **241 224,47 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 281 206,31 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 39 981,84 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у

підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 27 448,51тис. грн (без ПДВ).

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

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393):

1) у термін до 16 листопада 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Миколаївській області

скориговану форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2025 рік;

скориговану звітну інформацію, передбачену Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386, станом на 31 грудня 2025 року, з урахуванням висновків (даних), відображених у Акті;

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, зазначені в Акті;

скоригований звіт з моніторингу надання послуг з приєднання до електричних мереж за 2025 рік;

Про виконання цих зобов'язань у термін до 30 листопада 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до 31 грудня 2026 року:

забезпечити виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2024 року;

надати компенсацію у подвійному розмірі за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР, за недотримання терміну установлення, введення в експлуатацію та обліку лічильника електричної енергії споживача у строк 7 робочих днів з дня оплати споживачем цих послуг – 906 споживачам, зазначеним в Акті;

розробити та затвердити паспорти безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818;

забезпечити у повному обсязі виконання обов'язкових заходів з кіберзахисту та забезпечення рівня впровадження (зрілості) заходів з кіберзахисту відповідно до Вимог з кіберзахисту паливно-енергетичного сектору критичної інфраструктури, затверджених наказом Міністерства енергетики України від 07 жовтня 2025 року № 403;

забезпечити наявність резервів необхідних для реагування на кризові ситуації та ліквідації їх наслідків за критерієм «Забезпечення кіберзахисту об’єкта критичної інфраструктури» встановленим Критеріями і показниками оцінки стану захищеності об’єктів критичної інфраструктури, затвердженими наказом Адміністрації Держспецзв’язку від 14 січня 2025 року № 17;

забезпечити належне функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет, із розміщенням на ньому актуальної інформації, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та ліцензійних умов;

забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311;

Про виконання цих зобов’язань у термін до 15 січня 2027 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 01 липня 2027 року забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів, про що у термін до 15 липня 2027 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у Сектор НКРЕКП у Миколаївській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту**
**ліцензійного контролю** **Ярослав ЗЕЛЕНЮК**

ПРОЄКТ

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

# ПОСТАНОВА

_____ Київ № _____

Про застосування санкцій до АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ жовтня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 29 вересня 2026 року № 208, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 31 серпня 2026 року № 1466 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 12 серпня 2026 року № 395, від 21 серпня 2026 року № 410, від 03 вересня 2026 року № 433, від 16 вересня 2026 року № 467, від 23 вересня 2026 року № 480 та від 28 вересня 2026 року № 486 установлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 4 та підпункт 5 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 8 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині забезпечення функціонування вебсайту ліцензіата у мережі Інтернет, в якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до законодавства, а також функціонування на вебсайті ліцензіата сервісів «Особистий кабінет замовника» та «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку,

підпункт 13 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов’язковими для здійснення ліцензованої діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 23 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

підпункт 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі та розраховувати плату за приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу на підставі методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої НКРЕКП,

підпункт 48 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 53 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині виконання заходів для запобігання загрози безпеці критичної інфраструктури та реалізації системи захисту об’єктів критичної інфраструктури, передбачені законодавством,

підпункт 68 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 3 пункту 2.3 у частині забезпечення інформаційної безпеки та кібербезпеки засобів провадження ліцензованої діяльності (інформаційно-телекомунікаційних систем, автоматизованих систем управління тощо), а також інформації, яка використовується ліцензіатом під час провадження ліцензованої діяльності, з урахуванням визначених законодавством вимог,

підпункт 7 пункту 2.4 у частині затвердження паспортів безпеки на об’єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об’єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818;

пункту 3 постанови від 19 грудня 2024 року № 2213 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» яким, зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

Порядку визначення регуляторної бази активів суб’єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок визначення регуляторної бази активів суб’єктів природних монополій у сфері електроенергетики), а саме:

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

пункту 3.3, згідно з яким, зокрема, не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, активи, для яких встановлені обмеження, – легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість).

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

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, у частині:

підпункту (у редакції, що діяла до 13 листопада 2025 року) у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 09 жовтня 2025 року №168-р «Про усунення АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії»,

підпункту 13 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 26 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі та розраховувати плату за приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу на підставі методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої НКРЕКП.

2. Накласти штраф у розмірі 1 417 715 (один мільйон чотириста сімнадцять тисяч сімсот п'ятнадцять) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 4, підпункту 5 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) та підпункту 8 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання рішення

НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» та у частині забезпечення функціонування вебсайту ліцензіата у мережі Інтернет, в якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до законодавства (розмір штрафу за порушення яких становить 89 250 (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень),

підпункту 7 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) 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 (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень),

підпункту 8 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення функціонування на вебсайті ліцензіата сервісів «Особистий кабінет замовника» та «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень),

підпункту 23 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 та підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання, та у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення яких становить 176 715 (сто сімдесят шість тисяч сімсот п'ятнадцять) гривень),

підпункту 48 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 53 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 та підпункту 3 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання заходів для запобігання загрози безпеці критичної інфраструктури та реалізації системи захисту об’єктів критичної інфраструктури, передбачені законодавством, та у частині забезпечення інформаційної безпеки та кібербезпеки засобів провадження ліцензованої діяльності (інформаційно-телекомунікаційних систем, автоматизованих систем управління тощо), а також інформації, яка використовується ліцензіатом під час провадження ліцензованої діяльності, з урахуванням визначених законодавством вимог (розмір штрафу за порушення яких становить 267 750 (двісті шістдесят сім тисяч сімсот п’ятдесят) гривень),

підпункту 68 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень),

підпункту 7 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині затвердження паспортів безпеки на об’єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об’єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818 (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень),

пункту 3 постанови від 19 грудня 2024 року № 2213 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» яким, зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії НКРЕКП (розмір штрафу за порушення якого становить 165 750 (сто шістдесят п’ять тисяч сімсот п’ятдесят) гривень);

Порядку визначення регуляторної бази активів суб’єктів природних монополій у сфері електроенергетики, а саме:

пункту 2.3, згідно з яким до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, що безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, та пункту 3.3, згідно з яким, зокрема, не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, активи, для яких встановлені обмеження, – легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис.

грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість) (розмір штрафу за порушення яких становить 85 000 (вісімдесят п’ять тисяч) гривень).

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (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.

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

1) у строк до 16 листопада 2026 року надати до НКРЕКП скориговані таблиці 7 та 8 до Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, що є додатком 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 від 14 червня 2018 року № 428;

2) у строк до 01 грудня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування, забезпечивши першочергове спрямування зазначених коштів на виконання улаштування інженерного захисту об’єктів/елементів системи розподілу, у тому числі з урахуванням положень протоколу наради НКРЕКП від 06 травня 2026 року № 85-п, на загальну суму 27 448,51 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 6 171,27 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 632,5 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 6 558,04 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році у розмірі 13 124,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 962,70 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 241 224,47 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 281 206,31 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 39 981,84 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 27 448,51тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

ПРОЄКТ

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

# РОЗПОРЯДЖЕННЯ

_____ Київ № _____

Про усунення АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку 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 планової перевірки від 29 вересня 2026 року № 208 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб’єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, та постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 серпня 2026 року № 1466 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ »МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

1. Зобов’язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених

постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 4 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 7 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 8 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування вебсайту ліцензіата у мережі Інтернет, в якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до законодавства, а також функціонування на вебсайті ліцензіата сервісів «Особистий кабінет замовника» та «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку,

підпункту 13 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов’язковими для здійснення ліцензованої діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 23 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання;

підпункту 53 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині виконання заходів для запобігання загрози безпеці критичної інфраструктури та реалізації системи захисту об’єктів критичної інфраструктури, передбачені законодавством,

підпункту 68 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів

та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункту 3 пункту 2.3 у частині забезпечення інформаційної безпеки та кібербезпеки засобів провадження ліцензованої діяльності (інформаційно-телекомунікаційних систем, автоматизованих систем управління тощо), а також інформації, яка використовується ліцензіатом під час провадження ліцензованої діяльності, з урахуванням визначених законодавством вимог,

підпункту 7 пункту 2.4 у частині затвердження паспортів безпеки на об’єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об’єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818;

Порядку визначення регуляторної бази активів суб’єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, а саме:

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

пункту 3.3, згідно з яким, зокрема, не включаються до складу регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, активи, для яких встановлені обмеження, – легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість),

для чого:

1) у термін до 16 листопада 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Миколаївській області:

скориговану звітність за формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2025 рік;

скориговану звітну інформацію, передбачену Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об’єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386, станом на 31 грудня 2025 року, з урахуванням висновків (даних), відображених у Акті та 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, зазначені в Акті;

скоригований звіт з моніторингу надання послуг з приєднання до електричних мереж за 2025 рік.

Про виконання цих зобов’язань у термін до 30 листопада 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до 31 грудня 2026 року:

забезпечити виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2024 року;

надати компенсацію у подвійному розмірі за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР, за недотримання терміну установлення, введення в експлуатацію та обліку лічильника електричної енергії споживача у строк 7 робочих днів з дня оплати споживачем цих послуг – 906 споживачам, зазначеним в Акті;

розробити та затвердити паспорти безпеки на об’єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об’єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818;

забезпечити у повному обсязі виконання обов'язкових заходів з кіберзахисту та забезпечення рівня впровадження (зрілості) заходів з кіберзахисту відповідно до Вимог з кіберзахисту паливно-енергетичного сектору критичної інфраструктури, затверджених наказом Міністерства енергетики України від 07 жовтня 2025 року № 403;

забезпечити наявність резервів, необхідних для реагування на кризові ситуації та ліквідації їх наслідків за критерієм «Забезпечення кіберзахисту об’єкта критичної інфраструктури» встановленим Критеріями і показниками оцінки стану захищеності об’єктів критичної інфраструктури, затвердженими наказом Адміністрації Державної служби спеціального зв'язку та захисту інформації України від 14 січня 2025 року № 17;

забезпечити належне функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет, із розміщенням на ньому актуальної інформації, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та ліцензійних умов;

забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311.

Про виконання цих зобов’язань у термін до 15 січня 2027 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 01 липня 2027 року забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів, про що у термін до 15 липня 2027 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у Сектор НКРЕКП у Миколаївській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО