УТОЧНЕНО

Департамент
ліцензійного контролю
«___» жовтня 2025 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

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

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 26 серпня 2025 року № 1352 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 11 серпня 2025 року № 411, від 12 серпня 2025 року № 415, від 21 серпня 2025 року № 436, від 29 серпня 2025 року № 453, від 05 вересня 2025 року № 464 та від 09 вересня 2025 року № 470 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 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), **за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2024 року**, за результатами якої складено Акт від 10 вересня 2025 року № 209 (Акт № 209).

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 з додатками до нього надало до НКРЕКП письмові пояснення (Письмові пояснення Ліцензіата) до Акта № 209 та листами від 03 жовтня 2025 року №01/01-21-4669 і від 09.10.2025 № 01/01-21-4754 зауваження до проєкту рішення, які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом № 209 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	**пункту 1 частини третьої статті 48 Закону України «Про ринок електричної енергії»**	щодо обов’язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов’язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП а саме: пункту 2.10 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» в якому визначено, що усі показники форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл

UB
НКРЕКП
№1965-14.1.1/25 від 09.10.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 09.10.2025 13:46
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

		електричної енергії (квартальна) мають ґрунтуватися на достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних. вимог підпунктів 3,4,5 пункту 3.1 та підпунктів 9,10,11 пункту 3.2 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків», яким встановлено, що у графі 3 «Сума коштів, сплачена за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії» зазначається сума коштів, сплачена за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії, відповідно до умов договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії (без ПДВ) станом на 20 (включно) число місяця наступного за звітним. Надлишок (переплата) оплаченої, але не розподіленої електричної енергії у цій графі не відображається. Значення графи 3 дорівнює сумі значень граф 4 та 5; у графі 4 «оплачено авансованими платежами» зазначається сума коштів, сплачених електропостачальником плановими авансовими платежами, зокрема як попередня оплата, за надану у звітному місяці послугу з розподілу електричної енергії (без ПДВ), у тому числі сплачена у попередні періоди; у графі 5 «оплачено як остаточний розрахунок» зазначається сума коштів, сплачених електропостачальником за послугу з розподілу електричної енергії по закінченню розрахункового періоду, згідно акту приймання-передачі за звітний місяць. Розшифровка інформації щодо розрахунків електропостачальників за послугу з розподілу електричної енергії наводиться в додатку 1 "Інформація щодо розрахунків електропостачальників за послугу з розподілу електричної енергії». пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженою постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, яким передбачено формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції: графа 8-13 класифікація перерв, графа 14 – дата та час початку перерви в електропостачанні, графа 15 дата та час кінця перерви в електропостачанні. вимог пункту 4.2 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затвердженою постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, в частині показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії; вимог пункту 3.2 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» , затвердженою постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, в частині формування реєстру

		скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії згідно з додатком до цієї Інструкції; пункту 1.4 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 щодо надання достовірних даних зазначених операторами систем розподілу у формах звітності та в документах. пункту 6.1 Порядку складання, подання, погодження, оприлюднення програми відповідності оператора системи розподілу, звіту про її виконання та погодження уповноваженої особи з питань відповідності, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1406, яким встановлено, що Уповноважений щорічно готує звіт про виконання Програми за попередній календарний рік та не пізніше 01 березня року, наступного за звітним, подає його виконав; пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії», затвердженої Постановою № 450 (у редакції, що діяла до 01 березня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата подавати Форму звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом; п. 3.10. Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок № 955) в частині забезпечення Ліцензіатом достовірність наданої НКРЕКП інформації. *(пит. 1.5 Акта № 209 стор. 11 – 29,* *пит. 3.20 Акта № 209, стор. 298 – 299, 301 – 302, 304 – 305, 308,* *пит. 3.22 Акта № 209, стор. 360 – 385* *пит. 3.25 Акта № 209, стор. 456 – 457, 490 – 491, 552 – 553, 606 – 608,* *пит. 3.29 Акта № 209, стор. 673,* *пит. 3.31 Акта № 209, стор. 678, 740)*

Комісія з перевірки за результатами аналізу даних зазначених **у формі № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна)** «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі – форма 2-НКРЕКП) зазначає про невідповідність даним первинної документації, а саме:

у формі № 2-НКРЕКП **за 2021 рік** сума колонки 8 **«інформація щодо витрат, які капіталізувалися з розподілу електричної енергії, витрати на ремонт (фактично)»** по статтям витрат, **не відповідає первинним бухгалтерським документам**;

у формах № 2-НКРЕКП **за 2021 – 2024 роки** у рядку 216 **«Витрати на оплату праці»** Ліцензіатом зазначено витрати на оплату праці **з урахуванням резерву відпусток та бонусів майбутніх періодів** та не враховано фактично виплачені відпускні та бонуси попередніх періодів.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу) «*У формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2021 рік в колонці 8 «інформація щодо витрат, які капіталізувалися з розподілу електричної енергії, витрати на ремонт (фактично)» відображені витрати на підставі бухгалтерського обліку, згідно якому витрати по статті «Амортизація» складають _____ грн. (звіт «Ведомость затрат по ремонтам объектов основных средств»). Згідно інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» вартісні показники наводяться у тис. грн (з округленням до цілого числа), тобто вищенаведена (підтверджена даними бухгалтерського обліку) величина амортизації заокруглена до _____ грн.).*

Товариство при заповненні форми №2-НКРЕКП враховує відповідність даної форми з формою фінансової звітності, а саме формою 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)», що складена за міжнародними стандартами фінансової звітності (МСФЗ). Створення забезпечення на виплату відпусток передбачено МСБО 37 «Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи»...

Резерв на виплату відпусток (або забезпечення на виплату відпусток) – це бухгалтерський облік витрат і зобов'язань підприємства, які нараховуються щомісячно для покриття майбутніх витрат на оплату щорічних, додаткових відпусток та компенсацій за невикористану відпустку, а також ЄСВ на ці суми.

*Створення резерву є **обов'язковим** для великих підприємств. Резерв на виплату відпусток за МСФЗ створюється для **рівномірного** розподілу витрат на відпустки протягом року, що відповідає концепції «накопичуваної оплачуваної відсутності на роботі» за МСБО 19 «Виплати працівникам»», МСФЗ 37 «Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи»*.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація», II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I - III зазначаються в розрізі видів діяльності: «Розподіл електричної енергії» (графи 1 та 2), «Приєднання споживачів (фактично)» (графа 3), «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» (графа 4), «у т. ч. за надання послуг комерційного обліку» (графа 5), «Інша діяльність (фактично)» (графа 6) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 7).

Підпунктом 2 пункту 3.4 Інструкції щодо заповнення № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» передбачено, що у рядку 216 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату.

Міжнародними стандартами (МСФЗ (IAS) 37 «Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи» встановлені вимоги щодо нарахування (розрахунку) забезпечень.

Пунктом 10 МСФЗ (IAS) 37 «Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи» визначено (далі – МСФЗ 37), що забезпечення – зобов'язання з невизначеним строком або сумою.

Виходячи з норм МСФЗ 37 забезпечення (резерв) на виплату відпусток та бонусів — це наперед нараховані витрати та зобов'язання з оплати відпусток та бонусів ще до фактичного виходу працівників у відпустку або нарахування бонусів.

Враховуючи норми МСФЗ 37, будь-яке забезпечення резерву відпусток та резерву нарахування бонусів невизначене у часі використання та приблизне у розрахунку:

- невизначене у часі, оскільки працівник попри наявний графік може піти у відпустку й поза графіком або не отримати бонуси, може й узагалі не піти й забезпечення відпускних залишиться невикористаним у поточному році;
- приблизне за сумою, адже точна сума відпускних може бути відома лише у місяці виходу у відпустку або отримання бонусів за результатами роботи та залежить від доходів за попередні місяці. Крім того, працівник може не скористатися відпусткою, у його розрахунковому періоді можуть бути відпустки за власний рахунок, призупинення трудових відносин, що

виключаються при розрахунку середньої заробітної плати. Також можуть бути премії, розмір яких заздалегідь невідомий.

Таким чином, **точно** Ліцензіату **розрахувати суму** відпускних та отриманих бонусів за кілька місяців до них **неможливо**, тому сума забезпечення є розрахунковою та наближеною й відповідно не має відображатися у рядку «Витрати на оплату праці» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», де відображаються фактичні витрати.

Комісія з перевірки зазначає, що за результатами аналізу даних, зазначених Ліцензіатом **у формі звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)** «Звіт про рівень розрахунків» та додатка 1 до неї (далі - форма звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)) за період **квітень-липень 2024 року** встановлено, що Ліцензіатом невірно враховано надлишок (переплата) оплаченої (але не розподіленої) електричної енергії за попередні періоди.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*За період квітень-липень 2024 року в формах звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків» було помилково враховано надлишок (переплата) оплаченої (але не розподіленої) електричної енергії за попередні періоди. 26.08.2025 форми звітності виправлено та відправлено на електронну пошту* monitoring_DS@nerc.gov.ua.».

Комісія з перевірки зазначає, що за результатами аналізу даних, зазначених Ліцензіатом **у формі звітності № 11-НКРЕКП (квартальна)** «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», виявлено:

у звіті за 2024 рік по 4 перервах _____ дільниці, по 5 перервах _____ дільниці, по 3 перервах _____ дільниці, по 1 перерві Первомайської дільниці, по 5 перервах _____ РЕМу Товариство невірно відображало тривалість перерв;

у звіті за 2023 рік ліцензіат невірно класифікував причини відключення, а саме в реєстрі перерв в електропостачанні _____ дільниці за листопад 2023 року по відключенню яке мало місце 12.11.2023 з 9:51 до 18:42 13.11.2023 відключення класифіковано, як «*технологічні порушення в мережах ліцензіата*», а мало бути класифіковане як «форс – мажор» та в реєстрі перерв в електропостачанні філії _____ за листопад 2023 року по відключенню яке мало місце 18.11.2023 з 15:09 до 12:18 19.11.2023 відключення класифіковано, як «технологічні порушення в мережах ліцензіата», а мало бути класифіковане як «з вини інших осіб».

Крім того, комісією з перевірки за результатами порівняння даних з реєстру перерв в електропостачанні (на підставі якого формується форма звітності № 11-НКРЕКП якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання») (далі - реєстр перерв в електропостачанні) та записами оперативних журналів встановлено:

по філія _____ району АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **за лютий та серпень 2021 року по 5 записах** реєстру перерв в електропостачанні невірно зазначені часу початку / кінця перерв з розбіжністю від 1 до 2 годин

по філії _____ району АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **за лютий та серпень 2022 року по 4 записах** реєстру перерв в електропостачанні невірно зазначені часу початку / кінця перерв з розбіжністю від 1 хвилини до 1 години;

по філії _____ району АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **за лютий та серпень 2023 року по 2 записах** реєстру перерв в електропостачанні невірно зазначені часу початку перерв з розбіжністю 27 та 42 хвилини;

по _____ дільниці _____ РЕМ АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **за лютий та серпень 2024 року по 6 записах** реєстру перерв в електропостачанні невірно зазначені часу початку / закінчення перерв з розбіжністю від 1 до 1440 хвилин та 2 перерви до реєстру не занесені.

Комісією з перевірки за результатами аналізу даних, зазначених Ліцензіатом у **формі звітності № 12-НКРЕКП-розподіл якість-розподіл (квартальна)** «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії» та у реєстрі

скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії ,за формою звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл виявлені розбіжності стосовно кількості звернень, розглянутих з питань щодо якості електричної енергії **у 2021 та 2024 роках**, а саме згідно формі звітності № 12-НКРЕКП-розподіл якість-розподіл (квартальна) за 2021 рік зареєстровано 30 письмових звернень від споживачів щодо незадовільної якості електричної енергії, що на 75 звернень менше, ніж загалом зазначено в формі звітності № 10-НКРЕКП. За 2024 рік зареєстровано 1652 письмових звернення, що на 79 звернень менше, ніж зазначено в формі звітності № 10-НКРЕКП.

Довідково: комісія з перевірки зазначає, що виправлені форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії» за I, II, III квартали 2021 року та за III квартал 2024 року направлені АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП листом від 26.08.2025 вих. № 01/01-21-4027.

За результатами аналізу **Звітів з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання** комісією з перевірки встановлено що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» у Звіті за 2024 рік по **59** замовникам відсутня інформація про надану послугу зі стандартного приєднання та по **23** замовникам відсутня інформація про надані технічні умови.

Товариством листом від 09.07.24 №01/01-21-3282 надано уточнений звіту, за результатами аналізу даних якого комісія з перевірки зазначає, щодо відсутності нереалізованих технічних умов відповідно до звіту з моніторингу приєднань за 2023 рік в звіті з моніторингу приєднань за 2024 рік та зазначення номерів технічних умов в звіті з моніторингу за 2024 рік, а саме:

№	Ідентифікатор ТУ	Обґрунтування	Замовник
1	001424	В звіті з моніторингу надання послуг за 2024 рік були **помилково видалені**, але при наданні скорегованого звіту, листом від 09.07.24 №01/01-21-3282, були враховані і відображені.	
2	001461	Послуга за номером 001461, яка була у звіті з моніторингу надання послуг з приєднання за 2023 рік, в рядку 932 і рядку 938 за номером ТУ001461 291121 1 14 20 1 00000 1, **були повтореннями**, тому в звіті з моніторингу надання послуг за 2024 рік це було виправлено..	
3	1575	В звіті з моніторингу надання послуг за 2024 рік були **помилково видалені**, але при наданні скорегованого звіту, листом від 09.07.24 №01/01-21-3282, були враховані і відображені.	
4	001459	В звіті з моніторингу надання послуг за 2024 рік були **помилково видалені**, але при наданні скорегованого звіту, листом від 09.07.24 №01/01-21-3282, були враховані і відображені..	
5	ТУ000447/1	В звіті з моніторингу надання послуг за 2024 рік були **помилково видалені**, але при наданні скорегованого звіту, листом від 09.07.24 №01/01-21-3282, були враховані і відображені..	
6	999	В звіті з моніторингу надання послуг за 2024 рік були **помилково видалені**, але при наданні скорегованого звіту, листом від 09.07.24 №01/01-21-3282, були враховані і відображені..	

Комісія з перевірки зазначає, що **04.09.2025** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листом № 01/01-21-4215 було **надано до НКРЕКП скориговані Звіти** з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання **за 2021, 2022, 2023 та 2024 роки,** оскільки попередньо надані звіти з моніторингу приєднань **містили інформацію про приєднання, які завершені у інших періодах.**

Відповідно до пункту 6.1 Порядку складання, подання, погодження, оприлюднення програми відповідності оператора системи розподілу, звіту про її виконання та погодження уповноваженої особи з питань відповідності, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1406, Уповноважений щорічно готує звіт про виконання Програми за попередній календарний рік та **не пізніше 01 березня року**, наступного за звітним, подає його виконавчому органу Оператора та Регулятору.

Комісія з перевірки зазначає, що Річний звіт про виконання Програми відповідності АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік був направлений уповноваженою особою з питань відповідності до НКРЕКП 27.10.2022 електронною поштою на електронну адресу: pv_zvit@nerc.gov.ua.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу) «*Відповідно до п. 6.1 розд. 6 Порядку № 1406, щорічний звіт про виконання Програми відповідності готує **та подає Уповноважена особа**, а не оператор системи розподілу. Звіт за попередній календарний рік має бути поданий Уповноваженою особою не пізніше 1 березня наступного року виконавчому органу Оператора та Регулятору. Таким чином, обов'язок своєчасного подання Річного звіту покладається саме на Уповноважену особу з питань відповідності.*».

За результатом аналізу первинних документів по заходах ІП на 2021 рік, комісією з перевірки **у звіті з виконання ІП на 2021 рік** встановила:

по заходах схваленої Інвестиційної програми _____ _____ _____невірно зазначено кількість одиниць у графах «кількість» профінансовані та освоєні фізичні обсяги;

по заходу схваленої Інвестиційної програми _____ _____ _____ (або аналог) невірно вказано суму освоєних коштів.

За результатом аналізу первинних документів по заходах ІП на 2022 рік, комісією з перевірки **у звіті з виконання ІП на 2022 рік** встановила:

по заходах схваленої Інвестиційної програми _____, _____ _____, невірно вказана запланована на прогнозний період вартість заходів;

не передбачений схваленою Інвестиційною програмою на 2022 рік захід _____ _____ на суму _____ грн станом на 20.01.2024 року в Детальному звіті щодо виконання Інвестиційної програми за I – IV квартали 2022 року та I – IV кв. 2023 рік, зазначено як запланований захід інвестиційної програми на 2022 рік, який не профінансовано та не освоєно.

Комісія з перевірки зазначає, що товариство **надало скоректовані звіти** про виконання схвалених Інвестиційних програм на 2021 та 2022 роки **листами** від 31.12.2024 № 01/01-21-6790 та від 31.12.2024 № 01/01-21-6789 відповідно.

Перевіркою встановлено, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» подало з порушенням термінів форму звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна**) за 2021 рік на 30 днів.**

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395,

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*Згідно Закону України від 03.03.2022 № 2115 «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», який діяв на період перевірки (2022-2024 рр.):*

1) фізичні особи, фізичні особи - підприємці, юридичні особи, крім тих, які наділені бюджетними повноваженнями згідно із законодавством, подають облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії», затвердженої Постановою № 450 (у редакції, що діяла до 01 березня 2022 року) зобов'язано ліцензіата подавати форму звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом. Таким чином АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **мало подати** вищезазначену звітність **до 25.02.2025**. У той же час Закону України від 03.03.2022 № 2115 «Про захист інтересів суб'єктів

подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни» набув чинності з дня його опублікування, а саме з 3 березня 2022 року.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до бази даних вхідної документації НКРЕКП Товариство **не подавало** до НКРЕКП звітність за формами: **Додаток 6 до Порядку «Інформація щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг» за 2022 та 2023 роки**, що свідчить про порушення АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП а саме:

пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженої Постановою № 375 від 12 червня 2018 року щодо обов'язку Ліцензіата щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП та оприлюднюють на своєму офіційному вебсайті інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Згідно Указу Президента України від 24.02.2022 № 2102-IX в Україні із 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року – введено воєнний стан.

У зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України прийнято Закон України від 03.03.2022 № 2115 «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», відповідно до якого:

1) фізичні особи, фізичні особи - підприємці, юридичні особи, крім тих, які наділені бюджетними повноваженнями згідно із законодавством, подають облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи;

2) у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвоєчасне подання звітності та/або документів, визначених підпунктом 1 цього пункту;

4) у період дії воєнного стану або стану війни **будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітового характеру уповноваженими органами не здійснюються**.

Враховуючи вищевикладене, **Департамент ліцензійного контролю** не вбачає в діях АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» порушень вимог пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженої Постановою № 375 від 12 червня 2018 року щодо обов'язку Ліцензіата щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП та оприлюднюють на своєму офіційному вебсайті інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку в частині подання звітності за формами: Додаток 6 до Порядку «Інформація щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ліцензіатом не забезпечено відображення достовірних даних у звітності за формі № 2-НКРЕКП за 2021 – 2024 роки, формі звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)) за період **квітень-липень 2024 року, формі звітності № 11-НКРЕКП (квартальна)** за 2021 – 2024 роки, **формі звітності № 12-НКРЕКП-розподіл якість-розподіл (квартальна) у 2021 та 2024 роках, Звітів з моніторингу надання**

ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 - 2024 роки та у звіті з виконання ІІІ на 2021та на 2022 роки. АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» подало з недотриманням встановлених термінів форму звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна**) за 2021 рік**

Отже, згідно 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 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафу), за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

2	**пункт 1 частини третьої статті 46 Закону України Про ринок електричної енергії № 2019-VIII**	у частині обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії
	підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 25.07.2017 № 932	у частині обов'язку Ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням;
	підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470	у частині обов'язку Ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством *(пит. 1.6 Акта № 209 стор. 31 – 39)*

Комісією з перевірки за результатами аналізу стану виконання Ліцензіатом рішень НКРЕКП встановлено, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **не виконало вимоги**:

- підпункту 4 пункту 2 **постанови НКРЕКП від 30 06.2021 року № 1078** «Про накладення штрафу на АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за порушення вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (зі змінами) відповідно до якого Ліцензіата зобов'язано **у строк до 01 квітня 2022 року** вжити заходів щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», про що **у строк до 20 квітня 2022 року** письмово повідомити, із наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області;

- пункту 4.8 Порядку складання, подання, погодження, оприлюднення програми відповідності оператора системи розподілу, звіту про її виконання та погодження уповноваженої особи з питань відповідності, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1406, яким передбачено, що оператор готує зміни до Програми шляхом викладення її у новій редакції та подає її на погодження Регулятору разом із порівняльною таблицею змін, відповідними супровідними документами, передбаченими пунктом 3.3 глави 3 цього Порядку, та підтвердними документами, що засвідчують настання таких змін, **протягом одного місяця з дня настання підстав**, визначених у пункті 4.7 цієї глави (протягом місяця, після закінчення кварталу, у випадку змін у переліку суб'єктів господарювання, що входять до складу вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання до складу якого входить Оператор).

Оператор повідомляє Регулятора про зміни у переліку суб'єктів господарювання, що входять до складу вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання до складу якого входить Оператор, **протягом 10 днів з дня виникнення таких змін** з наданням актуального складу вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання

- розпорядження НКРЕКП від 25.10.2022№ 90-р «Про усунення порушень АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», яким Товариство зобов'язано **у строк до 15 листопада 2022 року**: привести свої дії стосовно гр. _____ у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом приведення Технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від _____ № _____ у відповідність до вимог пункту 4.1.18 глави 4.1 та пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу в частині визначення точки приєднання на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та найближчої точки забезпечення потужності в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги;

надати гр. _____ послугу з улаштування вузла обліку електричної енергії, про що **у строк до 01 грудня 2022 року** повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*29.12.2021 були проведені позачергові Загальні збори Товариства, якими прийнято рішення, зокрема, про надання згоди та схвалення вчинення Товариством значного правочину, а саме укладення 06.12.2021 між Товариством з _____ договору купівлі-продажу (протокол _____) (копія додається).*

19.01.2022 між Товариством та _____ складено та підписано уповноваженими представниками Акт приймання-передачі частки в статутному капіталі _____ (копія додається). Відповідно до вказаного акту Товариство передало, а _____ прийняло у власність частку в статутному капіталі _____ у розмірі 100 відсотків, номінальною вартістю _____ грн.

Згідно з даними АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» у період з 2022 по теперішній час, _____ не забезпечило проведення державної реєстрації змін до відомостей, які містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб – підприємців та громадських формувань щодо власника 100 відсотків частки в статутному капіталі _____, а також не здійснило оплату згідно з умовами договору купівлі-продажу частки у статутному капіталі.

Товариством було виконано Розпорядження НКРЕКП від 25.10.22 № 90-Р шляхом внесення змін до Технічних умов відповідно до вимог пункту 4.1.18 глави 4.1 та пункту 4.5.6 глави 4.5. розділу IV Кодексу системи розподілу.

28.09.2022 рекомендованими листом (з описом вкладеного) замовнику, на адресу вказану в графі «адреса для листування» заяви про приєднання електроустановок певної потужності до Типового договору ... направлено Технічні умови в новій редакції від _____ № _____ та лист Товариства від 28.09.2022 № _____з проханням письмово повідомити Товариство у разі згоди в отримані запропонованих Технічних умов в новій редакції. Але лист замовником не отриманий та повернутий Товариству за закінченням терміну зберігання.

11.04.2023 представнику _____ (згідно довіреності від 26.07.2022) ... було запропоновано отримати лист та Технічні умови в новій редакції _____ 2. Представник відмовився в ознайомлені та отримані супровідного листа від 28.09.2022 № _____ з додатком Технічні умови №_____ в новій редакції про, що складений Акт про відмову від 11.04.2023.

Щодо влаштування вузла обліку електричної енергії, зазначаємо, що 21.11.2022 споживачем було надано доступ до вузла обліку електричної енергії ..., а працівниками Товариства проведені роботи з влаштування вузла обліку електричної енергії гр. _____, електроустановку опломбовано у відключеному стані, що відображено у акті контрольного огляду/технічної перевірки вузла обліку електричної енергії (заміни) засобів обліку в мережах вище 1000В від 21.11.2022 № _____ та акті про пломбування та встановлення індикаторів дій

постійного (змінного) магнітного або електричного полів засобів обліку в мережах 1000 В від 21.11.2022 № _____.

Таким чином, роботи з влаштування вузла обліку електричної енергії виконані в повному обсязі 21.11.2022, отже, Розпорядження НКРЕКП від 25.10.22 № 90-Р виконано.

І. У 2022 році до погодженої НКРЕКП Програми відповідності оператора системи розподілу АТ «Миколаївобленерго» вносилися зміни. Внесення змін пов'язано із прийняттям Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку установок зберігання» від 15.02.2022 №2046 (далі - Закон про УЗЕ). Відповідно до Закону про УЗЕ, прийнято постанову НКРЕКП від 12.07.2022 №707, якою внесені зміни до постанови НКРЕКП від 27.12.2017 № 1406 та передбачено необхідність внесення операторами системи розподілу у свої програми відповідності певні зміни щодо діяльності зі зберігання енергії.

22.07.2022 (вх.№ _____) на адресу Товариства надійшов лист НКРЕКП від 22.07.2022 №6903/13.1/7-22 щодо змін до постанови НКРЕКП від 27.12.2017 №1406 та необхідності надання до НКРЕКП протягом одного місяця з дня набрання чинності постанови НКРЕКП від 12.07.2022 №707 (дата набрання чинності 14.07.2022) змін до погодженої програми відповідності Товариства (копія листа додається).

11.08.2022 зважаючи на активні бойові дії на території Миколаївської області, уповноважена з питань відповідності _____ направила на НКРЕКП лист №_____ щодо неможливості надання документів для внесення змін до програми відповідності у строк зазначений у листі НКРЕКП від 22.07.2022 №6903/13.1/7-22 (копія листа додається).

Також, 11.08.2022 уповноважена з питань відповідності _____ звернулася листом №_____ до Міністерства енергетики України для отримання переліку змін у складі вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання (копія листа додається).

31.08.2022 (вх.№ _____) на адресу Товариства надійшов лист НКРЕКП від 31.08.2022 №9378/13.1/7-22 щодо необхідності внесення змін до програми відповідності (копія листа додається).

29.09.2022 (вх.№ _____) на адресу Товариства надійшов лист НКРЕКП від 29.09.2022 №11211/13.3/7 щодо складу вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання до якого входить АТ «Миколаївобленерго», в якому зауважено на необхідності подання до 10.10.2022 документів щодо внесення змін до програми відповідності (копія листа додається).

У зв'язку з масованими ракетними ударами по території України, у тому числі м. Миколаєва скоєними російською федерацією з початку жовтня 2022, особливо 10.10.2022, та вимушеними відпустками великої кількості працівників, Товариство не мало можливості підготувати необхідну документацію та звернулося до НКРЕКП листом від 10.10.2022 №_____ (копія листа додається) щодо відтермінування строку надання до НКРЕКП документації вказаної у листі від 29.09.2022 №11211/13.3/7.

На засіданні Дирекції АТ «Миколаївобленерго» (протокол №13) від 14.10.2022 (копія додається) затверджено Програму відповідності оператора системи розподілу АТ «Миколаївобленерго» (нова редакція) (копія додається).

26.10.2022 Товариства видано наказ №386 «Про внесення змін до внутрішніх документів АТ «Миколаївобленерго» пов'язаних з виконанням Програми відповідності». Вказаним наказом Товариства внесено зміни до наказу Товариства від 20.12.2018 №1097 та до Правил взаємодії Товариства з учасниками ринку електричної енергії.

Листом від 27.10.2022 №_____ (копія листа додається) Товариство звернулося до НКРЕКП щодо погодження змін до Програми відповідності оператора системи розподілу АТ «Миколаївобленерго».

Постановою НКРЕКП від 10.11.2022 №1420 «Про погодження змін до Програми відповідності АТ «Миколаївобленерго» (копія додається), погоджено зміни до Програми відповідності АТ «Миколаївобленерго», яка була погоджена постановою НКРЕКП від 17.05.2019 №752.

Наведене свідчить, що Товариством підготовлено документи щодо внесення змін до Програми відповідності, але з певним запізненням, що пов'язано з активними бойовими діями, які

відбувалися на території Миколаївської області, та з відсутністю персоналу, що перебував у вимушених відпустках. У подальшому внесення змін до Програми відповідності здійснювалось своєчасно без порушень.

ІІ. ***12.01.2023 (вх.№ 264-01.01/01-26)*** *на адресу Товариства надійшло повідомлення від _____ від 11.01.2023 №_____ про зміну власника зазначеного пакету акцій, до якого додано виписку про операції з цінними паперами депозитарної установи _____ _____ від 21.12.2022 № 3772, згідно якої контрольний пакет акцій Акціонерного товариства «Миколаївобленерго» (код ЄДРПОУ 23399393) у розмірі 70,0000 відсотків в кількості 111 048 001 акцій передано Міністерством енергетики України (код ЄДРПОУ 37552996) _____ _____ _____ _____ _____ _____ (далі - _____) шляхом внутрішнього перерахування на підставі постанови Кабінету Міністрів України від 29.11.2022 №1336 (копії додаються).*

29.11.2022 Кабінетом Міністрів України прийнято постанову № 1336 «Про утворення _____.

19.01.2023 з метою визначення складу вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до якого стало входити АТ «Миколаївобленерго», Товариство письмово звернулося до _____ листом вих.№ _____ (копія додається).

Також 19.01.2023 на виконання абз.2 п.4.8. Порядку складання, подання, погодження, оприлюднення програми відповідності оператора системи розподілу, звіту про її виконання та погодження уповноваженої особи з питань відповідності, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1406 (далі - Порядок 1406), Товариство надіслало на адресу НКРЕКП лист вих.№ _____ (копія додається) в якому зазначило, про надходження від _____ повідомлення від 11.01.2023 №11/01/23-2 про зміну власника пакету акцій у розмірі 70,0000 відсотків, та повідомило, що звернулося до _____ листом від 19.01.2023 вих.№ _____ з метою визначення складу вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до якого стало входити АТ «Миколаївобленерго».

Наведене свідчить, що Товариству стало відомо про зміни у переліку суб'єктів господарювання, що входять до складу вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить Товариство, лише 12.01.2023 після надходження повідомлення від _____. Товариство повідомило НКРЕКП про зміну складу вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання листом від 19.01.2023. Отже, Товариством дотримано вимоги абз.2 п.4.8. Порядок 1406 стосовно строків повідомлення НКРЕКП про зміни у складі вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання.

27.03.2023 НКРЕКП листом №3320/13.3/7-23 (копія додається) повідомило _____ , Товариство та _____ , що отримало від останніх повідомлення щодо змін у складі вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання до якого вони входять, у зв'язку зі створенням _____ та передачі йому пакетів акцій, що належать Державі. У вказаному листі НКРЕКП надало своє бачення складу інтегрованого суб'єкта господарювання до якого входять, зокрема Товариство.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на той факт, що Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 25.07.2017 № 932 втратили чинність з 09.04.2019 в діях АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **відсутні порушення вимог** підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 вищезазначених Ліцензійних умов.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариство не повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області, із наданням належним чином завірених копій підтвердних документів:

у строк до 20.04.2022, про вжиття заходів щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі _____;

у строк до 01.12.2022 про приведення Технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від _____ № _____ у відповідність до вимог пункту 4.1.18 глави 4.1 та пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу в

частині визначення точки приєднання на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та найближчої точки забезпечення потужності в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги та про надання гр. _____ послугу з улаштування вузла обліку електричної енергії. Товариством під час перевірки не надано документального підтвердження виконання вимог Розпорядження НКРЕКП від 25.10.22 № 90-Р.

протягом одного місяця з дня набрання чинності постанови НКРЕКП від 12.07.2022 №707 (дата набрання чинності 14.07.2022) змін до погодженої програми відповідності Товариства;

про зміну власника пакету акцій АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», **протягом 10 днів з дня виникнення таких змін.**

З оглядом на зазначене вище, Ліцензіатом **не забезпечено** вчасне виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.

Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

3	**підпункту 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються НКРЕКП, а саме: пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – Порядок № 491) у частині визначення платником внеску бази нарахування суми внесків на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал; пункту 2 Пояснення щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку № 491, у частині забезпечення достовірності інформації, наведеної у звіті. *(пит. 1.7 Акта № 209 стор. 41 – 43)*

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом **сплачено** внесок на регулювання у **ІІІ кварталі** 2023 року з **порушенням термінів на 42 дні.**

Комісією з перевірки на підставі аналізу первинних документів за період 2021-2024 років встановлено, що Ліцензіат повинен мав сплатити внески на регулювання на загальну суму _____ грн (без ПДВ), фактично відповідно до виписок Державної казначейської служби України за період 2020-2024 років Ліцензіатом було сплачено _____ грн (без ПДВ), заборгованість станом на 31.12.2024 року становила _____ грн (без ПДВ), яку було сплачено відповідно до платіжної інструкції № _____ від 23.04.2024.

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **невірно** відображало чистий дохід від провадження ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу у формі звітності № 20- НКРЕКП за період 2020-2024 роки, що призвело до наявності заборгованості.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № _____ і(мовою документу): «*…Щодо недотримання термінів сплати внесків на регулювання в ІІІ кварталі 2023 року АТ «Миколаївобленерго» повідомляло НКРЕКП листом від 31.07.2023 щодо неможливості сплати квартального внеску на регулювання, що пояснюється арештом коштів на рахунках Товариства та відхиленням платіжних інструкцій банківськими установами. Дана заборгованість була сплачена в IV кварталі 2024 року в повному обсязі. Станом на 31.12.2024 заборгованість відсутня.».*

		Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу Порядку (методики) визначення розміру штрафів, застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунене **до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%)**. Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.
4	**підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 5.2 (в редакції, що діяла до 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму; пункту 6.2 (в редакції, що діє з 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму; підпункту 3 пункту 8.3 (в редакції, що діяла до 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором; підпункту 3 пункту 9.3 (в редакції, що діє з 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором; пункту 2.5 (в редакції, що діяла до 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків; пункту 3.5 (в редакції, що діє з 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок

		користувача здійснювати поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків; підпункту 3.2.1 пункту 3.2 (в редакції, що діяла до 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором; підпункту 4.2.1 пункту 4.2 (в редакції, що діє з 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором; підпункту 5 пункту 3.5 (в редакції, що діяла до 01.07.2024) Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку , яким визначено обов'язок сторони, відповідальної за баланс, здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку; підпункту 7 пункту 3.5 (в редакції, що діяла з 01.07.2024) Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку , яким визначено обов'язок сторони, відповідальної за баланс, здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку; пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку (у редакції, що діяла до 01.07.2024, у частині виставлення розрахунків та здійснення платежів щодо оплати вартості небалансів відбувається відповідно до процедур та графіків, передбачених Правилами ринку, та згідно з умовами цього Договору. *(пит. 3.2 Акта № 209 стор. 129 – 167)*

Щодо отриманих послуг з передачі електричної енергії

На підставі типового договору, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, між _____ та АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» укладено Договір про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ (далі – Договір _____).

З 28.12.2021 року Додатковою угодою до Договору № 4 було затверджено нову редакцію Договору, зокрема п. 5.5 Пунктом 5.2 Типового договору визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:

1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:

2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця;

4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.

Пунктом 5.5 Типового договору визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

Повідомленням від 13.11.2023 № _____ _____ інформувало АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» про приєднання до умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії (далі Договір від _____). Дата акцептування 01.01.2024.

За цим Договором (п. 2.1) ОСП безперервно надає послугу з передачі електричної енергії (далі – Послуга), а Користувач зобов'язується здійснювати оплату за Послугу відповідно до умов цього Договору.

Користувач здійснює поетапну оплату 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 8 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду;

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **не здійснювало** у період з **січня 2021 року по грудень 2024 року** часткову **попередню оплату** планової вартості послуги (1-й, 2-й, 3-й, 4-й, 5-й плановий платіж) з передачі електричної енергії оператору системи передачі.

Комісія з перевірки зазначає, що **заборгованість** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» перед _____ **станом на 01.08.2025** за послугу передачі електричної енергії **за договором від** _____ № _____ за 2024 рік становить _____ **грн (з ПДВ)**.

Станом на 31.12.2024 обліковувалась **заборгованість** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу передачі електричної енергії **за договором від** _____ № _____ склала _____ **грн** (з ПДВ), яка погашена відповідно до **платіжних інструкцій** від 13.01.2025 № _____, від 14.01.2025 № _____, від 15.01.2025 № _____.

Щодо отриманих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

На підставі Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі між АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договір від _____ про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги.

Повідомленням від 13.11.2023 _____ інформувало АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» про приєднання до умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі Договір). Дата акцептування 01.01.2024.

Встановлено, що 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.

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **не здійснювало** у період **з січня 2021 року по грудень 2024 року** часткову попередню оплату планової вартості послуги (1-й, 2-й, 3-й, 4-й, 5-й плановий платіж) з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі.

Комісія з перевірки зазначає, що **заборгованість** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу передачі електричної енергії **станом на 01.08.2025** за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **за договором від** _____ №_____ складає _____ **грн (з ПДВ)**.

Станом на 31.12.2024 обліковувалась **заборгованість** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **за договором від** _____ № _____ склала _____ **грн** (з ПДВ), яка погашена **у січні 2025 року відповідно до платіжних інструкцій** від 13.01.2025 № _____, від 14.01.2025 № _____ та від 15.01.2025 № _____.

Щодо врегулювання небалансів електричної енергії

Комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2024 обліковувалась **заборгованість** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» перед _____ **за врегулювання небалансів** електричної енергії за договором від _____ (**покупка**) у розмірі _____ грн (з ПДВ).

Довідково: Комісія з перевірки зазначає, що **борг** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» перед _____ **за врегулювання небалансів електричної енергії за договором від** _____**№_____ (покупка) станом на 01.08.2025** складає _____ **грн (з ПДВ).**

Товариство надало Пояснення, мовою документа: «*…Постійні обстріли, починаючи з 24.02.2022 завдають збитків енергетичній інфраструктурі та призводять до серйозних пошкоджень мереж, підстанцій та, як наслідок, знеструмлення цілих районів області та міста Миколаєва. Пріоритетом під час воєнного стану для Товариства стало виконання аварійно-відновлювальних робіт по усуненню пошкоджень електричного обладнання, повітряних та кабельних ліній, трансформаторних підстанцій, виведених з ладу внаслідок ворожих обстрілів для забезпечення умов надійного електрозабезпечення споживачів. На що Товариство витрачає значні фінансові ресурси. Крім того, від початку повномасштабного вторгнення російської федерації на територію України виникла критична ситуація з розрахунками споживачів з АТ «Миколаївобленерго» за надані послуги з розподілу електричної енергії, що значно погіршило фінансове становище Товариства у 2022 - 2023 роках.*

Вкрай критична фінансова ситуація, яка склалася у 2022-2023 роках на Товаристві: пошкодження майна, різке падіння обсягів розподілу електроенергії, відсутність обігових коштів по причині неплатежів, унеможливила здійснення розрахунків перед _____ за послуги з передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно технологічного) управління, оплату за небаланс електричної енергії.

Крім того, в період з квітня 2023 по квітень 2024 Товариство було обмежене у здійсненні фінансових операцій у зв'язку з арештом коштів на рахунках. 18.04.2023 відділом примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України були винесені дві постанови про арешт коштів АТ «Миколаївобленерго» за заборгованість попередніх років перед _____ . На виконання постанов ДВС всі рахунки Товариства з 18.04.2023 були заблоковані, а кошти, що надходили стягувались ДВС в рахунок погашення заборгованості за рішеннями судів на користь стягувачів.... …Ці обставини, на які Товариство не

мало впливу, посприяли накопиченню боргу перед _____ за послуги з передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, оплату за небаланс електричної енергії.

Слід зазначити, що протягом 2024 року Товариство самостійно здійснило погашення існуючого боргу перед _____ на суму…..

Після зняття арешту з коштів АТ «Миколаївобленерго» здійснює оплату поточної заборгованості вчасно і в повному обсязі відповідно до умов діючих договорів та не нарощує заборгованості перед _____.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що **станом на 01.08.2025 заборгованість** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» перед _____ :

за послугу передачі електричної енергії за договором від _____ № _____за 2024 рік складає _____ **грн (з ПДВ)**;

за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором від _____№_____ складає _____ **грн (з ПДВ)**;

за врегулювання небалансів електричної енергії за договором від _____ №_____ складає _____ **грн (з ПДВ)**, що свідчить про порушення Ліцензіатом вимог підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

5	**пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»**	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	підпункту 3.2 розділу ІІІ Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі із споживачами електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 12 березня 2009 року № 299 (далі – Положення № 299)	яким визначено, що до складу ІКЦ входять начальник, його заступник (за наявності) та спеціалісти. Чисельність спеціалістів ІКЦ встановлюється з розрахунку 100 000 споживачів на одного спеціаліста, включаючи начальника ІКЦ та його заступника (за наявності). *(пит. 3.5 Акта № 209 стор. 205 – 206)*

Щодо функціонування Інформаційно-консультаційного центру по роботі із споживачами

Протягом 2021 – 2024 років Інформаційно-консультаційний центр (далі – ІКЦ) АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» здійснював діяльність на підставі «Положення про консультаційний центр з питань розподілу електричної енергії та енергозабезпечення», затвердженого наказом АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» від 02.06.2020 № 400, та «Положення про інформаційно-консультаційний центр», затвердженого наказом АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» від 01.04.2022 № 131.

Комісією з перевірки встановлено, що структура та чисельність працівників ІКЦ визначаються штатним розкладом, який затверджується в.о. генерального директора Товариства *та за період 2021-2024 років становила:*

Інформація щодо чисельності працівників ІКЦ АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» у 2021 – 2024 роках

Період	Кількість абонентів	Чисельність спеціалістів ІКЦ, од.	
		З розрахунку на 100 000 споживачів	Штат
Станом на 01.01.2021	489047	4	4
Станом на 31.12.2021	488809	4	4
Станом на 31.12.2022	487945	4	2
Станом на 31.12.2023	488631	4	2

Станом на 31.12.2024	487283	4	4

Перевіркою встановлено, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **недотримано вимоги щодо структури та чисельності працівників ІКЦ станом на 31.12.2022 та станом на 31.12.2023.**

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*Внаслідок надзвичайно складної ситуації з якою зіткнулась наша країна, у зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України у АТ «Миколаївобленерго» була відсутня можливість заповнити повністю штат ІКЦ з 31.03.2023. 04.03.2024 було взято до штату двох інженерів ІКЦ …, які і продовжують працювати по теперішній час.*».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунене **до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100%)**.

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту підпункту 3.2 розділу ІІІ Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі із споживачами електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

6	**пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»**	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата дотримуватись 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, а саме: пункту 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (із змінами) (далі – Порядок № 375) в частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році - не більше 10 %. *(пит. 3.5 Акта № 209, стор. 213 – 214)*

Главою 2 Порядку № 375 визначено стандарти якості надання послуг ОСР. Так відповідно пункту 2.1 глави 2 Порядку № 375 ОСР забезпечує дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг.

До загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:

рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %;

відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному періоді – не більше 10 %.

Дані щодо фактичного рівня виконання Ліцензіатом загальних стандартів якості надання послуг ОСР за 2021-2024 роки

Стандарт	Загальні стандарти				
	Встановлений НКРЕКП рівень	Фактичний рівень 2021 рік	Фактичний рівень 2022 рік	Фактичний рівень 2023 рік	Фактичний рівень 2024 рік
Рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд	не менше 75	80,62	**73,48**	83,38	83,45
Відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру	не більше 10	3,78	6,12	3,17	3,79

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не було дотримано загальні стандарти якості надання послуг ОСР протягом 2022 року.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № _____ (мовою документу): «*У 2022 році кол-центром АТ «Миколаївобленерго» було вжито максимальних зусиль щодо забезпечення мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів та загальних стандартів якості надання послуг в умовах воєнного стану, який розпочався у 1 кварталі 2022 року.*

Такі вимоги за три квартали 2022 року були дотримані. При цьому, такі вимоги були дотримані в умовах постійних обстрілів з боку окупаційних військ російської федерації, та нестачі персоналу кол-центру.

Однак, приймаючи до уваги широкомасштабні та цілеспрямовані обстріли по енергетичним об'єктам України з боку окупанта, аварійно частотні розвантаження енергосистеми, застосування графіків аварійних відключень і, як наслідок, масові знеструмлення населених пунктів, що призводить до великої кількості одночасних телефонних звернень до кол-центу, а також відсутність належної кількості операторів, призвело до недотримання кол-центром мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів та загальних стандартів якості надання послуг лише у четвертому кварталі 2022 року. Рівень сервісу у четвертому кварталі 2022 становив 54,07%. Саме результат четвертого кварталу вплинув на загальний річний показник рівня сервісу та призвів до відхилення від норми лише на 1,52%.».

Зважаючи на недотримання Товариством у 2022 році загальних стандартів якості надання послуг ОСР, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

7	**підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	яким встановлено обов'язок ліцензіата припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку, а саме: пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, яким визначено, зокрема, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника. *(пит. 3.16 Акта № 209, стор. 275 – 282)*

Щодо припинення електропостачання споживачів

Перевіркою встановлено, що Товариством протягом перевіряємого періоду **не забезпечено припинення електропостачання** споживачів на підставі вимог про обмеження (відключення) електроживлення від Постачальника, а саме:

		_____ **з 26.10.2023** на підставі вимоги про обмеження (відключення) електроживлення споживачів _____ від 11.10.2023 щодо припинення електроживлення об'єкту за ЕІС-кодом _____; _____ **з 13.12.2023** на підставі вимоги про обмеження (відключення) електроживлення споживачів _____ від 28.11.2023 щодо припинення електроживлення об'єкту за ЕІС-кодом _____; _____ _____ (стара назва _____) **з 30.01.2024** на підставі вимоги про обмеження (відключення) електроживлення споживачів _____ від 15.01.2024 щодо припинення електроживлення об'єкту за ЕІС-кодом _____ ; _____**з 20.11.2023** на підставі вимоги про обмеження (відключення) електроживлення споживачів _____ від 03.11.2023 щодо припинення електроживлення об'єкту за ЕІС-кодом _____ . індивідуального побутового споживача _____ **з 03.07.2024** на підставі вимоги про обмеження (відключення) електроживлення споживачів _____ щодо припинення електроживлення об'єкту за ЕІС-кодом _____. індивідуального побутового споживача _____**з 03.10.2024** на підставі вимоги про обмеження (відключення) електроживлення споживачів ТОВ «Миколаївської електропостачальної компанії» щодо припинення електроживлення об'єкту за ЕІС-кодом _____; індивідуального побутового споживача _____ **з 05.03.2024** на підставі вимоги про обмеження (відключення) електроживлення споживачів _____ щодо припинення електроживлення об'єкту за ЕІС-кодом _____ . індивідуального побутового споживача _____ **з 22.04.2024** на підставі вимоги про обмеження (відключення) електроживлення споживачів _____ щодо припинення електроживлення об'єкту за ЕІС-кодом _____ . За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № _____ (мовою документу): «*За 2021-2024 роки обсяги спожитої споживачами електричної енергії після дати припинення постачання електричної енергії електропостачальником (в ПК «Датахаб») становлять _____ кВт*год.* *Проте, зазначені обсяги були прийняті постачальниками та сплачені споживачами. Жодних заперечень або скарг ні від постачальників, ні від споживачів до Товариства не надходило.».* **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що перевіркою встановлено на підставі вимоги про обмеження (відключення) електроживлення споживачів ТОВ «Миколаївської електропостачальної компанії» АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» не забезпечило припинення електропостачання 8 споживачів, причому обсяг спожитої електричної енергії такими споживачами, після дати зазначеній у відключенні, покладені на електропостачальника. Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.
8	**пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»** **підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу

		електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу, а саме: підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 щодо недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР – розгляду скарг/звернень/претензій споживачів щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу. підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 щодо недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР – відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин. підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 щодо недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР – відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 6 годин у зимові місяці сумарно на добу. *(пит. 3.21 Акта № 209, стор. 326 – 329)*

Щодо комерційної якості надання послуг

Відповідно до пункту 5.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами затверджених постановою НКРЕКП 12.06.2018 № 373 (далі – Мінімальні вимоги) оператори систем розподілу щороку надають до НКРЕКП витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «Т3» «Якість послуг електропостачання» з формою, наведеною у додатку 5 до Постанови № 373. Тема «Т3» «Якість послуг електропостачання» складається з підтем: «Т3.1» - Якість електроенергії (напруга), «Т3.2» - Надійність (безперервність) електропостачання та «Т3.3» - «Інше».

Відповідно до звітних даних Товариства за підтемою «Т3.1» отримано звернень:

у 2021 році – 9433;

у 2022 році – 5885;

у 2023 році – 6093;

у 2024 році – 6019.

Відповідно до пункту 3.2 Мінімальних вимог усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії, як реєструються відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (за умови його ідентифікації, а також крім повторних та таких, які потребували консультацій).

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 Порядку № 375, **до гарантованого стандарту якості надання послуг оператора систем розподілу належить розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії з наданням інформації,** зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу.

Відповідно до реєстру скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії, що ведеться відповідно Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів»

(далі – Реєстр 10-НКРЕКП) Товариством зареєстрована наступна кількість скарг/звернень/претензій щодо якості електричної енергії (напруги),

за 2021 рік – 105;

за 2022 рік – 14;

за 2023 рік – 21;

за 2024 рік – 1731, серед яких 1709 скарг визнані необґрунтованими внаслідок письмових відмов споживачів.

За результатами перевірки Комісією з перевірки встановлено, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **недотримано гарантований стандарт**, встановлений підпунктом 3 пункту 2.3 Порядку № 375, щодо розгляду скарг/звернень/претензій споживачів щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, для:

у 2021 році – **9328 споживачів**;

у 2022 році – **5871 споживача**;

у 2023 році – **6072 споживачів**;

у 2024 році – **4288 споживачів**.

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **зобов'язане надати компенсацію 26 275 споживачам у подвійному розмірі** відповідно до вимог Порядку № 375.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «***У 2021 році кол-центром Товариства за підтемою «Т3.1»*** *«Якість електроенергії (напруга)» було зареєстровано 9433 звернень споживачів, з яких 4352 є повторними зверненнями у продовж 22 годин.*

У 2022 році кол-центром Товариства за підтемою *«Т3.1» «Якість електроенергії (напруга)» було зареєстровано 5885 звернень споживачів, з яких 2678 є повторними зверненнями у продовж 22 годин...*

У 2023 році кол-центром Товариства за підтемою «Т3.1» *«Якість електроенергії (напруга)» було зареєстровано 6093 звернень споживачів, з яких 2663 є повторними зверненнями у продовж 22 годин…*

У 2024 року кол-центром Товариства за підтемою «Т3.1» *«Якість електроенергії (напруга)» було зареєстровано 6019 звернень споживачів, з яких 4282 є повторними зверненнями у продовж 22 годин...*

Враховуючи вищевикладене просимо розглянути питання компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії сплати Товариством компенсації споживачам за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг з електропостачання відповідно до вимог Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 за звітний період 2021 - 2024 року частково, 13 426 споживачам а саме:

За 2021 рік надати компенсацію 5081 споживачу;

за 2022 рік надати компенсацію 3207 споживачам;

за 2023 рік надати компенсацію 3430 споживачам;

за 2023 рік надати компенсацію 1708 споживачам…

Товариством було недотримано гарантований стандарт щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин по одній перерві, а саме: Миколаївський РЕМ відключення яке мало місце 07.01.2024 з 16:30 до 13:49 08.01.2024. Відповідно до вимог Постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, ***460 споживачам****, заживленим від даного ТП, буде надана компенсація у подвійному розмірі.*

Товариством було недотримано гарантований стандарт якості надання послуг щодо строку відновлення електропостачання протягом 6 годин у зимові місяці після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів по 2 перервам, а саме:

		_____ дільниця _____ РЕМ відключення яке мало місце 17.12.2024 з 9:32 до 16:05 17.12.2024. Відповідно до вимог Постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, ***215 споживачам*** *заживленим від даного фідера ТП, буде надана компенсація у подвійному розмірі.* *_____ РЕМ відключення яке мало місце з 23.12.2024 з 9:58 до 16:22 23.12.2024. Відповідно до вимог Постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 375,* ***41 споживачу****, заживленому від даного фідера ТП, буде надана компенсація у подвійному розмірі.».* **Департамент стратегічного розвитку та міжнародної співпраці (ДСРМС) службовою запискою від 19.09.2025 № 651/13-25 зазначає (мовою документу): «***Відповідно до Пояснень Товариство визнає недотримання зазначених гарантованих стандартів та зобов'язане надати у подвійному розмірі згідно з вимогами Порядку № 375 компенсацію* ***460*** *споживачам (підпункт 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375) та* ***256*** *споживачам (підпункт 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375), порушення щодо яких зазначені в Акті № 209.* *Щодо порушення підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 щодо недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг оператором систем розподілу (далі – ОСР) – розгляд скарг/звернень/претензій споживачів щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – КСР) Відповідно до Пояснень Товариство визнає недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, визначеного підпунктом 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375, для 13 426 споживачів.* *Проаналізувавши інформацію, зазначену Товариством в Поясненнях, ДСРМС погоджується з наданими обгрунтуваннями.* *Таким чином, Товариство зобов'язане надати компенсацію у подвійному розмірі згідно з вимогами Порядку № 375* ***13 426*** *споживачам.».* Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.
9	**підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	якими передбачено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником, вимог, встановлених кодексом систем розподілу, а саме: пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.03.2017 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу) (чинного з 01.01.2021), 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); пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (чинного з 01.06.2021) в частині того, що надання послуги зі стандартного приєднання передбачає в тому числі і підготовку і видачу замовнику технічних умов за формою, наведеною в додатку 4 до цього Кодексу, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання; пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу (чинного з 01.06.2021) в частині того, що ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної

		частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу; пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу (чинного з 01.06.2021) в частині того, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо; пункту 4.5.8 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу (чинного з 01.06.2021) в частині того, що технічні умови на приєднання розробляються ОСР з урахуванням детальних планів території та планів розвитку системи розподілу. *(пит. 3.22 Акта № 209, стор. 356 – 360)*

Щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання

Комісія з перевірки зазначає, що під час моніторингу технічних умов представниками Держенергонагляду виявлено порушення вимог нормативно-технічних документів у галузі електроенергетики стосовно технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, про що зазначено у довідках Держенергонагляду від 28.08.2025 та 29.08.2025, які є додатками до Акту № 209 додається. а саме:

Дата укладення договору про приєднання	Дата направлення ТУ та рахунка (для ОСР)/ Дата направлення ТУ (для ОСП)	Номер технічних умов / Ідентифікатор	Примітка
2021			
Стандарт для міської місцевості, виконаних підрядним способом			
			- вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання; - безпідставна вимога п.1.5 щодо встановлення обмежувача потужності; - невідомо коли видані ТУ, вказана дата видачі ТУ 01.07.2021, а в ідентифікаторі ТУ дат видачі 24.06.21; - не надана заява на приєднання, проєктна документація, технічне завдання на проєктування та тіхнічні вимоги до проєкту, розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
			- відсутній пункт 8 з формулюванням: «Прогнозні межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки», що не відповідає Додатку 6 КСР, який був дійсний на час видачі ТУ з 01.01.2021; - в розділі II Вимоги до електроустановок електропередавальної організації відсутній пункт 2 із зазначенням: «Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проєктування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності», що не відповідає Додатку 6 КСР , який був дійсни на час видачі ТУ з 01.01.2021; - прогнозна межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін чітко не визначена.
Стандарт для сільської місцевості, виконаних підрядним способом			

			- вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання; -безпідставна вимога п.1.5 щодо встановлення обмежувача потужності; - ТУ не відповідають типовій формі, в ТУ відсутній № (ідентифікатор); - безпідставна вимога п.2 передбачити винос існуючих мереж; - не надані розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
Стандарт для міської місцевості, виконаних господарським способом			
			- вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання; - безпідставна вимога п1.1 щодо погодження проєкту внутрішнього електропостачання з ОСР; - безпідставна вимога п.1.5 щодо встановлення обмежувача потужності; - ТУ не відповідають типовій формі, в ТУ відсутній № (ідентифікатор); - безпідставна вимога п.2 передбачити винос існуючих мереж; - не надана заява на приєднання, проєктна документація, технічне завдання на проєктування, розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
Стандарт для сільської місцевості, виконаних господарським способом			
			- безпідставна вимога п.1.1 щодо вимоги передбачити в проєкті розділ електроопалення; - вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання; - безпідставна вимога п.1.5 щодо встановлення обмежувача потужності; -невідомо коли видані ТУ, вказана дата видачі ТУ 09.07.2021, а в ідентифікаторі ТУ дата видачі 29.06.21; -не надана заява на приєднання, проєктна документація, технічне завдання на проєктування, розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
2022			
Стандарт для міської місцевості, виконаних господарським способом			
			- вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання; - безпідставна вимога п.1.5 щодо встановлення обмежувача потужності; -невідомо коли видане Повідомлення про надання послуги з приєднання, вказана дата складання 26.05.2022, а в ідентифікаторі дата видачі 00.00.22; - не надані розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
Стандартні приєднання для сільської місцевості, виконані господарським способом			
			- вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання; -безпідставна вимога п.1.5 щодо встановлення обмежувача потужності; - невідомо коли видані ТУ, вказана дата видачі ТУ 13.01.2022, а в ідентифікаторі ТУ дата видачі 05.01.22; - не надана заява на приєднання та повний пакет документів до заяви, проєктна документація, технічне завдання на проектування, розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
2023			
Стандартні приєднання для міської місцевості, виконані господарським способом			
			-вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання; - безпідставна вимога п.1.5 щодо встановлення обмежувача потужності; -невідомо коли видані ТУ, вказана дата видачі ТУ 20.12.2021, а в ідентифікаторі ТУ дата видачі 17.12.21; -не надані розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
Стандартні приєднання для сільської місцевості, виконані господарським способом			
			-вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання; -безпідставна вимога п.1.5 щодо встановлення обмежувача потужності; -невідомо коли видані ТУ, вказана дата видачі ТУ 28.01.2022, а в ідентифікаторі ТУ дата видачі 18.01.22; -не надані розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
2024			
Стандартні приєднання для міської місцевості, виконанні підрядним способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів			
			- не надані розрахунки щодо вибору джерела електропостачання; - не надані розрахунки щодо вибору точки забезпечення потужності; - відсутня інформації щодо фактичних даних про електричне навантаження, проведеного у режимні дні максимумів ОЕС України, а також величин напруги у кінцевих споживачів, проведених згідно з вимогами КСР; - відсутні розрахунку визначення існуючих (без урахування величини замовленої до приєднання потужності замовником) електричних навантажень і схеми електропостачання, втрати напруги;

			- безпідставно вказана вимога п.1.1 «Проектом внутрішнього електропостачання передбачити розділ електроопалення відповідно до вимог п.8 ДБН В.2.5.-23:2010». Даний пункт ДБН не вимагає передбачати розділ електроопалення; - вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання.
Стандартні приєднання для міської місцевості, виконанні господарським способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів			
			- вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання; -невідомо коли видані ТУ, вказана дата видачі ТУ 01.02.2024, а в ідентифікаторі ТУ дата видачі 23.01.24; -не надані розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності. - в заяві на приєднання відсутня дата підписання заяви; - невідомо коли видане Повідомлення про надання послуги з приєднання, вказана дата складання повідомлення 01.04.2024, а в ідентифікаторі Повідомлення вказана дата видачі 00.00.00, а дата видачі ТУ в ідентифікаторі Повідомлення вказана 27.03.24, що не відповідає жодним ТУ.
Стандартні приєднання для сільської місцевості, виконанні підрядним способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів			
			-безпідставна вимога п.1.1 щодо вимоги передбачити в проєкті розділ електроопалення; -вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання; -відсутня дата в заяві на приєднання; -не надані розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
Стандартні приєднання для сільської місцевості, виконанні господарським способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів			
			-невідомо коли видані ТУ, вказана дата видачі ТУ 27.01.2022, а в ідентифікаторі ТУ дата видачі 14.01.22; -безпідставна вимога п.1.1 щодо вимоги передбачити в проєкті розділ електроопалення; -безпідставна вимога п.1.5 щодо встановлення обмежувача потужності; -не надані розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
Стандартні приєднання для сільської місцевості, виконанні господарським способом з урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів			
			-безпідставна вимога п.1.1 щодо вимоги передбачити в проєкті розділ електроопалення; -вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання; вимоги п.1.1 «Виконати реконструкцію ф. ПЛ-0,4 кВ ТП-230048 від опори 1 до опори 11» безпідставні та необгрунтовані, так як точка забезпечення потужності опора 9; - вимоги п.1.1 «Виконати заміну опори 11ф1 ПЛ-0,4 кВ ТП-230048 безпідставні та необгрунтовані, відсутні посилання на НТД; - вимоги п.2 «Прокладка живлячої мережі повинна бути виконана відкрито до щита без додатковиз з'єднань» безпідставні та необгрунтовані, відсутні посилання на НТД; - вимоги п.7 «В разі проходження ЛЕП по території забудовника передбачити проектом винос існуючих мереж за межі території замовника» безпідставні та необґрунтовані, відсутні посилання на НТД; -не надані розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
Нестандарт, виконаних підрядним способом			
			вимоги п.1.5 «для захисту струмоприймачів від атмосферної перенапруги, встановити обмежувач перенапруги типу ОПС-1» відсутні посилання на НТД та має ознаки зловживання монопольним становищем так як вимагає встановлення обладнання конкретного типу; - безпідставна вимога п.2 «В разі проходження ЛЕП по території забудовника передбачити проектом винос мереж, не зрозуміло навіть чиїх ЛЕП передбачити винос; -не надані розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
Нестандарт, виконаних господарським способом			
			вимоги п.1.5 «для захисту струмоприймачів від атмосферної перенапруги, встановити обмежувач перенапруги типу ОПС-1» відсутні посилання на НТД та має ознаки зловживання монопольним становищем так як вимагає встановлення обладнання конкретного типу; вимоги п.1.1 «встановити вимикач типу РБ з запобіжниками» відсутні посилання на НТД та має ознаки зловживання монопольним становищем так як вимагає встановлення обладнання конкретного типу; -не надані розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.

		Ліцензіат листом від 17 вересня 2025 року № _____ надано заперечення щодо виявлено представниками Держенергонагляду під час моніторингу технічних умов порушень вимог нормативно-технічних документів у галузі електроенергетики стосовно технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання. **Департамент Ліцензійного контролю зазначає**, що відповідно до пункту 4.5.10 глави 4.5 розділу IV Кодексу системи розподілу зокрема передбачено, що центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання. ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення. Ліцензіатом в поясненнях, наданих листом 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395, не надано висновку Держенергонагляду, яким би спростовувалась інформація зазначена у довідках Держенергонагляду від 28.08.2025 та 29.08.2025 та не зазначено про звернення до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновків. Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.
10	**підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме: пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо; пункту 4.5.11 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з яким, інформація в реєстрі технічних умов має, зокрема, оновлюватися кожного першого числа місяця. *пит. 3.22 Акта № 209, стор. 390 – 392*

		Щодо роботи сервісу «Особистий кабінет послуги з приєднання» Комісією з перевірки, при дослідженні роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» виявлено, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **при видачі технічних умов** замовникам у шифрі ідентифікатора **вказує дату, що не відповідає даті їх фактичної видачі**, а саме даті їх фактичного завантаження в сервіс «Особистий кабінет послуги з приєднання» та направлення на електронну адресу замовника, зокрема замовники _____ _____ _____ Комісія з перевірки зазначає, що ОСР **має забезпечити ведення електронного реєстру чинних технічних умов** на приєднання, інформація в якому має, зокрема, оновлюватися кожного першого числа місяця. Перевіркою при дослідженні офіційного вебсайту Товариства встановлено, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **не оновив інформацію** в реєстрі технічних умов, зокрема _____ (згідно зі звітом з моніторингу приєднань _____ є чинними). За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № _____ (мовою документу): «*Після проведення НКРЕКП онлайн перевірки функціонування Особистого кабінету замовника приєднання та наповнення офіційного вебсайту Товариства було оновлено інформацію в реєстрі технічних умов.*». **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що Актом № 209 зафіксовано, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» у виданих технічних умовах замовників послуги _____ _____, дати видачі технічних умов не відповідає даті їх фактичної видачі. Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.
11	**підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу**	щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу; пункту 4.2.4 глави 4.2 Кодексу у частині не дотримання строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності, для яких цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання; пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу системи розподілу, в частині не надання послуги з нестандартного приєднання для електроустановок замовника; пункту 4.3.2 глави 4.3 розділу IV Кодексу, яким визначено, що послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою, а саме розроблення та узгодження ОСР з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) (пункт 4.2.2 глави 4.2 розділу IV Кодексу) пункту 4.8.1 глави 4.4 розділу IV Кодексу системи розподілу, в частині не підключення електроустановок замовника до електричної мережі.

		(пит. 3.22 Акта № 209, стор. 392 –409, 440 – 441)

Щодо незавершених послуг зі стандартного приєднання станом на 31.12.2024 за договорами попередніх років.

Комісія з перевірки зазначає, що згідно зі звітів з моніторингу приєднань **по 105 замовникам** оплата коштів замовниками за договором про приєднання здійснена, а **послуга із стандартного приєднання** до електричних мереж Товариством **не надана**, зокрема по ТУ (стор. 392 – 396 Акту № 209):

№	Назва замовника	Дата ТУ	Ідентифікатор ТУ
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			
13			
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			
21			
22			
23			
24			
25			
26			
27			
28			
29			
30			
31			
32			
33			
34			
35			
36			
37			
38			
39			
40			
41			
42			
43			
44			
45			
46			
47			
48			
49			

50			
51			
52			
53			
54			
55			
56			
57			
58			
59			
60			
61			
62			
63			
64			
65			
66			
67			
68			
69			
70			
71			
72			
73			
74			
75			
76			
77			
78			
79			
80			
81			
82			
83			
84			
85			
86			
87			
88			
89			
90			
91			
92			
93			
94			
95			
96			
97			
98			
99			
100			
101			
102			
103			
104			
105			

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № _____ (мовою документу): «*По ТУ, що наведені в Акті перевірки, замовниками не здійснювалась оплати послуг із стандартного приєднання до електричних мереж тому послуги не надавались.*».

Департамент регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 18.09.2025 № _____ зазначає (мовою документу): «*Крім того, по 105 замовникам згідно зі звітів з моніторингу приєднань оплата коштів замовниками за договором про приєднання здійснена, а послуга із стандартного приєднання до електричних мереж не була надана…*

Ураховуючи зафіксовані в Акті перевірки порушення у рішенні НКРЕКП мають бути такі зобов'язання:

усунути порушення вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу шляхом надання послуг з приєднання електроустановок по зазначеним 105 замовникам вище та до 31 грудня 2025 року повідомити НКРЕКП про усунення виявлених порушення з наданням підтвердних матеріалів.».

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листом від 03 жовтня 2025 року №01/01-21-4669 зауваження до проєкту рішення (мовою документу): «*по замовникам зазначених на сторінках 392 - 396 Акту, оплата за приєднання відсутня і технічні умови не набрали чинності окрім замовників з номерами технічних умов: ТУ001182(1), 000297 010824 1 14 07 1 000000 1, ТУ000025 120122 114 16 100000 1, ТУ 001599(1), ТУ000589-261124-1-14-06-1-000000-1.*

Товариство просить врахувати вищенаведене в проекті розпорядження та повторно надає звіт з моніторингу надання послуг з приєднання за 2024 рік».

Департамент регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.10.2025 № зазначає (мовою документу): «*У зв'язку із наданням АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листом від 03.10.2025 № 01/01-21-4669 скоригованого Звіту щодо стану надання АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за 2024 рік, Департамент вважає за доцільне зобов'язання проєкту обґрунтування «усунути порушення вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу шляхом надання послуг з приєднання електроустановок по 105 замовникам послуги зі стандартного приєднання зазначених на сторінках 392 – 396 Акту» викласти у такій редакції: «усунути порушення вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу шляхом надання послуг зі стандартного приєднання електроустановок Горохова Ю.І.; Меліхової В.В.; Татаренко І.В.; Загоскіної Ю.А. та Управління освіти, культури, туризму, сім'ї, молоді та спорту Веселинівської селищної ради або врегулювати із замовниками договірні відносини*».

щодо взаємовідносин з гр. _____

Умовами пункту 4.2.1 глави 4.2 розділу IV Кодексу визначено, що ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.

Відповідно до положень пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

Згідно з звітною інформацією, наданою АТ «Миколаївобленерго» листом від 08.11.2024 № _____, взаємовідносини щодо приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж врегульовані на підставі Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від _____ № _____.

01.08.2024 Замовник здійснив оплату рахунку на сплату послуги з приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж.

У звітній інформації визначено, що для надання послуги з приєднання електроустановки до електричних мереж, відсутня необхідність відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів енергетики.

Отже, послуга з приєднання до електричних мереж мала бути надана до **01.10.2024** (включно)).

Згідно з положеннями глави 4.8 розділу IV Кодексу ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника у спосіб, указаний у заяві про приєднання, про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначене повідомлення про надання послуги з приєднання є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.

Положеннями пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу визначено, що фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним).

Послуга з приєднання вважається наданою з дати надання ОСР замовнику повідомлення з урахуванням вимог пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу.

Перевіркою встановлено, що **у звітній інформації відсутня позначка** про номер **ідентифікатора повідомлення про надання послуги** з приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до листа АТ «Миколаївобленерго» від 13.01.2025 № _____ повідомлено НКРЕКП про **надання послуги із стандартного приєднання** гр. _____, повідомлення про надання послуги № ПВ000262 090724 1 14 09 1 030125 від **03.01.2025**.

Комісією встановлено, що Товариством відповідно до п.5.4. типового договору про приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір), затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, оплата вартості яких була зроблена у розмірі 100% **у 2022 році**, строк виконання зобов'язань з надання послуги приєднання електроустановки було подовжено та виконано у 2023-2024 році, а саме:

№ з/п	Прізвище, ім'я, по батькові (найменування) замовника, адреса	Дата реєстрації заяви початку надання послуги з приєднання	Дата надання проєкту договору/ проєкту технічних умов приєднання	Дата укладання договору на приєднання, (підписання споживачем)	Дата оплати Замовникам и вартості приєднання	Кінцевий термін надання послуги	Інформація щодо надання послуги з приєднання (Дата підписання Замовниками Акта надання послуг)
1					13.01.2022	14.03.2022	_____ ___від **24.05.24**
2					18.01.2022	19.03.2022	_____ ___**03.07.2024**
3					07.02.2022	24.03.22	ПВ 000001 280122 1 14 10 1 290524 від **29.05.2024**
4					21.01.2022	22.03.22	_____ ___ від **05.12.2023**
5					24.01.2022	10.03.22	_____ ___**29.05.2024**
6					24.01.2022	25.03.25	_____ ___**05.06.2024**
7					18.01.2022	19.03.22	_____ ___**20.10.2023**
8					20.01.2022	21.03.22	_____ ___**07.08.2024**
9					31.01.2022	01.04.22	_____ ___**22.10.2024**

10					07.02.2022	08.04.22	___**08.05.2024**
11					04.02.2022	05.04.22	___ **27.12.2024**
12					10.02.2022	11.04.22	___ від **25.04.2023**
13					01.02.2022	02.04.22	___ від **22.05.2024**
14					01.02.2022	02.04.22	___ від **27.12.2024**
15					01.02.2022	02.04.22	___ від **02.12.2024**
16					01.02.2022	02.04.22	___ від **27.12.2024**
17					21.02.2022	22.04.22	___ від **03.06.2024**
18					18.02.2022	19.04.22	___ від **22.05.2024**

Щодо незавершених послуг зі нестандартного приєднання станом на 31.12.2024 за договорами попередніх років.

Перевіркою встановлено, що **станом на 31.12.2024** рік **кількість незавершених послуг** з нестандартного приєднання становить – **31**, з них: нестандартне приєднання до електричних мереж «під ключ»-1, нестандартне приєднання з приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником-30.

Комісією з перевірки встановлено, що по п’яти замовникам, яким ненадана послуга з нестандартного приєднання, направлені **листи про подовження строку виконання зобов’язань з надання послуги, у зв’язку обставинами непереборної сили,** а саме:

1. _____ з яким укладено договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» _____ , відповідно до якого кінцевий термін надання послуги зазначено «*Відповідно до проєктної документації згідно КСР*» та за яким здійснена оплата відповідно до платіжного доручення № _____ від 22.10.2021, направлено **лист від 26.05.2022** №_____ щодо неможливості виконання зобов’язань за договором у зв’язку із настанням форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) до їх офіційного закінчення та подовженням зобов’язань з надання послуги приєднання на строк дії обставин непереборної сили.

2. _____ з яким укладено договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу №_____ від _____, відповідно до якого кінцевий термін надання послуги 02.11.2022; та за яким здійснена оплата відповідно до платіжного доручення № _____ від 09.12.2020, направлено **лист від 26.05.2022** № _____ щодо неможливості виконання зобов’язань за договором у зв’язку із настанням форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) до їх офіційного закінчення та подовженням зобов’язань з надання послуги приєднання на строк дії обставин непереборної сили.

3. _____ з яким укладено договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу №_____ від _____ , відповідно до якого кінцевий термін надання послуги 01.03.2022 ; та за яким здійснена оплата відповідно до платіжного доручення № _____ від 25.05.2021, направлено **лист від 27.05.2022** № _____ щодо неможливості виконання зобов’язань за договором у зв’язку із настанням форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) до їх офіційного закінчення та подовженням зобов’язань з надання послуги приєднання на строк дії обставин непереборної сили.

4. _____ з яким укладено договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу №_____від _____, відповідно до якого кінцевий термін надання послуги 08.04.2022; та за яким здійснена оплата відповідно до платіжного доручення № _____ від 02.07.2021, направлено **лист від 20.05.2022** № _____ щодо неможливості виконання зобов'язань за договором у зв'язку із настанням форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) до їх офіційного закінчення та подовженням зобов'язань з надання послуги приєднання на строк дії обставин непереборної сили.

5. _____ з яким укладено договір від _____№ _____, відповідно до якого кінцевий термін надання послуги 20.04.2022 та за яким здійснена оплата відповідно до платіжного доручення №_____ від 21.12.2021, направлено **лист від 20.05.2022** № _____щодо неможливості виконання зобов'язань за договором у зв'язку із настанням форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) до їх офіційного закінчення та подовженням зобов'язань з надання послуги приєднання на строк дії обставин непереборної сили.

Комісія перевірки зазначає, що по п'яти замовникам ненадана послуга з нестандартного приєднання за результатами розгляду проєктно-кошторисної документації по замовникам яким ОСР надав зауваження та **повернув для доопрацювання**, а саме:

1. _____ листом щодо погодження проектної документації від 15.11.2022 №_____.

2. _____ листом щодо погодження проектної документації від 22.02.2022 №_____.

3. _____ листом щодо погодження проектної документації від 16.02.2022 №_____ .

4. _____ листом щодо погодження проектної документації від 22.07.2022 №_____ .

5. _____ листом щодо погодження проектної документації від 09.06.2022 №_____ .

Комісія перевірки зазначає, що по двом замовникам ненадана послуга з нестандартного приєднання у зв'язку з ненаданням розробленої проєктно-кошторисної документації на узгодження до ОСР, а саме _____ **та** _____ **.**

Комісія з перевірки зазначає, що серед незавершених послуг з нестандартного приєднання станом на 31.12.2024 за договорами попередніх років наявні **18 замовників**, у яких договори нестандартного приєднання **з проєктуванням лінійної частини приєднання** замовником, функціональне призначення об'єктів «Сонячна електростанція» із замовленою потужністю по _____ кВт кожна.

Відповідно до наданих ТУ Замовнику для створення можливості приєднання електроустановок Замовнику **необхідно виконати проектування лінійної частини** приєднання згідно з вимогами ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проектної документації на будівництво» (додаток 3_Е5. Основні креслення) принципові схеми електропостачання є складової робочого проекту на будівництво об'єктів виробничого призначення та лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури.

По вищезазначеним замовникам **ненадана послуга** з нестандартного приєднання **у зв'язку з ненаданням розробленої проєктно-кошторисної документації** на узгодження до ОСР, а саме _____ _____ _____ _____ _____ _____

У зв'язку зі зверненням замовників листами від 26.11.2024 № _____ _____ _____ _____ _____ _____

		_____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ щодо розірвання договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини замовником та повернення коштів, які були попередньо сплачені у розмірі 50% відсотків від визначеної плати за приєднання потужності, згідно розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, що склала _____ **грн** кожному замовнику. **28.11.2024** відповідно до п. 8.2. розділу 8. типового Договору між Замовниками та Товариством **укладені додаткові угоди, щодо розірвання договору** за ініціативою Замовників та **08.04.2025 повернуті кошти** вищепереліченим замовникам на відповідні рахунки згідно вказаними в листах реквізити для перерахування коштів. Комісія з перевірки зазначає, що по замовникам _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ Товариством направлені листи (від 23.05.2025 № _____, від 23.05.2025 № _____, від 23.05.2025 № _____ , від 23.05.2025 № _____, від 23.05.2025 № _____ , від 23.05.2025 № _____ , від 23.05.2025 № _____) з **додатковими угодами щодо розірвання договорів** та повернення коштів. Станом на період перевірки додаткові угоди замовниками **не підписані та не повернуті**. Комісія з перевірки зазначає, що оплата коштів замовниками за договором про приєднання здійснена, а послуга із нестандартного приєднання до електричних мереж не була надана. Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.
12	**пункту 5 статті 5 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів»** **підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	яким передбачено, що тимчасово, до 1 січня 2025 року, розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання; щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме: пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок), яким визначено порядок оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії, без плати за приєднання потужності, а також порядок оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання

		електричної енергії, зокрема у вигляді авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності; пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу, яким встановлено, що ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання; пункту 4.5.11 глави 4.5 розділу IV Кодексу, яким визначено, що ОСР має забезпечити ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання (далі – реєстр технічних умов). Інформація в реєстрі технічних умов має містити інформацію, зокрема, про EIC-код площадки комерційного обліку. *(пит. 3.22 Акта № 209, стор. 413 – 426)*

Щодо укладання договорів про приєднання до електричних мереж установок зберігання енергії

Відповідно до абзацу 6 пункту 4 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» **до 01 січня 2025 року** надання замовникам послуг з приєднання **станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання**, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, та/або установок зберігання енергії здійснюється з урахуванням особливостей, визначених пунктом 24 Порядку.

Пунктом 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок), визначено, що ОСР здійснює приєднання **станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання**, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів (далі - станція зарядки електромобілів), та/або **установок зберігання енергії замовників** до 01 січня 2025 року **без плати за приєднання потужності** та визначено особливості оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності, а саме:

У разі приєднання станцій зарядки електромобілів та/або установок зберігання енергії ОСР надає Замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:

1) рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»), **який сплачується Замовником на поточний рахунок ОСР упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов**, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, цього рахунка;

2) **після погодження замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання** та отримання технічного рішення про погодження проєктної документації - рахунок у розмірі 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання (далі - авансовий платіж). Здійснений замовником платіж 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») зараховується до суми авансового платежу. У разі, якщо сплаченої замовником вартості 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») недостатньо для покриття розміру авансового платежу, ОСР надає замовнику разом з технічним рішенням про погодження проєктної документації додатковий рахунок на сплату відповідної різниці коштів, який має бути сплачений замовником упродовж 5 робочих днів з дня його отримання. У разі, якщо сплачена замовником вартість 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») перевищує розмір авансового платежу, ОСР повертає замовнику надлишок сплачених ним коштів, протягом 5 робочих днів;

3) рахунок у розмірі 10 відсотків вартості лінійної частини приєднання до електричних мереж, як залишок вартості плати за приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання, який сплачується замовником на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.

Щодо приєднання станції зарядки електромобілів _____

Перевіркою встановлено, що на підставі наданої _____ заяви про приєднання від _____ Товариством підготовлені та надані замовнику технічні умови нестандартного приєднання від _____ № _____ разом із розрахунком вартості плати за приєднання (повна вартість послуги складає _____ грн з ПДВ) та рахунком на 50 відсотків оплату вартості послуги з приєднання.

Також із заявою про приєднання від _____ замовник надав **заяву щодо перенесення терміну оплати авансового платежу**, тому між замовником та АТ «Миколаївобленерго» укладено додаткову угоду, відповідно до листа замовника, щодо іншого

порядку оплати. Пунктом 1 додаткової угоди визначено, що замовник сплачує оплату за приєднання на поточний рахунок виконавця в такому порядку:

- оплата в розмірі 90 відсотків від визначеної складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання упродовж 20 робочих днів починаючи з наступного робочого дня після погодження замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проєктної документації;
- оплата у розмірі 10 відсотків вартості лінійної частини приєднання до електричних мереж, як залишок вартості за приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання, який сплачується замовником на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного з днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, що кошти, як плата за послуги за договором про приєднання до електричних мереж, Замовником **не сплачено**, відповідно до п. 1 додаткової угоди до договору від _____ про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником _____ .

Додаткові угоди стосовно збільшення строку надання послуги із приєднання до електричних мереж відсутні.

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

Аналогічні порушення зафіксовані під час приєднання установки зберігання енергії _____

Перевіркою встановлено, що на підставі наданої _____ заяви про приєднання від _____ Товариством були підготовлені та надані замовнику технічні умови нестандартного приєднання від _____ № _____ разом із розрахунком вартості плати за приєднання (повна вартість послуги складає _____ грн з ПДВ) та рахунком на 50 відсотків оплату вартості послуги з приєднання.

Також із **заявою** про приєднання **від** _____ замовник надав заяву **щодо перенесення терміну оплати авансового платежу**. Тому між замовником та АТ «Миколаївобленерго» укладено додаткову угоду, відповідно до листа замовника, щодо іншого порядку оплати.

Пунктом 1 додаткової угоди визначено, що замовник сплачує оплату за приєднання на поточний рахунок виконавця в такому порядку:

- оплата в розмірі 90 відсотків від визначеної складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання упродовж 20 робочих днів починаючи з наступного робочого дня після погодження замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проєктної документації;
- оплата у розмірі 10 відсотків вартості лінійної частини приєднання до електричних мереж, як залишок вартості за приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання, який сплачується замовником на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного з днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, що кошти, як плата за послуги за договором про приєднання до електричних мереж, Замовником **не сплачено**, відповідно до пункту 1 додаткової угоди до договору від _____ про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником № _____ .

Додаткові угоди стосовно збільшення строку надання послуги із приєднання до електричних мереж відсутні.

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

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*На підставі заяв _____ та _____ про приєднання електроустановок певної потужності Товариством були підготовлені та надані замовнику технічні умови нестандартного приєднання № _____, № _____*

_____ разом із розрахунками вартості плати за приєднання «під ключ» та рахунками на 50 відсотків вартості лінійної частини.

Зазначаємо, що розрахунки вартості плати за приєднання виконано з урахуванням вимог пункту 24 Порядку тимчасового приєднання, а саме: без урахування вартості плати за приєднання потужності…

На звернення замовників щодо внесення змін до договорів про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником _____, _____ було укладено додаткові угоди до договорів про приєднання щодо зміни порядку оплати за приєднання. Що відповідає вимогам пункт 9.1 типових договорів, а саме: умови цих договорів можуть бути змінені в частині строків та порядку оплати послуги з приєднання сторонами, які оформляються додатковими угодами.».

Щодо приєднання станції зарядки електромобілів

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

Згідно з пунктом 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс) послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.

Згідно з пунктом 4.5.11 глави 4.5 розділу IV Кодексу визначено, що ОСР має забезпечити ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання (далі – реєстр технічних умов). Інформація в реєстрі технічних умов має містити інформацію, зокрема, про EIC-код площадки комерційного обліку.

Пунктом 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу визначено, що точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання.

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

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

Крім того, пунктом 24 Порядку, визначено, що ОСР здійснює приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів (далі - станція зарядки електромобілів), та/або установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності та визначено особливості оплати замовниками послуг з приєднання станцій зарядки електромобілів авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності.

Щодо приєднання станції зарядки електромобілів _____

Перевіркою встановлено, що _____ до ОСР надійшла заява від _____ про приєднання до електричних мереж АТ «Миколаївобленерго» стаціонарної електрозарядної станції для швидкого зарядження електромобілів (електрозарядна станція), замовлена до приєднання потужність становить _____ кВт ІІІ категорія надійності, яка зареєстрована за №134.07/01-05.

У заяві зазначено, що мета приєднання – **зміна технічних параметрів** та Замовником зазначено в заяві про приєднання електроустановки певної потужності варіант приєднання з точкою приєднання, на межі земельної ділянки. Також прийнято рішення, що стороною, відповідальною за будівництво лінійної частини приєднання, буде оператор системи розподілу.

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

Таким чином, **зміна технічних параметрів** (збільшення величини замовленої до приєднання потужності) **не може бути реалізована з урахуванням пункту 5 статті 5 Закону**, оскільки за вказаним об'єктом існує величина дозволеної до використання потужності 10 кВт, яка використовується на цілі, не пов'язані з наданням послуг із заряджання автомобілів, і збільшення потужності існуючого об'єкта для цілей надання послуг із заряджання автомобілів матиме на меті можливість використання електроенергії за цим об'єктом лише для цілей, зазначених у пункті 5 статті 5 Закону.

Перевіркою встановлено, що на підставі наданої замовником заяви про приєднання Товариством були підготовлені та надані замовнику технічні умови нестандартного приєднання від _____ № _____ разом із розрахунком вартості плати за приєднання та рахунком на 50 відсотків оплату вартості послуги з приєднання, який оплачено замовником **07.05.2024**.

Комісія з перевірки зазначає, що послуга з приєднання електроустановки **надана**, про що свідчить повідомлення про надання послуги з приєднання від **04.11.2024** _____. Водночас, АТ «Миколаївобленерго» **01.02.2025** надано замовнику рахунок № _____ на оплату 10 відсотків лінійної частини приєднання, яка оплачена замовником **28.07.2025.**

Аналогічні порушення зафіксовані комісією з перевірки по заяві щодо приєднання станції зарядки електромобілів _____ **від** _____ відповідно до **технічних умов** нестандартного приєднання **від** _____ **№** _____.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № _____ (мовою документу): «*На підставі заяв про приєднання електроустановок певної потужності* _____ *Товариством були підготовлені та надані замовнику технічні умови нестандартного приєднання №* _____*, №* _____ *разом із розрахунками вартості плати за приєднання «під ключ» та рахунками на 50 відсотків вартості лінійної частини.*

Зазначаємо, що розрахунки вартості плати за приєднання виконано з урахуванням пункту 24 Порядку тимчасового приєднання, а саме: без урахування вартості плати за приєднання потужності.».

Щодо приєднання станції зарядки електромобілів _____ _____ _____

Комісія з перевірки зазначає, що на підставі наданої _____ _____ _____ заяви про приєднання _____ Товариством були підготовлені та надані

замовнику технічні умови нестандартного приєднання від _____ № _____ 14 _____ разом із розрахунком вартості плати за приєднання та рахунком на 50 відсотків оплату вартості послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що **у технічних умовах відсутня інформація про ЕІС-код площадки комерційного обліку**.

Послуга з приєднання електроустановки надана, про що свідчить повідомлення про надання послуги з приєднання від **25.07.2024** _____. При цьому АТ «Миколаївобленерго» **30.09.2025** надано замовнику рахунок № _____ на оплату 50 відсотків лінійної частини приєднання, який сплачено Замовником **02.10.2024.**

Аналогічне порушення в частині ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання **зафіксовано** по технічних умовах нестандартного приєднання від _____ № _____ які надані _____ та у яких **відсутня інформація** про ЕІС-код площадки комерційного обліку.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*Надання послуг з приєднання до електричних мереж Товариства станцій зарядки електромобілів виконувалось відповідно до вимог пункту 5 статті 5 ЗУ «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів» без складової плати за потужність, а лише за складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.».*

Департамент регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 18.09.2025 № _____ зазначає (мовою документу): «*В Акті планової перевірки АТ «Миколаївобленерго» від 10.09.2025 № 209 за 2021-2024 роки зафіксовані порушення в діях АТ «Миколаївобленерго» щодо надання послуг з приєднань установок зберігання енергії та станцій зарядки електроавтомобілів:*

_____

_____

_____ _____

_____ _____

Враховуючи зафіксовані в Акті перевірки порушення у рішенні НКРЕКП мають бути такі зобов'язання:

усунути виявлені порушення шляхом здійснення нарахувань _____ _____ _____ _____ _____ *складової плати за нестандартне приєднання – плати за нестандартне приєднання потужності, об'єктів замовників згідно з вимогами чинного законодавства та врахувати у звітах з моніторингу приєднань фактичну вартість послуг з приєднань, яка відповідає вимогам чинного законодавства, про що повідомити НКРЕКП з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 31.12.2025;*

усунути виявлені порушення щодо _____ _____ *шляхом приведення у відповідність до вимог пункту 24 Порядку тимчасового приєднання, яким визначено порядок оплати замовниками послуг з приєднання станцій зарядки електромобілів, про що повідомити НКРЕКП з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 31.12.2025.*».

Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

13	**пункту 3 постанови НКРЕКП від 09.12.2020 № 2373 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням**	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.

	стимулюючого регулювання» (зі змінами)	
	пункту 2 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2602 «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;
	пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1803 «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;
	пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2335 «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. *(пит. 3.25 Акта № 209, стор. 458 – 159, 492 – 494, 554 – 555, 608 – 610)*

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

		(інформація з обмеженим доступом)
14	**пункту 1.5 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок № 899)** **підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	яким передбачено, що виведення з експлуатації активів (елементів активів) - припинення використання активів (елементів активів) у зв'язку з відчуженням (вибуттям), іншими причинами, що передбачає вилучення цих активу (елементів активів) із регуляторних баз активів, які створено на дату або після переходу до стимулюючого регулювання. у частині надання до НКРЕКП документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної 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: пункту 2.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», яким визначено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна). *(пит. 3.25 Акта № 209, стор.* 35 – 39 *Додатку 3.25.1*)

Перевіркою встановлено, що протягом періоду **з 17.08.2022 по 31.12.2024,** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **не було виведення з експлуатації активів** (елементів активів), по якими Товариством було припинено використання, **у зв'язку із їх фактичним надходження на тимчасово окупованій російською федерацією території** Миколаївської області, що передбачає вилучення цих активів (елементів активів) із регуляторних баз актив, які створені на дату або після переходу до стимулюючого регулювання.

Відповідно до даних Протоколу № 2, активи Товариства, які знаходяться на тимчасово окупованої території, **виведені 30.06.2025 із активів, включених до регуляторної бази активів на дату та після переходу до стимулюючого регулювання РБА^0 до 01.01.2021, загальною залишковою балансовою вартістю _____ грн.** Комісія з перевірки зазначає, що вартість цих активів була включена до реєстрів РБА^0 , які надавались до НКРЕКП у 2022 – 2024 роках, та їх балансова залишкова **вартість врахована у розрахунках тарифів на 2023 , 2024 та 2025 роки, що вказує на порушення Товариством вимог пункту 1.5 Порядку № 899.**

Крім того, Товариство у формах звітності у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2022 – 2024 роки у рядку 7 «Сума створених активів на дату переходу до стимулюючого регулювання» відображало вартість активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, з урахуванням вартості активів, які знаходяться на тимчасово окупованій території Миколаївській області).

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*Згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від* ***17.09.2024*** *№ 1613 пункт 2.4. Порядку було доповнено наступним положенням:* ***не включаються*** *до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання активи, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України.*

Товариство листом від 26.08.2025 № _____ надало НКРЕКП копію Протоколу засідання постійно діючої комісії для визначення вартості виведених активів, включених до регуляторної бази активів на дату та після переходу до стимулюючого регулювання з 01.01.2021, за II квартал 2025 року АТ «Миколаївобленерго» від 30.06.2025 № 2, у якому вивело у повному обсязі 50 активів, які розташовані на тимчасово окупованих територіях Миколаївської області.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 1.5 розділу I Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899 регуляторна база активів - сукупна вартість активів суб'єкта природних монополій, суб'єкта господарювання на суміжних ринках у сфері комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, які використовуються для сфери діяльності, що підлягає регулюванню відповідно до Закону України «Про природні монополії».

Водночас, зважаючи на той факт, що Товариством у 2022 припинено використання частини активів, у зв'язку із їх фактичним надходження на тимчасово окупованій російською федерацією території Миколаївської області, дані **активи мали бути вилучені** із регуляторних баз актив, які створені на дату або після переходу до стимулюючого регулювання, а їх балансова залишкова вартість **не мала бути врахована у розрахунках тарифів** на 2023 , 2024 та 2025 роки.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунене **до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%)**. Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 1.5 Порядку № 899, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.		
15	**підпункту 43 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії №1470 (в редакції яка діяла до 31 грудня 2021 року)**	щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою, а саме: вимог 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. вимог пункту 4.3. порядку 955, (що діяв до 25.08.2022) яким встановлено, що при неповному виконанні ліцензіатом ІП за звітний період надалі першочергово здійснюється фінансування заходів з будівництва, модернізації і реконструкції електричних мереж та обладнання і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії; вимог пункту 4.4. порядку 955, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів. вимог пункту 4.8. порядку 955, яким встановлено, що об'єкти (заходи), які були профінансовані ліцензіатом, але не передбачені схваленою ІП або передбачені схваленою ІП у меншій кількості, не враховуються як виконання ІП, крім випадків відхилення не більше ніж ± 5 % від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4-20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації.
	підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470,	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: 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; пункту 4.3. порядку 955, (у редакції, що діяла до 25.08.2022) яким встановлено, що при неповному виконанні ліцензіатом ІП за звітний період надалі першочергово здійснюється фінансування заходів з будівництва, модернізації і реконструкції електричних мереж та обладнання і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії; пункту 4.3. порядку 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024), яким встановлено, що при неповному виконанні ліцензіатом ІП за звітний період надалі першочергово здійснюється фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії; пункту 4.3. порядку 955, яким встановлено, що при неповному виконанні ліцензіатом ІП за звітний період надалі першочергово здійснюється фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії;
	підпункту 41 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (в редакції, що діяла до 31.12.2021) **та** **підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470,**	яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму з урахуванням плану розвитку системи розподілу та подавати її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з розподілу яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду, а саме: пункту 2.9 Порядку 955 (у редакції що діяв станом на 14.09.2021), яким встановлено, що ІП формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає, в тому числі і пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми; пункту 2.8 Порядку 955 (у редакції що діяв станом на 19.09.2022), яким встановлено, що ІП формується відповідно до розділів, визначених им Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає, в тому числі і пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми; пункту 2.9 Порядку 955 (у редакції що діяв станом на 18.09.2023 та станом на 30.09.2024), яким встановлено, що

		Пояснювальна записка до ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІП; пункту 2.10 Порядку 955 (у редакції що діяв станом на 14.09.2021), яким встановлено, що до ІП ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІП; пункту 2.9 Порядку 955 (у редакції що діяв станом на 19.09.2022), яким встановлено, що До ІП ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів які, зокрема, мають містити: проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині; експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства; накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації; акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування та інші матеріали; цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі; відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів. пункту 2.10 Порядку 955 (у редакції що діяв станом на 18.09.2023 та станом на 30.09.2024), яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІП обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства, акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали. *(пит. 3.31 Акта № 209, стор. 675 – 838)*

Виконання Інвестиційної програми на 2021 рік

Інвестиційна програма АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 30.06.2021 № 1069 «Про схвалення Інвестиційної програми

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» у сумі _____ **грн** (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
Реактивна електроенергія	
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 року згідно постанови НКРЕКП від 30.06.2021 № 1078	
Економія коштів за результатом діяльності у 2019 та 2020 року згідно постанови НКРЕКП від 30.06.2021 № 1078	
Усього	

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік по розділах, наданих Товариством вихідним листом від 25.01.2022

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період , тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування за звітний період	Недофінансування (+)/ Перефінансування (-), тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання					
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат 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	Модернізація та закупівля колісної техніки					
7	Інше					
Усього						

Протягом 2021 року АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІП на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ), що складає _____ **%** від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить _____ **грн** (без ПДВ).

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік, станом на 31.12.2021 встановлено:

1. Фінансування склало _____ **грн.** (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми _____ **грн.** (без ПДВ).
2. Сума невиконання складає _____ **грн.** (без ПДВ).
3. Сума перефінансування становить _____ **грн.** (без ПДВ).
4. Сума недофінансування становить _____ **грн.** (без ПДВ).
5. Освоєння коштів становить _____ **грн.** (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування _____ **грн.** (без ПДВ).
6. Профінансовані та не освоєні кошти _____ **грн** (без ПДВ)
7. Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 % становить _____ **грн** (без ПДВ).
8. Перевищення вартості заходів понад 5 % становить _____ **грн.** (без ПДВ).
9. Перевищення вартості заходів понад 10 % становить _____ **грн**. (без ПДВ).
10. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових по наступним об'єктам:

- _____-0,315/0,336 км (відхилення +6,67%);
- _____ – 1,360/1,232 км (відхилення -9,41%);

- _____ – 1,822/1,663 км (відхилення -8,73%);

- _____ – 1,735/1,500 км (відхилення -13,54%);

11. Фінансування заходів, не передбачених ІП 2021 року не встановлено.

12. Загальна сума економії _____ **грн** (без ПДВ).

13. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2021 рік, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____**грн** (без ПДВ).

14. Перевитрати, що не покриті економією _____ **грн** (без ПДВ).

Розділ ІП 2021 року	**Економія заходів ІП 2021 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 31.12.2021 залишилися **невиконаними або частково невиконаними 123 заходів** ІП на 2021 рік, загальною **вартістю** _____ **грн (без ПДВ)**, що становить _____ **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік _____ **грн** (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ);
- перетоки реактивної е/е у сумі _____ грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) _____ грн (без ПДВ).
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 року згідно постанови НКРЕКП від 30.06.2021 № 1078 – _____грн (без ПДВ).
- Економія коштів за результатом діяльності у 2019 та 2020 року згідно постанови НКРЕКП від 30.06.2021 № 1078 – _____ грн (без ПДВ).

Сума невиконання ІП на 2021 рік станом на 31.12.2021 складає _____ **грн (без ПДВ)**.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*Інвестиційної програмою АТ «Миколаївобленерго» на 2021 рік був передбачений захід _____ у сумі _____ грн. без ПДВ. Для виконання цього заходу 30.07.2021 оголошено процедуру закупівлі (ідентифікатор закупівлі - _____). За результатами торгів укладено договір з _____ від _____ №_____у сумі _____ грн. без ПДВ…*

Станом на 31.12.2021 всі роботи з реконструкції підстанції на суму 24 934,04 тис. грн. без ПДВ виконані та профінансовані, окрім заміни силових трансформаторів у зв'язку із затримкою їх виготовлення виробником, що було спочатку пов'язано із поширенням гострої респіраторної вірусної хвороби COVID-19 та карантинними обмеженнями на території Республіки Казахстан та КНР з 01.09.2021 по 24.11.2021, а потім із введенням в країні надзвичайного стану та інших обмежень. Крім того, напружене становище, викликане загрозою військового конфлікту на російсько-українському кордоні, затримало отримання

дозволів на перевезення вантажів з республіки Казахстан в Україну через території російської федерації.

Враховуючи обставини непереборної сили постачальник силових трансформаторів _____ 14.12.2021 звернулося до _____ з листом щодо підтвердження обставин непереборної сили, що призвели до неможливості постачання силових трансформаторів _____ кВ в термін передбачений договором. З огляду на підтверджуючі документи _____ видане свідоцтво про настання обставин непереборної сили від 31.12.2021 № 06-11/999 (додаток №1).

Відповідні обставини також підтверджуються сертифікатом про форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) від 12.01.2022 № 2300-22-0004, виданим Запорізькою торгово-промисловою палатою (додаток №2).

Крім того, через початок повномасштабного вторгнення російської федерації у 2022 році на територію України відповідні силові трансформатори так і не були поставлені в Україну.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до свідоцтва про настання обставин непереборної сили від 31.12.2021 № 06-11/999 виданого ТОВ «Зовнішньоторговельна палата Казахстану» та сертифікату про форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) від 12.01.2022 № 2300-22-0004, виданого Запорізькою торгово-промисловою палатою, визначено період дії форс мажорних обставин з 01.09.2021 по 24.11.2021. У той же час після завершення дії форс мажорних обставин трансформаторне обладнання поставлено не було, що свідчить про не виконання АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» заходу схваленої ІП на 2021 рік _____

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*АТ «Миколаївобленерго» в межах виконання Інвестиційної програми 2021 року не закуповувались транспорті засоби з питомою вартістю більше схваленої, отже перевищення не мало місце, а лише економія*».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням відсутності перевитрат по заходу схваленої ІП на 2021 рік _____ сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2021 рік, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ **грн** (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн (без ПДВ)*.

Перевитрати, що не покриті економією **становлять** _____ **грн** (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 209

_____ **грн** (без ПДВ).

Розділ ІП 2021 року	Економія заходів ІП 2021 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						

Виконання Інвестиційної програми на 2022 рік

Інвестиційна програма АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік та джерела її

фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2499 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі _____ **грн** (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування наведена

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної е/е	
Усього	

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами) термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік продовжено до 31 грудня 2023 року.

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік по розділах станом на 31.12.2023, наданого листом від 24.01.2024

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування за звітний період	Недофінансування (+)/ Перефінансування (-),, тис. грн (без 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						

Комісія з перевірки зазначає, що протягом 2022-2023 років АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІП на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ), що складає _____ **%** від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить _____ **грн** (без ПДВ) або **100,00 %** від загальної суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

1. Фінансування склало _____ грн. (без ПДВ), що складає _____ **%** від запланованої суми _____ **грн.** (без ПДВ).
2. Сума невиконання ІП 2022 року складає _____ **грн.** (без ПДВ).
3. Сума недофінансування становить _____ грн. (без ПДВ).
4. Освоєння коштів становить _____ грн. (без ПДВ) або 100% від загальної суми фінансування _____ грн. (без ПДВ).
5. Профінансовані та не освоєні кошти _____ **грн** (без ПДВ)
6. Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 % становить _____ **грн** (без ПДВ).
7. Перевищення вартості заходів понад 5 % становить _____ **грн.** (без ПДВ).
8. Перевищення вартості заходів понад 10 % становить _____ **грн**. (без ПДВ).
9. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових:

_____

_____

_____

_____

10. Фінансування заходів, не передбачених ІП 2022 року не встановлено.

11. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2022 рік, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ **грн** (без ПДВ).

12. Перевитрати, що не покриті економією становить _____ **грн.** (без ПДВ).

Розділ ІІ 2022 року	Економія заходів ІП 2022 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)	Перевитрат що не покри економією, тис. грн (бе ПДВ)
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
I						
II						
III						
IV						
V						
VI						
VII						
Усього						

13. Станом на 31.12.2023 залишилися **невиконаними, в т.ч. частково невиконаними, 168 заходів** ІП на 2022 рік, загальною **вартістю** _____ **грн (без ПДВ)**, що становить _____ **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік _____ **грн** (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

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

Сума невиконання ІП на 2022 рік станом на 31.12.2023 складає _____ грн (без ПДВ).

Виконання Інвестиційної програми на 2023 рік

Інвестиційна програма АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 29.08.2023 № 1575 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі _____ **грн** (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування наведена

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної е/е	
Усього	

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік по розділах станом на 20.01.2024, наданого листом від 24.01.2024

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування за звітний період	Недофінансування (+)/ Перефінансування (-),, тис. грн (без 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						

Комісія з перевірки зазначає, що протягом 2023 року АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІП на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ), що складає _____ **%** від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить _____ **грн** (без ПДВ) або _____ **%** від загальної суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

1. Фінансування склало _____ грн. (без ПДВ), що складає _____ **%** від запланованої суми _____ **грн.** (без ПДВ).
2. Сума невиконання ІП 2023 року складає _____ **грн.** (без ПДВ).
3. Сума недофінансування становить _____ **грн.** (без ПДВ).
4. Освоєння коштів становить _____ грн. (без ПДВ) або 100% від загальної суми фінансування _____грн. (без ПДВ).
5. Профінансовані та не освоєні кошти **грн** (без ПДВ)
6. Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 % становить _____ **грн** (без ПДВ).
7. Перевищення вартості заходів понад 5 % становить _____ **грн.** (без ПДВ).
8. Перевищення вартості заходів понад 10 % становить _____ **грн**. (без ПДВ).
9. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових:

_____ – 6 шт. / 3 шт.

10. Фінансування заходів, не передбачених ІП 2023 року не встановлено.
11. Загальна сума економії _____**грн** (без ПДВ).
12. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2023 рік, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____**грн** (без ПДВ).
13. Перевитрати, що не покриті економією _____ **грн** (без ПДВ).

Розділ П 2022 року	**Економія заходів ІП 2022 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 покрит економією, тис. грн (без ПДВ)**
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
I						
II						
III						
IV						
V						
VI						
VII						
Всього						

14. Станом на 31.12.2023 залишилися **невиконаними, в т. ч. частково невиконаними, 109 заходів** ІП на 2023 рік, загальною **вартістю** _____ **грн (без ПДВ)**, що становить _____ **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік _____ **грн** (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ);
- перетоки реактивної е/е у сумі _____ грн (без ПДВ);

- прибуток (обов'язкові реінвестиції) _____ грн (без ПДВ).

Сума невиконання ІП на 2023 рік станом на 31.12.2023 складає _____ грн (без ПДВ).

Виконання Інвестиційної програми на 2024 рік

Інвестиційна програма АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 04.06.2024 № 1066 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік» у сумі _____ **грн** (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування наведена

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

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік по розділах, наданих Товариством вихідним листом від 24.01.2025

№ з/п	**Найменування цільових програм**	**Заплановано на звітний період, тис.грн (без ПДВ)**	**Виконано за звітний період 01.01.2024-31.12.2024, тис.грн (без ПДВ)**		**Відсоток фінансування**	Недофінансування (+)/ Перефінансування (-), **тис.грн (без ПДВ)**
			профінансовано	освоєно		
1	1. Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання					
2	2. Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії					
3	3. Впровадження та розвиток АСДТК					
4	4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій					
5	5. Впровадження та розвиток систем зв'язку					
6	6. Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки					
7	7. Інше					
	Разом					

Протягом 2024 року АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІП на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ), що складає _____ **%** від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить _____ **грн** (без ПДВ).

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

1. Фінансування склало _____ грн. (без ПДВ), що складає _____ **%** від запланованої суми _____ **грн.** (без ПДВ).

2. Сума невиконання ІП 2024 року складає _____ **грн.** (без ПДВ).

Щодо виконання заходу _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ (запланованою вартістю, відповідно до схваленої ІП на 2024 рік _____ грн (без ПДВ)), в зв'язку з виявленими відхиленнями від схвалених фізичних обсягів виконання зазначеного заходу при запланованому обсязі заходу 10,625 км, фактично виконано 10,191 км, що менше запланованого обсяг на 4,09%, без внесення змін зміни до ІП 2024, комісія з перевірки з урахуванням вимог пункту 4.8 Порядку № 955, яким передбачено, що об'єкти (заходи), які були профінансовані ліцензіатом, але не передбачені схваленою ІП або передбачені схваленою ІП у меншій кількості, **не враховуються** як виконання ІП, крім випадків відхилення не більше ніж ± 5 % від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4 – 20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації, даний **захід вважається не виконаним**

Щодо виконання заходу _____ _____ _____ (коригування) (запланованою вартістю, відповідно до схваленої ІП на 2024 рік _____ грн (без ПДВ)) комісія з перевірки зазначає, що відповідно до висновку Київської торгово-промислової палати від 26.12.2024 №17/13-4/1120 про істотну зміну обставин (hardship), підрядником _____ було направлено лист до АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» щодо продовження терміну виконання робіт **до 21.02.2025** та підписано додаткову угоду до договору підряду №_____ від _____ , якою внесені зміни в частині строку виконання робіт до 21.02.2025.

Водночас зважаючи що **сертифікат, що засвідчує** відповідність закінченого будівництвом об'єкта проектній документації та підтверджує його **готовність до експлуатації** № _____ отримано **18.03.2025** комісія з перевірки вважає захід _____ (коригування) **не виконаним** відповідно до пункту 4.1 Порядку 955.

3. Сума недофінансування становить _____ грн. (без ПДВ).

4. Освоєння коштів становить _____ грн. (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування _____ грн. (без ПДВ).

5. Профінансовані та не освоєні кошти **_____грн** (без ПДВ)

6. Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 % становить _____ **грн** (без ПДВ).

7. Перевищення вартості заходів понад 5 % становить _____ **грн.** (без ПДВ).

8. Перевищення вартості заходів понад 10 % становить _____ **грн**. (без ПДВ).

9. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових:

_____ _____
_____0,234/0,228 км (відхилення -2,56%);
_____ 10,625/10,191 км (відхилення -4,08%);
_____
_____ 0,1/0,104 км (відхилення +4%).

10. Фінансування заходів, не передбачених ІП 2024 року не встановлено.

11. Загальна сума економії _____ **грн** (без ПДВ).

12. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2024 рік, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ **грн** (без ПДВ).

13. Перевитрати, що не покриті економією _____ **грн** (без ПДВ).

Розділ ІП 2022 року	**Економія заходів ІП 2022 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. Станом на 31.12.2024 залишилися **невиконаними** в т.ч частково **60 заходів** ІП на 2024 рік, загальною **вартістю** _____ **грн (без ПДВ)**, що становить _____ **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2024 рік _____ **грн** (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

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

Сума невиконання ІП на 2024 рік станом на 31.12.2024 складає _____ грн (без ПДВ).

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «***Згідно акту перевірки щодо виконання ІП на 2024 рік*** *комісією з проведення перевірки частково* ***не підтверджено виконання заходів ІП та відповідно не враховується як виконання****, зокрема:*

1. Виконання заходу за пунктом 1.1.2.2.1 Реконструкція ПЛ-35 кВ «Центральна-Радянська (Рибацька)» в м. Миколаєві;

Інвестиційна програма з розподілу електричної енергії АТ «Миколаївобленерго» на 2024 рік схвалена Постановою НКРЕКП від 04.06.2024 №1066, якою був передбачений захід _____у кількості ***10,625 км*** *на суму _____грн. без ПДВ.*

Роботи з реконструкції були виконані у грудні 2024 року на суму _____ грн. без ПДВ, фактична будівельна довжина кабельної лінії склала ***10,191 км****. По їх завершенню, у відповідності до вимог постанови КМУ від 13.04.2011 №461 «Питання прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів», для введення об'єкта в експлуатацію необхідно проведення відповідності фактичного стану об'єкта проектній документації (виконано контрольне топографічно-геодезичне змімання), яке виконано та внесено до Єдиної державної електронної системи у сфері будівництва 28.12.2024 року…*

Не зарахування комісії з проведення перевірки виконання цього заходу та посилання на п.4.8. Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (в редакції Постанови від 23.04.2024 № 772) є безпідставним.

Так у відповідності до п.4.8. Порядку ***«Об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІП або передбачені схваленою ІП у меншій кількості, не враховуються як виконання ІП****, крім випадків відхилення не більше ніж ± 5 % від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4 - 20 кВ, з відповідним внесенням змін до проєктно-кошторисної документації».*

Отже, норми цього пункту поширюються на випадки:

- коли відбулося фінансування заходів, які не передбачені схваленою ІП. ***В нашому випадку захід схвалений постановою НКРЕКП від 04.06.2024 № 1066****.*

- коли відбулося фінансування заходів у більшій кількості, ніж схвалено в ІП. ***В нашому випадку захід схвалений в обсязі 10,625 км, а виконаний в обсязі 10,191 км, навпаки передбачено схваленою ІП в більшій кількості****.*

Вимогами Порядку не передбачено зобов'язання ліцензіата з необхідністю звернення до НКРЕКП з відповідними змінами. Крім того, АТ «Миколаївобленерго» не мало змоги звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін для зміни планових фізичних обсягів за зазначеним заходом, оскільки на час виконання робіт термін для звернення з пропозицією щодо внесення до схваленої Інвестиційної програми передбачений п.3.11 Порядком сплив 30 вересня, проте Товариством внесенні змін до проєктно-кошторисної документації…

Отже, враховуючи формулювання п.4.8 Порядку, зазначений пункт не може бути застосованим до цього заходу та вважатись не виконаним, ***оскільки схвалена інвестиційна програма становить 10,625 км, а фактичний фізичний обсяг виконання становить 10,191 км****,* ***тобто обсяг в схваленій інвестиційній програмі в більшій кількості ніж фактичний, а вимогами п. 4.8 передбачено в меншій кількості.***

Враховуючи вищенаведене, просимо врахувати виконання цього заходу в ІП на 2024 рік у сумі _____ грн. без ПДВ та не вважати цей пункт, як порушенням вимог нормативних документів.

2. Виконання заходу за пунктом 1.4.2.1 Реконструкція ПС 35/6 кВ «Піски» (коригування).

Для виконання цього заходу Товариством 12.07.2024 оголошено процедуру закупівлі (ідентифікатор закупівлі - _____). За результатами торгів укладено договір з _____ від _____у сумі _____ грн. без ПДВ.

В свою чергу, між _____ _____ _____ (Підрядник) та _____ (Постачальник) було укладено договір поставки силових трансформаторів. 09 серпня 2024р, отримавши попередню оплату... Строк виконання замовлення становив 06.12.2024, що в свою чергу дозволяло _____ виконати будівельно-монтажні роботи до 15.12.2024.

У зв'язку з ракетними обстрілами енергосистеми України, що посилились у серпні 2024р, _____ за вказівкою _____ були запроваджені графіки аварійних та екстрених відключень у Київській області. Так, диспетчерською службою _____ зафіксовані знеструмлення за вищевказаною адресою у період з 11.08.2024 по 28.10.2024 через аварійні та екстрені відключення, а також здійснення ремонтних робіт у мережі.

Постачальник доклав максимальних зусиль для мінімізації впливу аварійних відключень на виробничий процес, але, на жаль, затримки у виробництві трансформаторів не вдалось уникнути. Тому, _____ було подано звернення до Київської торгово-промислової палати та отримано висновок від 26.12.2024 №17/13-4/1119 (додаток №3) про істотну зміну обставин за нормами ст.652 Цивільного кодексу України.

Разом з цим, на підставі звернення _____ Підрядником _____ також було зроблено відповідне звернення до Київської торгово-промислової палати та отримано висновок від 26.12.2024 №17/13-4/1120 (додаток №4) про істотну зміну обставин за нормами ст.652 Цивільного кодексу України.

У кінцевих висновках вказаного документу зазначається, що: «На підставі наведеного, керуючись ч.1 ст.652 ЦК України, статтями 3 та 11 ЗУ «про торгово-промислові палати в Україні», Київська торгова-промислова палата підтверджує настання істотної зміни обставин за договором підряду _____, укладеним між _____ та АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО».

*У зв'язку з настанням істотної зміни обставин згідно ст.652 Цивільного кодексу України _____ має право вимагати перегляду та внесення змін до умов договору підряду _____**в частині змін строків постачання (продовжити до 21.02.2025, а саме тільки поставку трансформаторів)**, а також зміни інших умов, на які має вплив дана істотна зміна обставин».*

*Отже, висновок Київської торгово-промислової палати від 26.12.2024 №17/13-4/1120 про істотну зміну обставин стосується саме **продовження термінів постачання силових трансформаторів 35 кВ до 21.02.2025, а не термін отримання** сертифікату Управління Державного архітектурно-будівельного контролю Миколаївської міської ради, як зазначає комісія з перевірки.*

*На підставі отриманого висновку Київської торгово-промислової палати від 26.12.2024 №17/13-4/1120 про істотну зміну обставин, підрядником _____ було направлено лист до АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» щодо продовження терміну виконання робіт до 21.02.2025. Наслідком даного звернення було підписання додаткової угоди до договору підряду _____, якою внесені зміни в частині строку виконання робіт (продовжений до **21.02.2025**) та строку дії договору підряду (продовжений до **28.02.2025**) для виконання монтажу та пусконаладки двох трансформаторів.*

Станом на 20.01.2025 АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» профінансовано захід в повному обсязі на суму _____ грн. без ПДВ…

*Станом на **18.02.2025** роботи з реконструкції підстанції _____ виконані в повному обсязі, що підтверджується наданими комісії з перевірки актами виконаних робіт на суму _____ грн. без ПДВ.*

Відповідно до п.4.2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (в редакції Постанови від 23.04.2024 № 772):

«Виконаними вважаються заходи ІП, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІП, що підтверджено такими документами:

1) для матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів): акт введення в експлуатацію основних засобів;

акт готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або замінених складових частин об'єктів електричних мереж».

2) для нематеріальних активів:

акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів.

Згідно вищезазначених вимог нормативних документів захід вважається введеним в експлуатацію за умови підтвердження актом готовності об'єкта до експлуатації, а не наявність сертифікату Управління Державного архітектурно-будівельного контролю _____.

*Станом на **27.02.2025** відповідний захід введений в експлуатацію, що підтверджується актом готовності об'єкта до експлуатації, який поданий через Єдину державну електронну систему у сфері будівництва…*

*Отже, АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» виконало взяті на себе зобов'язання щодо виконання цього заходу в термін до **28.02.2025.***

Враховуючи вищенаведене, просимо прийняти до уваги форс-мажорні обставини, врахувати виконання цього заходу в ІП на 2024 рік у сумі _____грн. без ПДВ та не вважати цей пункт, як порушенням вимог нормативних документів.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає:

по заходу _____

Товариство в рамках виконання заходу _____здійснило будівництво кабельної лінії протяжністю **10,191 км,** що **не відповідає проєкту будівництва даної лінії**, на підставі якого даний захід включено до схваленої інвестиційної програми на 2024 рік.

Зважаючи на той факт, що Ліцензіат не звертався до НКРЕКП щодо внесення змін до ІП на 2024 рік в частині внесення змін по заходу _____ _____Товариство **профінансувало об'єкт**, який **не був передбачений схваленою ІП**.

При цьому зважаючи на той факт, що потужність даного об'єкту перевищує _____ кВ, до нього не може бути застосовано вимога пункту 4.8 Порядку 955 в частині самостійного внесенням змін до проєктно-кошторисної документації, у разі відхилення не більше ніж ± 5 % від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4 - 20 кВ.

Таким чином, комісією з перевірки даний захід визнано невиконаним відповідно до вимог порядку 955.

по заходу _____ _____ _____ _____ **(коригування).**

У зв'язку з виникненням об'єктивних обставин що підтверджуються висновком Київської торгово-промислової палати від 26.12.2024 №17/13-4/1120 про істотну зміну обставин між АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено додаткової угоду № 2 від _____ до договору підряду _____ , якою встановлено строку виконання робіт за цим договором – до 21.02.2025 та **строку дії договору підряду до 28.02.2025.**

При цьому Актом № 209 встановлено, що **сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта проектній документації** та підтверджує його готовність до експлуатації № _____ **отримано 18.03.2025.**

Відповідно до інформації зазначеній у Сертифікаті від 18.03.2025 № _____ (мовою документу): «*Сертифікат виданий на підставі **акта готовності об'єкта** до експлуатації від **05 березня 2025 р.***»

Враховуючи вищевикладене комісія з перевірки вважає захід _____ _____ _____ _____ (коригування) **не виконаним відповідно до вимог пункту 4.1 Порядку 955**.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «**Згідно акту перевірки щодо виконання ІП на 2024 рік** комісією з проведення перевірки на стор.811 акту помилково визначена сума економії у розмірі _____ грн. без ПДВ, зокрема по заходу _____при визначенні суми розрахункової економії, що склалась при виконанні заходу у сумі _____ *ГРН*. без ПДВ

додатково враховується «Економія коштів перевищення фізичних обсягів» у сумі _____ грн. без ПДВ при тому, що відхилення фізичних обсягів по цьому заходу не перевищує 5% від схвалених фізичних обсягів та до проектно-кошторисної документації внесені відповідні зміни, що передбачено вимогами пункту 4.8. порядку 955, а по заходу взагалі отримана економія.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що фактично захід _____ профінансовано в обсязі _____ грн (без ПДВ) при плановій вартості _____ грн (без ПДВ) та відповідно економія при виконанні даного заходу склала _____ грн (без ПДВ) проти _____ грн (без ПДВ) зафіксованої Актом № 209.

Таким чином загальна сума економії становить _____ **грн (без ПДВ)** *проти зафіксованої Актом № _____ грн (без ПДВ)*.

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2024 рік, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ **грн** (без ПДВ) *проти зафіксованої Актом № _____грн (без ПДВ).*

Розділ ІП 2022 року	Економія заходів ІП 2022 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						

Щодо надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії, відповідно до затверджених графіків НКРЕКП.

Відповідно до постанов НКРЕКП від 03.02.2021 № 140, від 12.07.2022 № 704, від 09.05.2023 № 848, від 10.04.2024 № 670 та вимог пунктів 2.9 та 2.10 Порядку 955, АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП:

14.09.2021 Інвестиційну програму на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

19.09.2022 Інвестиційну програму на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

18.09.2023 Інвестиційну програму на 2024 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

30.09.2024 Інвестиційну програму на 2025 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідні Інвестиційні програми на 2021, 2022, 2023, 2024 та на 2025 рік у визначений НКРЕКП термін, проте оформлену неналежним чином, зокрема, пояснювальна записка не відповідала вимогам пункту 2.9 Порядку 955, а також по окремих заходах ІП не було надано обґрунтовуючи матеріали у повному обсязі, що суперечить вимогам пункту 2.10 Порядку 955, про що було повідомлено АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листами НКРЕКП від 16.03.2021 №3406/17.1.1/7-21, від 08.10.2022 №11558/17.1.1/7-21, від 01.03.2023 № 2344/17.1.1/7-23, від 30.03.2023 №3524/17.1.1/7-23, від 15.02.2024 № 1722/17.1.1/7-24, від 19.03.2024 № 2933/17.1.1/7-24

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*..**АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» повідомляє**, що в процесі розгляду*

Регулятором даних Інвестиційних програм до винесення на засідання комісії розгляду ІП АТ «Миколаївобленерго» було усунуто усі зауваження, надано усі необхідні обґрунтовуючи матеріали та оформлені неналежним чином Інвестиційні програми, які схвалені відповідними постановами НКРЕКП.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що **рівень <u>не виконання</u> інвестиційних програм** (співвідношення вартості не виконаних заходів інвестиційної програми до загального обсягу запланованого фінансування схваленої інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО») у перевіряємому періоді становив у 2021 році – **65,41 %,** у 2022 році – **97,08%,** у 2023 році – **87,40%** та у 2024 році – **71,57%**.

Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

16	**підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу ІІ Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ) в частині забезпечення періодичної повірки, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку; пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ, яким 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. *(пит. 4.5 Акта № 209, стор. 949 – 952)*

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.

Перевіркою встановлено, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» не забезпечено періодична повірка ЗВТ результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію.

Комісією з проведення перевірки визначено кількість лічильників електричної енергії у побутових споживачів, у яких закінчився термін планової повірки, а саме:

тип лічильника	Станом на 01.01.2021		Станом на 31.12.2021		Станом на 31.12.2022		Станом на 31.12.2023		Станом на 31.12.202	
	Всього, шт	Кількість протермінованих лічильників, шт	Всього, шт	Кількість протермінованих лічильників, шт	Всього, шт	Кількість протермінованих лічильників, шт	Всього, шт	Кількість протермінованих лічильників, шт	Всього, шт	Кількіст протерміно их лічильни шт

Однофазні лічильники	425 577	553	424 674	327	423 557	1964	422 476	6 911	421 210	58 408	
Трифазні лічильники	35 116	70	35 874	19	36 257	138	36 712	679	37 004	6 490	
Багатотарифні однофазні лічильники	61 613	128	77 852	7	55 880	63	56 195	56	61 243	70	
Багатотарифні трифазні лічильники	20 098	29	20 756	2	14 603	30	15 042	77	15 716	432	

Наявність лічильників **з протермінованим терміном планової повірки свідчить про порушення** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» вимог Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*Станом на 01.08.2025 року кількість лічильників встановлених у споживачів Товариства з вичерпаним терміном державної повірки складає 101 162 од., з яких:*

- *1 фазних – 92 713 од.;*
- *3 фазних – 8 449 од.*

Частину із загальної кількості лічильників (близько 15 000 од.) Товариство щорічно замінює завдяки ремонту знятих лічильників та їх подальшій повірці цехом з ремонту засобів комерційного обліку. Решту лічильників у зв'язку з важким фінансовим станом Компанії внаслідок повномасштабного вторгнення Російської федерації та безпосередньої близькості до лінії бойового зіткнення нажаль немає можливості придбати за власні кошти, так як величезні витрати Товариство спрямовує на відновлення живлення споживачів після пошкоджень внаслідок ворожих обстрілів.

Внаслідок цього фактору, починаючи з 2022 року було направлено декілька звернень до різних організацій (в тому числі і міжнародних) для отримання гуманітарної допомоги у вигляді поставки лічильників, які не принесли бажаного результату.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 19.09.2025 №_____ повідомило (мовою документу): «*Відповідно до пояснень АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», зафіксовані в Акті порушення пунктів 2.5.4 та 7.1.7 ККОЕЕ, в частині проведення ОСР періодичної повірки засобів вимірювальної техніки; пункту 9.2.1 ККОЕЕ, в частині забезпечення повноти даних комерційного обліку, що передаються для подальшої обробки; пункту 8.4.5 ККОЕЕ, в частині здійснення ОСР фіксації сигналів тривоги від лічильників в актах контрольного огляду вузлів обліку, Товариством усунуто не було.*».

Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

17	**підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	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: пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу 11 ККОЕЕ в частині відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також перегляду (починаючи з дня їх формування) та вивантаження історичних даних комерційного обліку щодо обсягів відібраної/спожитої/виробленої/відпущеної електричної енергії. *(пит. 4.5 Акта № 209, стор. 957 – 974)*

Комісія з перевірки зазначає, що на офіційному вебсайті АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», розташованого за посиланням https://www.energy.mk.ua/ користування обліковим записом в

«Особистому кабінеті замовника послуг комерційного обліку» здійснюється за допомогою розділу «Кабінет юридичного споживача» та «Кабінет побутового споживача», що знаходяться за посиланням https://ok.energy.mk.ua/home.

Перевіркою за результатами аналізу функціоналу «Особистого кабінету замовника послуг комерційного обліку» встановлено, що на етапах реєстрації звернення, видачі та оплати рахунку, виконання робіт – **споживач не має можливості побачити відповідну інформацію в особистому кабінеті**, а саме **не відображається інформація** про дату та час. Дана інформація фіксується лише в «Сповіщеннях» (для перегляду необхідно натиснути на дзвіночок в верхній правій частині екрану в особистому кабінеті споживача), таким чином АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **не забезпечено виконання вимог** підпункту 7 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ **щодо життєвого циклу заявки**.

Комісією з перевірки встановлено, що з метою отримання підтвердження оплати та, відповідно, визначення строку (граничної дати) надання ОСР оплаченої споживачем послуги – споживачу **необхідно звертатись до ОСР**, а ОСР, в свою чергу, офіційно підтвердити оплату відповідного замовлення, що впливає на якість надання послуги, у разі, якщо вказані строки ОСР не буде дотримано.

Перевіркою встановлено, що ОСР **не забезпечено** виконання вимоги підпункту 8 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ **в частині відображення історії показів лічильників**, а саме комісія з перевірки зазначає, що обсяги спожитої електричної енергії у особистому кабінеті споживача відображаються. Одночасно з цим, у разі необхідності дослідження споживачем питання динаміки споживання, сумніву у достовірності даних комерційного обліку і т. д. **в особистому кабінеті відсутній функціонал щодо перегляду** відповідної інформації

Крім того, перевіркою встановлено, що історичні дані відображаються **не в повній мірі** (відсутність можливості перегляду історичних даних внесеними споживачами та скоригованими ОРС). Більш розширену інформацію споживач **може отримати виключно по запиту до ОСР**.

Комісією з перевірки рекомендовано Товариству доопрацювати функціонал особистих кабінетів споживача та замовника послуг, в частині синхронізації завантажених файлів/документів та в частині приймання показів за вкладинкою «Товар» → «Занесення показань», а саме додавши можливість завантаження фото - та відеофайлів.

Довідково: комісія з перевірки зазначає, що Товариством станом на 21.08.2025 ОСР доопрацьовано функціонал особистого кабінету, в частині життєвого циклу заявки, станом на 26.08.2025 доопрацьовано функціонал особистого кабінету, в частині завантаження фото- та відеофайлів та станом на 01.09.2025 доопрацьовано функціонал особистого кабінету, в частині відображення історії показів лічильників.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*Станом на 21.08.2025 Товариством було доопрацьовано функціонал особистого кабінету, в частині відображення інформації щодо статусу виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку.*».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 19.09.2025 № _____ повідомило (мовою документу): «*За результатом розгляду пояснень та матеріалів, наданих Товариством листом від 17.09.2025 № 01/01-21-4395, щодо усунення порушення пункту 11.3.3 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ), в частині доопрацювання функціоналу особистого кабінету замовника послуг комерційного обліку, управління пропонує вважати зазначене порушення усунутим до початку його розгляду на відкритому засіданні НКРЕКП.*».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунене **до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 30%)**.

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

18	**підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	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: підпункту 1 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IXI ККОЕЕ в частині повноти переданих даних. Дані комерційного обліку, що передаються, мають містити всю інформацію, необхідну для відображення або подальшої обробки даних приймальним пристроєм. *(пит. 4.5 Акта № 209, стор. 986 – 989)*

Відповідно до положень ***пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX*** *ККОЕЕ*, 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.

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), таким чином ОСР **не забезпечено** виконання вимоги підпункту 1 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IXI ККОЕЕ **щодо повноти переданих даних**.

Довідково: комісія з перевірки зазначає, що з метою виконання вимог підпункту 1 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IXI ККОЕЕ, ОСР за інвестиційною програмою 2025 року придбано Програмний комплекс для білінгу - білінгова інформаційна система EnergySuite. Впровадження **заплановано на 2026 рік**.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*Станом на 01.09.2025 року в існуючому білінговому програмному забезпечені Товариства в _____ відсутня можливість приймання макетів з автоматизованих*

систем Товариства для імпорту всієї інформації за всіма наявними тарифами (Т загалий., Т1, Т2, Т3, Т4 аварійний).

Для виконання вимоги підпункту 1 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу ІХІ ККОЕЕ, Товариство за інвестиційною програмою 2025 року придбано Програмний комплекс для білінгу - білінгова інформаційна система _____ .».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 19.09.2025 №_____ повідомило (мовою документу): «*Відповідно до пояснень АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», зафіксовані в Акті порушення пунктів 2.5.4 та 7.1.7 ККОЕЕ, в частині проведення ОСР періодичної повірки засобів вимірювальної техніки; пункту 9.2.1 ККОЕЕ, в частині забезпечення повноти даних комерційного обліку, що передаються для подальшої обробки; пункту 8.4.5 ККОЕЕ, в частині здійснення ОСР фіксації сигналів тривоги від лічильників в актах контрольного огляду вузлів обліку, Товариством усунуто не було.*».

Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

19	**підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII ККОЕЕ, яким передбачено, що у разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевіряється (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку можливість), зокрема, відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду. *(пит. 4.5 Акта № 209, стор. 991 – 992)*

Комісія з перевірки зазначає, що за результатами вибіркового **дослідження 10 Актів контрольного огляду вузлів обліку у 10 довільно вибраних ТКО побутових споживачів** шляхом перевірки в актах контрольного огляду вузлів обліку інформації про наявність/відсутність сигналу тривоги від лічильника встановлено, що акти контрольного огляду/технічної перевірки складені АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **не в повній мірі відповідають вимогам пункту 8.4.5 ККОЕЕ щодо фіксації сигналів тривоги від лічильників** (актами зафіксовано лише стан датчиків фіксації впливу магнітного поля).

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*Для виконання вимог пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII ККОЕЕ, у відповідності до доручення Товариства від 15.07.2025 № 05/1136д персонал дільниць енергоінспекцій Товариства було зобов'язано:*

- *фіксувати в акті технічної перевірки/контрольного огляду вузлів обліку електричної енергії покази спожитої електроенергії з усіх тарифних регістрів, що включають в себе регістри Т1, Т2, Т3, Т4 та Тзаг.;*
- *фіксувати в акті технічної перевірки/контрольного огляду вузлів обліку електричної енергії фактичний час приладу обліку та порівнювати його з реальним часом на момент проведення перевірки;*
- *фіксувати в акті технічної перевірки/контрольного огляду вузлів обліку електричної енергії будь які збої/сигнали тривоги.*».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 19.09.2025 № _____повідомило (мовою документу): «*Відповідно до пояснень АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», зафіксовані в Акті порушення пунктів 2.5.4 та 7.1.7 ККОЕЕ, в частині проведення ОСР періодичної повірки засобів вимірювальної техніки; пункту 9.2.1 ККОЕЕ, в частині забезпечення повноти даних комерційного обліку, що передаються для подальшої обробки; пункту 8.4.5 ККОЕЕ, в частині здійснення ОСР фіксації сигналів тривоги від лічильників в актах контрольного огляду вузлів обліку, Товариством усунуто не було.*».

Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

2021 рік

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання 2021 року

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних інструкцій , наданих ліцензіатом, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, 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)нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – _____ **грн (без ПДВ**).

Дивіденди за період	Номер і дата платіжного документу	Дата платіжного документу	Сума, грн	Призначення платежу
2018		25.06.2021		
2020		25.05.2021		
		28.05.2021		
		08.06.2021		
		16.06.2021		
		23.06.2021		
Всього за 2021 рік				

_____**грн (без ПДВ),**

де:

фактична сума виплачена у звітному році частини чистого прибутку, що відраховується до державного бюджету - _____ **грн;**

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

сумарні операційні витрати – _____ **грн** (у тому числі: діяльність пов’язана з ліцензованою в сумі _____ грн; інша діяльність в сумі _____ грн);

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2021 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 IV квартал 2021 року) – _____ **грн:**

_____ **грн (без ПДВ),**

де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень – _____ **грн;**

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

сумарні операційні витрати –_____ **грн** (у тому числі: діяльність пов'язана з ліцензованою в сумі _____ грн; інша діяльність в сумі _____ грн);

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175).

№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих непобутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги **грн/МВт·год**	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги **МВт·год**	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг, тис. грн
1	Для міської території								
2	Для сільської території								
3	**Усього**								

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

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2021 рік не застосовується.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2021 році становить **ОКВу тис. грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОКВ_{t-1}^{у} = ((ОКВ_{t-2}^{у} - ФОП_{t-2}^{у}) \times \frac{ІЦВ_{t-1}^{ф}}{100} + ФОП_{t-1}^{у}) \times$$

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

ОКВу = _____

_____**грн (без ПДВ)**, де:

ОКВ$_{2020}$_тис. грн _____ **грн** – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (*для першого року першого періоду регулювання $ОКВ^{у}_{t-2} = ОКВ_0$, при цьому $ОКВ_0$ визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (ОКВ0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів)*;

***$ФОП_0$* тис. грн** _____ **грн** – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році t-2 (*для першого року першого періоду регулювання $ФОП^{у}_{t-2} = ФОП_0$, при цьому $ФОП_0$ визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів*);

***$ФОП_{2021}$* тис. грн** _____ **–** середньорічний фонд оплати праці в 2021 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 та відображено ліцензіатом у рядку 216 графи 1 форми звітності № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року;

108,7 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

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

1,0 % – 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;

Δ$_{2021}$ _____ **у. о. – з**міна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік;

УО$_{2020}$ _____ **у. о.** – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року**;**

УО$_{2021}$. _____ **у. о.**– кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2021 року.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2021 році – становить _____ **грн**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

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

ОНВу = _____

_____**грн (без ПДВ),**

де:

ОНВ$_{2021}$ _____ **грн**– фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі 56,00 тис. грн.);

ВП$^{ф}_{2021}$ _____ **грн** – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році;

ФОП$^{ф}_{2021}$ _____ **грн** – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «заробітна плата» у сумі _____ грн);

ЕСВ$^{ф}_{2021}$ тис. грн _____ – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн);

Н$^{фопф}_{2021}$ 0,2180 – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році:

Н$^{фопф}_{202}$= ЕСВ$^{ф}_{2021}$ тис. грн / ФОП$^{ф}_{2021}$ тис. грн;

ВП$^{у}_{2021}$ _____ грн. – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП$^{у}_{t-1}$):

(**0,3 % х ФОП$_{2021розрах.}$ = _____ грн**), де

ФОП$_{2021розрах}$ тис. грн _____ **грн.** – середньорічний фонд оплати праці в 2021 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;

6. Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, що **сума економії операційних контрольованих витрат** за 2021 рік (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році.

Загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році становить _____ ***** **грн (без ПДВ):**

проти зафіксованої Актом № 209

_____ * *грн (без ПДВ):*

ЕОКВ = ОКВ$_{у}$ – ОКВ$_{ф}$ = _____ **грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн (без ПДВ)*

де:

_____ **грн** – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ **грн -** фактичні операційні контрольовані витрати **=** (операційні контрольовані витрати _____ грн + капіталізація витрат на ремонт _____ грн, (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року, таблиця 3.25.3 Акта).

_____ **грн**– фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати у 2021 році , 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

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн.*

*витрати на оплату праці вказані з урахуванням резерву відпусток та бонусів майбутніх періодів та не враховують фактично виплачені відпускні та бонуси попередніх періодів та можуть бути скореговані після надання Ліцензіатом уточненого звіту форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат ОКВ$_{ф}$ з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році _____***** – **грн (без ПДВ).**

*витрати на оплату праці вказані з урахуванням резерву відпусток та бонусів майбутніх періодів та не враховують фактично виплачені відпускні та бонуси попередніх періодів та можуть бути скореговані після надання

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – _____ **грн** (без ПДВ):

П уточ ст. = **РБА$_{0уточ}$ тис. грн** х **0,03** = _____ х0,03=_____ грн (без ПДВ),

де:

РБА$_{0уточ}$ 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);

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

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – _____ **грн**.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року – _____ **у. о.,** у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о. (пункт 5.6.Акта).

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року – _____ **у. о.,** у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о. (пункт 5.6.Акта).

12. **Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік,** яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються **не виконаними в т.ч. частково невиконаними 123 заходів** ІП на 2021 рік, загальною **вартістю** _____ **грн (без ПДВ)**, що становить **65,41 %** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік _____ **грн** (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ);

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

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

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 року згідно постанови НКРЕКП від 30.06.2021 № 1078 – _____ грн (без ПДВ).

Економія коштів за результатом діяльності у 2019 та 2020 року згідно постанови НКРЕКП від 30.06.2021 № 1078 – грн (без ПДВ).

13. Департамент ліцензійного контролю на підставі пояснень ліцензіата, наданих листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 **зазначає, що сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми** на 2021 рік:

Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІП на 2021 рік становить _____ грн (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 209

_____грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів становить _____ **грн (без ПДВ)**,

проти зафіксованої Актом № 209

_____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП понад 10 % по виконаних у 2021 році ІП на 2021 рік становить _____ **грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 209

_____ грн (без ПДВ).

Розділ ІП 2021 року	**Економія заходів ІП 2021 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. Департамент ліцензійного контролю на підставі пояснень ліцензіата, наданих листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 **зазначає, що сума економії коштів при виконанні ІП** у 2021 році становить _____ **грн** (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 209

_____ грн (без ПДВ).

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 2022 року складає _____ **грн** без ПДВ (пункт 3.11 Акта).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2021 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 2021 року складає _____ **грн** без ПДВ (пункт 3.11 Акта).

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

$$Др = Д_ф - Д_{ІП} =$$ _____ _____ **грн (без ПДВ),**

де

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

$Д_{ІП}$ – _____ грн. розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2021 рік.

18. Величина **профіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до 31.12.2021), розрахована на підставі отриманої від АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить _____ **грн** (без ПДВ).

19. Додатково отриманий дохід ліцензіата внаслідок **збільшення** (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.

Додатково отриманий (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 2021 рік для АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2021 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді та становить **Д2021 _____ грн** (без ПДВ).

	Період дії тарифів 2021 року	Тарифи	за діючим тарифом		фактично		відхилення
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	«+» додаткові доходи, «+-» збитки
1 клас		грн/МВт*год	тис. кВт*год	тис. грн	тис. кВт*год	тис. грн	тис. грн
	01.01-31.08						
	01.09-31.12						
	ВСЬОГО						
2 клас	01.01-31.08						
	01.09-31.12						
	ВСЬОГО						
Разом 1+2 клас							

При цьому, Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦТПЕДРВСЕ) НКРЕКП службовою запискою від 07.07.2025 № _____ зазначало, що відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок 1175), враховано коригування витрати в частині додатково отриманого(недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифі на послуги з розподілу електричної енергії, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом.

Так, 50 % додатково отриманого (недоотриманого) доходу обсягів розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках передбачено врахувати в тарифах протягом 2024 – 2027 років рівними частинами, а інші 50 % передбачено враховати за підсумками результатів проведених заходів державного контролю за 2021 та 2022 роки.

Отже, в структурі тарифів на 2024 рік враховано коригування витрат у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми _____ грн _____ _____ (без урахування податку на додану вартість) та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2024 рік сума становить _____**грн** (без урахування податку на додану вартість)), у т. ч:

сума **додатково отриманого доходу** внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії **у 2021 році** – _Д2021 _____ **грн** (без урахування податку на додану вартість);

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – Д2022 _____ грн (без урахування податку на додану вартість).

Таким чином, у розрахунку **Загальної суми додатково отриманого**/недоотриманого доходу **від ліцензованої діяльності у 2021 році має враховуватись _____ грн.**

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

На ринку двосторонніх договорів за 2021 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

На ринку «на добу наперед» за 2021 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

На внутрішньодобовому ринку за 2021 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

На балансуючому ринку (купівля/продаж) за 2021 рік

	Купівля на БР		Продаж на БР	
Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	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

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

Період 2021 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			версія 2
Лютий			версія 2
Березень			версія 2
Квітень			версія 2
Травень			версія 2
Червень			версія 2
Липень			версія 2
Серпень			версія 2
Вересень			версія 2
Жовтень			версія 2
Листопад			версія 2
Грудень			версія 2
Всього 2021 рік			

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

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

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

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

26. **Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію** (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) _____ **грн (без ПДВ)**. 2021

Період 2021 року	Обсяг, МВт*год	Тариф, грн/МВт*год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн (без ПДВ)	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень				
лютий				
березень				
квітень				

травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
Разом				

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

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП (у 2021 році не застосовується)**:**

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);

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).

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

30. Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, що фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, **що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати**, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році **–** _____ **грн.**

проти зафіксованої Актом № 209

_____ грн.

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

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

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

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

Відповідно до службової записки Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 08.09.2025 № _____ вартість нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік розрахована відповідно до підпункту 4 пункту 5 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженою постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами та доповненнями), та за розрахунками Департаменту складатиме:

Місяці **2021** року	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	К1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	К 2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	Обсяги купівлі на РДД	Ц РДН ф і	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	МВт.год.	грн/МВт.год	грн/ МВт.год	грн/МВт.год	тис.грн.	тис. грн	тис. грн
січень												
лютий												
березень												
квітень												
травень												
червень												
липень												
серпень												
вересень												
жовтень												
листопад												
грудень												
Всього												

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

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

$$_{Δ}ОКВ = ОКВ_{т} – ОКВ_{у} = _____ _____ \textbf{ грн}$$

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

_____ **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) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($_{\Delta}$ОНВ) тис. грн, що визначається за формулою

$$_{\Delta}ОНВ = ОНВ_{т} – ОНВ_{у},$$

$_{D}$ОНВ = ОНВ – ОНВу = _____ грн (без ПДВ),

де

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

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

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітній рік - _____ **грн** ;

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

$$_{\Delta}П_{ст} = П_{т\ ст} – П_{уточ\ ст} = _____\ _____\ \textbf{грн}$$

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

_____ **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

$$П_{уточ\ ст} = РБА_{0уточ} \times РНД_{0} = _____ \textbf{x 0,03} = _____\ \textbf{грн,}$$

де _____ **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), 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 % - _____ **грн.**

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

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

$$_{\Delta}П_{нов} = П_{т\ нов} – П_{уточ\ нов}\ _____ \textbf{грн,}$$

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

_____ **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

$$П_{уточ\ нов} = РБА_{уточ\ нов} \times РНД_{нов} = _____ \textbf{ x 0,03 = } _____ \textbf{ грн,}$$

де _____ 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 2023 та 2024 роки використовується рівень $РБА_{уточ\ нов}$, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках), тис. грн;

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

11) $_{\Delta}ПП$ – дельта за статтею «податок на прибуток», у звітному році тис. грн, визначається за формулою

$$_{\Delta}ПП = ПП_{т} – ПП_{ф} = _____ \text{ грн ,}$$

де

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

_____ **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 2021 та 2022 роки) тощо _____ **грн** ;

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання _____ **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) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню _____ **грн (без ПДВ)**,

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн* .

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, що **загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2021 році становить:**

_____

_____**грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн.*

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 _____ **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 _____ **грн** (без ПДВ);

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

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

_____ грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, що **підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році, відповідно до положень підпункту 7 пункту 6 Методики, становить _____ грн (без ПДВ)**:

_____ грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 209

_____ грн (без ПДВ)

Відповідно до підпункту 9 пункту 6 Методики, від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

_____ грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 209

_____ грн (без ПДВ)

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 _____ **грн**;

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

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

Департамент ліцензійного контролю на підставі пояснень ліцензіата, наданих листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 **зазначає**, що сума необ’єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2025 року - у п’ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 – 2024 років - у двократному розмірі) складає _____ **грн**

проти зафіксованої Актом № 209

_____ грн.

2022 рік

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання 2022 року

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

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, 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) нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **грн (без ПДВ)**.

Дивіденди за період	Номер і дата платіжного документу	Дата платіжного документу	Сума, грн	Призначення платежу
2021		29.06.2022		
Всього за 2022 рік				

_____ _____ **грн (без ПДВ),**

де:

_____ **грн** - фактична сума виплачена у звітному році на державну частку акцій **;**

_____ **грн** - фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії**, у тому** числі:

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

_____ **грн** - сумарні операційні витрати (у тому числі: діяльність пов'язана з ліцензованою в сумі _____ грн; інша діяльність в сумі _____ грн).

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 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 IV квартал 2022 року) – _____**грн:**

_____ _____ **грн (без ПДВ),**

де:

_____ **грн** - сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень**:**

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

_____ **грн** сумарні операційні витрати (у тому числі: діяльність пов'язана з ліцензованою в сумі _____ грн; інша діяльність в сумі _____ грн).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175).

Відповідно до пункту 5.19 глави 5 постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг **за 2022 рік не застосовується**.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ$_у$) у 2022 році становить _____ **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,

ОКВ$_у$ = _____

_____**грн (без ПДВ)**,

,

де:

_____ **грн** – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

_____ **грн** – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році,

_____ **грн** – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів та відображено ліцензіатом у рядку 216 графи 1 форми звітності № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року;

107,8 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2022 році;

1,0 % – 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;

Δ$_{2022}$ _____ **у. о.–** зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік;

УО$_{2021}$ _____ **у. о.** – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року**;**

УО$_{2022}$ _____ **у. о.** – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році **становить** _____ **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 = _____
_____**грн (без ПДВ)**,

де:

_____ **грн**– фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі 91,00 тис. грн.);

_____ **грн** – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році;

_____ **грн** – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «заробітна плата» у сумі 415,00 тис. грн);

_____ **грн** – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі 91,00 тис. грн);

0,2169 в. о. – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році:

$Н^{фопф}_{2022}$= ЕСВ$^{ф}_{2022}$ тис. грн / ФОП$^{ф}_{2022}$ тис. грн;

ВП$^{у}_{2022}$ _____ **грн**. – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП$^{у}_{t-1}$):

(0,3 % х ФОП$_{2022розрах.}$ = _____ **грн**), де

ФОП$_{2022розрах}$ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 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;

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік (ЕОКВ = ОКВу - ОКВф), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році.

Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 26.09.2025 № _____ зазначає, що 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 *** грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 209

** грн (без ПДВ):*

*витрати на оплату праці вказані з урахуванням резерву відпусток та бонусів майбутніх періодів та не враховують фактично виплачені відпускні та бонуси попередніх періодів та можуть бути скореговані після надання Ліцензіатом уточненого звіту форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат ОКВ$_{ф}$ з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році _____ ***– грн (без ПДВ).**

*витрати на оплату праці вказані з урахуванням резерву відпусток та бонусів майбутніх періодів та не враховують фактично виплачені відпускні та бонуси попередніх періодів та можуть бути скореговані після надання Ліцензіатом уточненого звіту форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – _____ **грн** (без ПДВ):

П уточ ст. = **РБА$_{2022уточ}$ тис. грн** х **0,03** = _____ х0,03= _____ **грн (без ПДВ),**

де:

_____ **грн** – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 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);

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

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – _____ **грн.**

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року – _____ **у. о.,** у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о. (пункт 5.6.Акта).

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року – _____ **у. о.,** у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о. (пункт 5.6.Акта).

12. **Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік,** яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються **не виконаними в т.ч. частково невиконаними, 168 заходів** ІП на 2022 рік, загальною **вартістю** _____**грн (без ПДВ)**, що становить **97,08 %** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік _____ **грн** (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

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

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік:

Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІП на 2021 рік становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП понад 10 % по виконаних у 2022 році ІП на 2022 рік становить _____ грн (без ПДВ).

Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік по джерелах:

Амортизація – _____ **грн (без ПДВ);**

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

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

Розділ ІП 2022 року	**Економія заходів ІП 2022 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 2022 році становить _____ **грн** (без ПДВ) (п. 3.31 Акта).

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

14. Сума економії коштів при виконанні ІП у 2022 році становить _____ **грн** (без ПДВ) (п. 3.31 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 2023 року складає _____ **грн** (без ПДВ) (пункт 3.11. Акта).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 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 2022 року – _____ **грн (без ПДВ)**.

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

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

де

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

$Д_п$ – _____ грн. розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

18. Величина **профіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована на підставі отриманої від АТ «МИКОЛАЇВБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2022 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить _____ **грн** (без ПДВ).

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

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 2022 рік для АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2022 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді та становить _____ **грн** (без ПДВ).

	Період дії тарифів	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
	2022 рік	грн/ МВт*год	тис. кВт*год	тис. грн	тис. кВт*год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01.2022 -31.12.2022						
2 клас	01.01.2022 -31.12.2022						
1+2 клас	**ВСЬОГО**						

При цьому, Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦТПЕДРВСЕ) НКРЕКП службовою запискою від 07.07.2025 № _____ зазначало, що відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок 1175), враховано коригування витрати в частині додатково отриманого(недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифі на послуги з розподілу електричної енергії, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом.

Так, 50 % додатково отриманого (недоотриманого) доходу обсягів розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках передбачено врахувати в тарифах протягом 2024 – 2027 років рівними частинами, а інші 50 % передбачено враховати за підсумками результатів проведених заходів державного контролю за 2021 та 2022 роки.

Отже, в структурі тарифів на 2024 рік враховано коригування витрат у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми _____ грн (без урахування податку на додану вартість) та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2024 рік сума становить _____ грн (без урахування податку на додану вартість)), у т. ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – _____ грн (без урахування податку на додану вартість) (50% від цієї суми було враховано у тарифах 2024 року - _____ грн);

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році склала –Д $_{\text{неодоотр2022}}$ _____ грн (без урахування податку на додану вартість) (50% від цієї суми було враховано у тарифах 2024 року - _____ грн);

Таким чином, у розрахунку з**агальної суми** додатково отриманого/**недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році має** враховуватись _____*)*.

Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 26.09.2025 № _____ зазначає, що відповідно до розрахунків УЦТПЕ ДРВСЕ зазначений показник становить _____ грн, а саме: додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії – _____ грн, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.

_____ грн (без ПДВ.

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн*

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

На ринку двосторонніх договорів за 2022 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

На ринку «на добу наперед» за 2022 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

На внутрішньодобовому ринку за 2022 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

На балансуючому ринку (купівля/продаж) за 2022 рік

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

Детальне відображення наведено у п.3.27 Акта.

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

Період 2022 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт*год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			2 версія
Лютий			2 версія
Березень			2 версія
Квітень			2 версія
Травень			2 версія
Червень			2 версія
Липень			2 версія
Серпень			2 версія
Вересень			2 версія
Жовтень			2 версія
Листопад			2 версія
Грудень			2 версія
Всього за 2022 рік			

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

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

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

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

26. **Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію** (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) становить _____ **грн (без ПДВ)**.

Період 2022 року	Обсяг, МВт*год	Тариф, грн/МВт*год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн (без ПДВ)	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень				
лютий				
березень				
квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
Разом				

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

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП в сумі _____**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) в сумі _____ **грн** зокрема:

обґрунтовані витрати на заробітну плату у 2022 році, що пов'язані із збереженням середнього заробітку за працівниками, яких призвали на військову службу за призовом під час мобілізації в Україні, та інші матеріальні заохочення **у сумі** _____ **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) - _____ **грн.**

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

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

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

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

2) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, що 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 – _____ **грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн;*

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

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

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

ДТВЕ $_{фі}$ – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у 2022 році – _____ **грн (без ПДВ).**

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

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	К1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	К 2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	ОТВЕ нфі Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	Обсяги купівлі на РДД	Ц РДН фі	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц РДД фі	ЦТВЕ і	ДТВЕ нфі	Обгрунтоване перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	МВт.год.	грн/МВт.год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт.год	грн/МВт.год	тис.грн.	МВт.год.

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

Відповідно до службової записки Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 08.09.2025 № _____ вартість нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік розрахована відповідно до підпункту 4 пункту 5 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженою постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами та доповненнями), та за розрахунками Департаменту складатиме, із урахуванням обґрунтованого перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії за 2022 рік.

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

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ($_{\Delta}$ОКВ) тис. грн, що визначається за формулою

$_{\Delta}$ОКВ = ОКВ $_{т}$ – ОКВ $_{у}$ = _____ _____

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

_____ **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) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($_{\Delta}$ОНВ) тис. грн, що визначається за формулою

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

$_{D}$ОНВ = ОНВ – ОНВ$_{у}$ = _____ грн (без ПДВ),

де

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

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

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітній рік - _____ **грн** ;

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

$$_{\Delta}П_{ст} = П_{т\ ст} – П_{уточ\ ст} = _____\ _____\ \textbf{грн}$$

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

_____ **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

$$П_{уточ\ ст} = РБА_{0уточ} \text{ x } РНД_0 = _____ \textbf{ x 0,03 = } _____ \textbf{ грн,}$$

де _____ **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), 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 % - 3,5 **тис. грн.**

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

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

$$_{\Delta}П_{нов} = П_{т\ нов} – П_{уточ\ нов} = _____ \textbf{ грн,}$$

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

_____ **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

$$П_{уточ\ нов} = РБА_{уточ\ нов} \times РНД_{нов} = _____ \textbf{ x 0,1674 = } _____ \textbf{ грн,}$$

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

0,1674 – 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 тис. грн, визначається за формулою

$$_{\Delta}ПП = ПП_{т} - ПП_{ф} = \textbf{ =}$$
$$\textbf{ = } _____ \textbf{ грн (без ПДВ), грн (без ПДВ),}$$

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

_____ **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 2021 та 2022 роки) тощо _____ **грн** ;

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

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ **зазначає,** що **загальна сума додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):**

_____

_____

проти зафіксованої Актом № 209
_____ грн.

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 _____ **грн** ;

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

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

_____ грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, що **підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ)**.

_____ грн (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом № 209
_____ грн.

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 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 _____ **грн**;

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

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

2023 рік

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання

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

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

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, 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) нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – _____ **грн (без ПДВ)**.

_____ **грн**

де:

_____ **грн** – фактична сума виплачена у звітному році на державну частку акцій;

_____ **грн** фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії у тому числі :

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

_____ **грн** сумарні операційні витрати (у тому числі: діяльність пов'язана з ліцензованою в сумі _____ грн; інша діяльність в сумі _____ грн).

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2023 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 IV квартал 2023 року) –_____**грн:**

_____ **грн**,

де:

_____ **грн** – сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень;

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

_____ **грн** – сумарні операційні витрати (у тому числі: діяльність пов'язана з ліцензованою в сумі _____ грн; інша діяльність в сумі _____ грн).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2023 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 2023 рік не застосовується.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 році становить _____ **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 = _____х106,2/100 + _____) х (1 –(0+0)/100) х (1+0,7х _____/_____) = _____грн (без ПДВ),

де:

_____ **грн** – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік;

_____ **грн** – середньорічний фонд оплати праці у 2022 році;

_____**грн** – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів та відображено ліцензіатом у рядку 216 графи 1 форми звітності № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року;

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 році;

0,0 % – загальний показник ефективності (ПЕ$_{з}$), встановлений НКРЕКП;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕ$_{інд}$) встановлений НКРЕКП;

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

Δ$_{2023}$ _____**у. о.** зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2023 рік;

_____ **у. о.** – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2023 року**;**

_____ **у. о.** – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2023 року.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2023 році **становить** _____ **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 = _____**х0,2166**

+_____**х0,2166 =**_____ **грн (без ПДВ)**,

де:

_____ **гр**н – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн.);

_____ **грн** – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році;

_____ **грн** – фактичний фонд оплати праці в 2023 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «заробітна плата» у сумі _____грн);

_____ **грн** – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн);

0,2166 – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році:

Н$^{фопф}_{2023}$= ЕСВ$^{ф}_{2023}$ тис. грн / ФОП$^{ф}_{2023}$ тис. грн;

ВП$^{у}_{2023}$ _____ **грн**. – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП$^{у}_{t-1}$):

(**0,3 % х ФОП$_{2023розрах.}$ =** _____ **грн**), де

, де

ФОП$_{2023розрах}$ _____ **грн** – середньорічний фонд оплати праці в 2023 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;

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2023 рік (ЕОКВ = ОКВу - ОКВф), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році.

Загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році становить _____* **грн (без ПДВ):**

ЕОКВ = _____ **грн (без ПДВ)**

де:

_____ **грн** – сума уточнених операційних контрольованих витрат за 2023 рік ;

_____ **грн –** фактичні операційні контрольовані витрати **=** (операційні контрольовані витрати ОКВ тис. грн + капіталізація витрат на ремонт _____грн, (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2023 року, таблиця 3.25.57 Акта).

_____ **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.

*витрати на оплату праці вказані з урахуванням резерву відпусток та бонусів майбутніх періодів та не враховують фактично виплачені відпускні та бонуси попередніх періодів та можуть бути скореговані після надання Ліцензіатом уточненого звіту форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат ОКВ$_{ф}$ з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2023 році - _____***** _____**грн (без ПДВ).**

*витрати на оплату праці вказані з урахуванням резерву відпусток та бонусів майбутніх періодів та не враховують фактично виплачені відпускні та бонуси попередніх періодів та можуть бути скореговані після надання Ліцензіатом уточненого звіту форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році – _____ **грн** (без ПДВ):

П уточ ст. = **РБА$_{0уточ}$ тис. грн** х **0,03** = _____ _____грн (без ПДВ),

де:

_____ **грн** – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 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);

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

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році – _____ **грн**.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року – _____ **у. о.,** у тому числі у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о. (пункт 5.6.Акта)

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року – _____ **у. о.,** у тому числі 1 клас –_____ у. о., 2 клас – _____ у. о. . (пункт 5.6.Акта).

12. **Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік,** яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються **не виконаними в т.ч. частково невиконаними, 109 заходи** ІП на 2023 рік, загальною **вартістю** _____ **грн (без ПДВ)**, що становить _____ **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік _____ **грн** (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

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

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2023 рік:

Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2023 році заходів ІП на 2023 рік становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходів становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП понад 10 % по виконаних у 2023 році ІП на 2023 рік становить _____ грн (без ПДВ).

Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2023 рік по джерелах:

Амортизація – **грн (без ПДВ);**

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

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

Розділ ІП 2023, року	**Економія заходів ІП 2023 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 2023 році становить _____ **грн** (без ПДВ).

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 2024 року складає _____ **грн** (без ПДВ) (пункт 3.11. Акта).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2023 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 2022 року – _____ **грн (без ПДВ)** (пункт 3.11 Акта).

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

$Др = Д_ф - Д_п$ = _____ _____ _____ **грн (без ПДВ),**

де

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

Дпп – _____ грн розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

18. Величина **профіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована на підставі отриманої від **АТ «Миколаївобленерго»** звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2023 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік, становить _____ **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 2023 рік для АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді та становить **грн (без ПДВ).**

	Період дії тарифів 2023 рік	Тарифи грн/МВт*год	За діючим тарифом		Фактично		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	01.01-31.05						
	01.06-30.06						
	01.07-31.12						
	ВСЬОГО						
2 клас	01.01-31.05						
	01.06-30.06						
	01.07-31.12						
	ВСЬОГО						
1+2 клас	РАЗОМ						

Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службової записки **від 26.09.2025** № _____ зазначає, що 16.09.2025 постановою НКРЕКП № 1464 було внесені зміни до постанови НКРЕКП від 19.12.2024 № 2213, якою передбачено суму коригування необхідного доходу на 2025 рік, визначену як 50 % від суми недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2023 році та яка складає _____ грн.

У зв’язку з зазначеним, згідно з розрахунками УЦТПЕ ДРВСЕ зазначений показник має бути скоригований на суму, яка вже враховано у структурі тарифів на 2025 рік, а саме _____ грн.

_____ _____ грн.

_____ *грн (без ПДВ).*

проти зафіксованої Актом № 209

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

На ринку двосторонніх договорів за 2023 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

На ринку «на добу наперед» за 2023 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

На внутрішньодобовому ринку за 2023 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

На балансуючому ринку (купівля/продаж) за 2023 рік

	Купівля на БР		Продаж на БР	
Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	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 здійснюється за звітний рік помісячно – _____ **грн (без ПДВ).**

Період 2023 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт*год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			2 версія
Лютий			2 версія
Березень			2 версія
Квітень			2 версія
Травень			2 версія
Червень			2 версія
Липень			2 версія
Серпень			2 версія
Вересень			2 версія
Жовтень			2 версія
Листопад			2 версія
Грудень			2 версія
Всього за 2023 рік			

22. Дохід, отриманий у 2023 році **від надання в оренду/суборенду основних засобів** (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ **грн (без ПДВ).**

23. Дохід, отриманий у 2023 році **від плати за доступ до елементів інфраструктури** об'єктів електроенергетики (підвіс) _____ **грн (без ПДВ).**

24. Дохід, отриманий у 2023 році **від реалізації товарно-матеріальних цінностей**, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії **–**_____ **грн (без ПДВ).**

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

26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2023 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ **грн (без ПДВ**).

Період 2023 року	Обсяг, тис. кВт*год	Тариф, грн/МВт*год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн (без ПДВ)	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень				
лютий				
березень				

квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
Разом				

27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – _____ **грн (без ПДВ) (Д *0,03).**

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП в сумі _____ **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 2023 році, що пов'язані із збереженням середнього заробітку за працівниками, які уклали контракт добровольця територіальної оборони, та інші матеріальні заохочення **у сумі** _____ **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) - _____ **грн.**

29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2023 році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – _____ **грн**.

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

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

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

2) **Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** службової записки **від 26.09.2025** № _____ зазначає, що 16.09.2025 постановою НКРЕКП № 1464 було внесені зміни до постанови НКРЕКП від 19.12.2024 № 2213, якою передбачено суму коригування необхідного доходу на 2025 рік, визначену як 50 % від суми недоотриманого доходу внаслідок зменшення

фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2023 році та яка складає _____ грн.

У зв'язку з зазначеним, згідно з розрахунками УЦТПЕ ДРВСЕ зазначений показник має бути скоригований на суму, яка вже враховано у структурі тарифів на 2025 рік, а саме _____ грн.

_____ _____ _____ грн.

_____ *грн (без ПДВ).*

проти зафіксованої Актом № 209

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

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

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

ДТВЕ $_{фі}$ – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у 2023 році – _____ **грн (без ПДВ).**

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

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги, МВт.год.	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги, МВт.год.	К1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги, в.о.	К 2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги, в.о.	ОТВЕ нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (поміс ячно), МВт.год.	Ц РДН фі, грн/МВт. год	К БР W, в.о.	К ДД W, в.о.	К БР Ц, в.о.	Ц база і, грн/МВт	К, в.о.	Ц РДД фі, грн/МВт. год	ЦТВЕ і, грн/МВт. год	ДТВЕ нф і, тис.грн.	Обгрунтоване перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, МВт.год
січень															
лютий															
березень															
квітень															
травень															
червень															
липень															
серпень															
вересень															
жовтень															
листопад															
грудень															
Всього															

Відповідно до службової записки Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 08.09.2025 № _____ вартість нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік розрахована відповідно до підпункту 4 пункту 5 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженою постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами та доповненнями), та за розрахунками Департаменту складатиме, із урахуванням обґрунтованого перевищення фактичних витрат

електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії за 2023 рік.

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

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ($_{\Delta}$ОКВ) тис. грн, що визначається за формулою

$_{\Delta}$ОКВ = ОКВ $_{т}$ – ОКВ $_{у}$ = _____ _____ **грн,** де:

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

_____ **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($ІЦВ^{п}_{t-1}$)),

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

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

$_{D}$ОНВ = ОНВ – ОНВ$_{у}$ = = _____ _____ **грн** (без ПДВ), де:

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

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

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітній рік - _____ **грн** ;

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

$_{\Delta}$П$_{ст}$ = П $_{т\ ст}$– П $_{уточ\ ст}$ = _____ **грн**

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

_____ **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$_{0уточ}$ х РНД$_{0}$ = _____ **х 0,03 =** _____ **грн,**

де _____ **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), 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 % - _____ **грн.**

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

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

$$_{\Delta}П_{нов} = П_{т\ нов} - П_{уточ\ нов} = _____\ _____\ \textbf{грн,}$$

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

_____ **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

$$П_{уточ\ нов} = РБА_{уточ\ нов} \times РНД_{нов} = _____\ \textbf{x 0,03 =}\ _____\ \textbf{грн,}$$

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

заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках), тис. грн;

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

11) $_{\Delta}$ПП – дельта за статтею «податок на прибуток», у звітному році тис. грн, визначається за формулою

$$_{\Delta}ПП = ПП_{т} – ПП_{ф} = =$$

= _____ _____ грн.

де

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

_____ **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 2021 та 2022 роки) тощо _____ **грн**;

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

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «–».

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

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

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

14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню _____ грн .

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням прийнятого, після проведення перевірки АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», рішення НКРЕКП від 16.09.2025 № 1464 щодо внесення змін до постанови НКРЕКП від 19.12.2024 № 2213, яким передбачено коригування необхідного доходу на 2025 рік у бік **збільшення на суму** _____ **грн**, визначену як 50 % від суми недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної

енергії у 2023 році, та на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, що **загальна сума додатково отриманого/<u>недоотриманого</u> доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):**

_____ _____ _____ _____ _____
_____ _____ _____ _____ **грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 209
_____ 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 _____ 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 _____ **грн** ;

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

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

_____ _____ _____ **грн (без ПДВ)**

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, що **підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ)**.

_____ _____ **грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 209
_____ грн.

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

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 _____ **грн**;

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

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

2024 рік

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

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

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, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, 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 2024 року) нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – _____ **грн (без ПДВ)**.

Дивіденди Товариства за період	Номер і дата платіжного документу	Дата платіжного документу	Сума оплати, грн	Призначення платежу
2023	ПІ №1609	29.02.2024		
2023	ПІ №13568	16.10.2024		
2023	ПІ №13569	16.10.2024		
Всього за 2024 рік		**-**		**-**

_____ _____ _____ **грн (без ПДВ),** де:

_____ грн фактична сума виплачена у звітному році на державну частку акцій;

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

сумарні операційні витрати – _____ грн (у тому числі: діяльність пов'язана з ліцензованою в сумі _____ грн; інша діяльність в сумі _____ грн);

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року№ 282 (із змінами) (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП) (за IV квартал 2024 року) **–** _____ **грн:**

_____ _____ _____ **грн (без ПДВ),** де:

_____ **грн** – сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень;

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

_____ **грн –** сумарні операційні витрати (у тому числі: діяльність пов'язана з ліцензованою в сумі _____ грн; інша діяльність в сумі _____ грн).

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

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік не застосовується.

4. Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою **від 26.09.2025 № _____** зазначає, що згідно з розрахунками УЦТПЕ ДРВСЕ **сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ)** у 2024 році становить _____ **грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

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

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

ОКВу = _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ **грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн (без ПДВ),*

_____

_____

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

_____ **грн** – середньорічний фонд оплати праці у 2023 році,

_____ **грн** – середньорічний фонд оплати праці в 2024 році, що, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів та відображено ліцензіатом у рядку 216 графи 1 форми звітності № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року;

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

Δ2024 у. о. _____ **у. о. – з**міна кількості умовних одиниць обладнання за 2024 рік;

_____ **у. о.** – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2024 року**;**

_____ **у. о.** – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2024 року.

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

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

ОНВу = _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ **грн (без ПДВ)**, де:

_____ **грн** – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн. та витрат при виконанні інвестиційної програми статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн.) таблиця 3.25.92);

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

_____ **грн** – фактичний фонд оплати праці в 2024 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «заробітна плата» у сумі _____ грн та витрат при виконанні інвестиційної програми статті «заробітна плата» у сумі _____ грн.);

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

_____ **в. о.** – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році:

$Н^{фопф}_{2024}$= ЄСВ$^{ф}_{2024}$ тис. грн / ФОП$^{ф}_{2024}$ тис. грн;

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП^{у}_{t-1}$):

(**0,3 % х ФОП$_{2024розрах.}$ = _____ грн**), де

_____ **грн** – середньорічний фонд оплати праці в 2024 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;

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2024 рік (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році.

Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою **від 26.09.2025 №** _____ зазначає, що 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 відповідно до розрахунків УЦТПЕ ДРВСЕ становить _____ грн,

проти зафіксованої актом № 209

_____ ***грн (без ПДВ).***

Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) визначена з урахуванням:

відкоригованої суми уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ);

операційних контрольованих витрат – _____ грн;

фактичної суми 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 – _____ грн (показник розраховано на даних наданих до Акта);

загальної фактичної суми капіталізованих операційно контрольованих витрат складає _____ грн (капіталізовані витрати на ремонт _____ + _____ грн + капіталізовані витрати віднесені при виконанні ІП господарським способом _____ грн, у тому числі капіталізація за рахунок ІП. Матеріальні витрати – 0 тис. грн **зазначається капіталізація, яка виконана в рамках ІП, але не за рахунок джерел заходів ІП, згідно з формою № 2-НКРЕКП**).

7. Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою **від 26.09.2025 №** _____ зазначає, що **сума фактичних операційних контрольованих витрат ОКВ$_{ф}$** з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2024 році складає _____ **грн (без ПДВ)** та враховує капіталізацію, яка виконана в рамках ІП, але не за рахунок джерел заходів ІП, згідно з формою № 2-НКРЕКП**,**

проти зафіксованої актом № 209

_____ *грн (без ПДВ).*

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році – _____ **грн** (без ПДВ):

П уточ ст. = **РБА$_{0уточ}$ тис. грн** х **0,03** = _____ **х 0,03=** _____ **грн** (без ПДВ),

де:

_____ **грн** – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 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);

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

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році – _____ **грн**.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2024 року – _____ **у. о.,** у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о. (пункт 5.6.Акта).

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2024 року – _____ **у. о.,** у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о. (пункт 5.6.Акта).

12. **Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік,** яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними **в т.ч частково не виконаними 60 заходів** ІП на 2024 рік, загальною **вартістю** _____ **грн (без ПДВ)**, що становить **71,57 %** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2024 рік _____ **грн** (без ПДВ):, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає:

по заходу 1_____ _____ Товариство в рамках виконання заходу _____ здійснило будівництво кабельної лінії протяжністю **10,191 км,** що **не відповідає проєкту будівництва даної лінії**, на підставі якого даний захід включено до схваленої інвестиційної програми на 2024 рік.

Зважаючи на той факт, що Ліцензіат не звертався до НКРЕКП щодо внесення змін до ІП на 2024 рік в частині внесення змін по заходу _____ _____, Товариство **профінансувало об'єкт**, який **не був передбачений схваленою ІП**.

При цьому зважаючи на той факт, що потужність даного об'єкту перевищує 20 кВ, до нього не може бути застосовано вимога пункту 4.8 Порядку 955 в частині самостійного внесенням змін до проєктно-кошторисної документації, у разі відхилення не більше ніж ± 5 % від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4 - 20 кВ.

Таким чином, комісією з перевірки захід _____ _____ **визнано невиконаним** відповідно до вимог порядку 955.

по заходу _____ _____ **(коригування).**

У зв'язку з виникненням об'єктивних обставин що підтверджуються висновком Київської торгово-промислової палати від 26.12.2024 №17/13-4/1120 про істотну зміну обставин

між АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено додаткової угоду № _____ від _____ до договору підряду № _____ від _____ , якою встановлено строку виконання робіт за цим договором – до 21.02.2025 та **строку дії договору підряду до 28.02.2025.**

При цьому Актом № 209 встановлено, що **сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта проектній документації** та підтверджує його готовність до експлуатації № _____ **отримано 18.03.2025.**

Відповідно до інформації зазначеній у Сертифікаті від 18.03.2025 № _____ (мовою документу): «*Сертифікат виданий на підставі **акта готовності об'єкта** до експлуатації від **05 березня 2025 р.***»

Враховуючи вищевикладене комісією з перевірки захід _____ (коригування) **визнано невиконаним** відповідно до вимог порядку 955.

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

Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2024 році заходів ІП на 2024 рік становить _____грн (без ПДВ);

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

Перевищення вартості заходів ІП понад 10 % по виконаних у 2024 році ІП на 2024 рік становить _____ грн (без ПДВ).

Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2024 рік по джерелах:

Амортизація – _____ **грн (без ПДВ);**

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

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

Розділ ІП 2024 року	Економія заходів ІП 2024 року, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, 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. Департамент ліцензійного контролю на підставі пояснень ліцензіата, наданих листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 **зазначає, що Сума економії коштів при виконанні ІП** у 2024 році становить _____ **грн** (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн (без ПДВ).*

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 _____ **грн** (без ПДВ) (пункт 3.11. Акта).

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

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

Др =Дф– Дпп = _____ _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

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

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

	Період дії тарифів 2024 рік	Тарифи, грн/МВт·год	За діючим тарифом		Фактично		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	01.01-31.12	460,44					
	ВСЬОГО						
2 клас	01.01-31.12	1 995,58					
	ВСЬОГО						
1+2 клас	РАЗОМ						

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

На ринке двосторонніх договорів за 2024 рік

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

Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На ринку «на добу наперед» за 2024 рік

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

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На внутрішньодобовому ринку за 2024 рік

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

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На балансуючому ринку (купівля/продаж) за 2024 рік

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

Детальне відображення наведено у п.3.27 Акта.

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

Період 2024 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт*год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			2 версія
Лютий			2 версія
Березень			2 версія
Квітень			2 версія
Травень			2 версія
Червень			2 версія
Липень			2 версія
Серпень			2 версія
Вересень			2 версія
Жовтень			2 версія
Листопад			2 версія
Грудень			2 версія
Всього за 2023 рік			

Детальне відображення наведено у п.3.26 Акта.

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

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

24. Дохід, отриманий у 2024 році **від реалізації товарно-матеріальних цінностей**, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії **–** _____ **грн (без ПДВ).**

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

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

Період 2024 року	Обсяг, тис .кВт*год	Тариф, грн/МВт*год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн (без ПДВ)	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень				
лютий				
березень				
квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				

грудень				
Разом				

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

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП в сумі _____ **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 2024 році, що пов'язані із збереженням середнього заробітку за працівниками, які уклали контракт добровольця територіальної оборони, та інші матеріальні заохочення **у сумі** _____ **грн;**

та надання благодійної (матеріальної) допомоги Збройним Силам України у сумі _____ **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) - _____ **грн.**

29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2024 році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – _____ **грн**.

30. Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, що фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, **що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати**, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році **–** _____ **грн.**

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн (без ПДВ).*

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

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

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

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

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

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

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги, МВт.год.	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги, МВт.год.	К1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги, в.о.	К 2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги, в.о.	ОТВЕ нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (поміс ячно), МВт.год.	Ц РДН ф і, грн/МВт. год	К БР W, в.о.	К ДД W, в.о.	К БР Ц, в.о.	Ц база і, грн/МВт	К, в.о.	Ц РДД ф і, грн/МВт.год	ЦТВЕ і. грн/МВт. год	ДТВЕ нф і, тис.грн.	Обгрунтоване перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, МВт.год.
січень															
лютий															
березень															
квітень															
травень															
червень															
липень															
серпень															
вересень															
жовтень															
листопад															
грудень															
Всього															

Відповідно до службової записки Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 08.09.2025 № _____ вартість нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік розрахована відповідно до підпункту 4 пункту 5 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженою постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами та доповненнями), та за розрахунками Департаменту складатиме, із урахуванням обгрунтованого перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії за 2024 рік.

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

6) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, що дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ($_{Δ}$ОКВ) тис. грн, що визначається за формулою

$_{Δ}$ОКВ = ОКВ $_{т}$ – ОКВ $_{у}$ = _____ _____ **грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 209
_____ *грн (без ПДВ), де:*

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

_____ **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.

проти зафіксовано Актом № 209
_____ *грн*

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

$$_{Δ}ОНВ = ОНВ_{т} – ОНВ_{у},$$

$_{D}$ОНВ = ОНВ – ОНВу = _____ _____ _____ **грн (без ПДВ),**

де

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

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

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітній рік - _____ **грн** ;

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

$$_{Δ}П_{ст} = П_{т\ ст} – П_{уточ\ ст} =$$ _____ **грн**

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

_____ **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

$$П_{уточ\ ст} = РБА_{0уточ} \text{ x } РНД_{0} =$$ _____ **x 0,03 =** _____ **грн,**

де _____ **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), 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 % - _____ **грн.**

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

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

$$_{Δ}П_{нов} = П_{т\ нов} – П_{уточ\ нов} = _____\ _____\ \textbf{грн,}$$

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

_____ **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

$$П_{уточ\ нов} = РБА_{уточ\ нов} \times РНД_{нов} = _____\ \textbf{x 0,03 =}\ _____\ \textbf{грн,}$$

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

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

11) $_{\Delta}$ПП – дельта за статтею «податок на прибуток», у звітному році тис. грн, визначається за формулою

$_{\Delta}$ПП = ПП $_{т}$ – ПП $_{ф}$ = _____ _____ **грн (без ПДВ),**

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

_____ **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 2021 та 2022 роки) тощо _____ **грн** ;

13) Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 26.09.2025 № _____ зазначає, що відповідно до розрахунків УЦТПЕ ДРВСЕ надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання становить _____ грн

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *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) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, що фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, **що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати**, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році **–** _____ **грн.**

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн (без ПДВ).*

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____

зазначає, що **загальна сума додатково отриманого/<u>недоотриманого</u> доходу від**

ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

_____ _____ _____ _____
_____ _____ _____ _____
_____ _____ **грн (без ПДВ)**
проти зафіксованої Актом № 209
_____ *грн.*

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 _____ 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 _____ **грн** ;

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

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

_____ _____ **грн (без ПДВ)**

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

_____ _____ _____ **грн (без ПДВ)**
проти зафіксованої Актом № 209
_____ *грн.*

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

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

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

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

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

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*Комісією з перевірки не взято до уваги надані на запит НКРЕКП, підтверджуючи документи щодо витрат пов'язаних з мобілізацією працівників у 2022, 2023, 2024 роках (Додаток 3.25.2, накази по Товариству, платіжні доручення, списки перерахованої з/п, Додаток 4 (ДФ) тощо).*

Слід зазначити, що підтверджуючи документи щодо витрат пов'язаних з мобілізацією працівників у 2022, 2023, 2024 роках були надані на електрону адресу nkrekp.mk@gmail.com., https://io.energy.mk.ua/login (скріни електронної пошти додаються – Скріни по моб. працівникам).

АТ «Миколаївобленерго» враховуючи всі підтвердні документи вважає вищевказані витрати підлягають компенсації відповідно до положень постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (із змінами).:

за 2022 рік в сумі _____ грн.

за 2023 рік в сумі _____ грн.

за 2024 рік в сумі _____ грн.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 209 зафіксовано, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» у 2022 році були понесені витрати (видатки) внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні.

Водночас надані документи щодо допомоги мобілізованим працівникам включають в себе накази Товариства про увільнення працівників від роботи, датовані до 24.02.2022 та відсутні підтвердження, що відповідних працівники, які продовжили продовжують нести службу у лавах ЗСУ.

Крім того, надані Товариством особові картки працівників які містять дані про нарахування виплат працівникам у 2022 – 2024 рока та які були мобілізовані, проте зазначені виплати не підтверджуються первинними документами та не дозволяють зробити обґрунтований висновок про обсяг коштів сплачених працівникам, як сума витрат, пов'язаних з мобілізацією.

Крім того, надані АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» платіжні інструкції на сплату у 2022 – 2024 роках військового збору, на виплату заробітної плати, єдиного соціального внеску містять загальні виплати, з яких комісії з перевірки неможливо встановити складові цих сум, ідентифікувати отримувачів, документів, що підтверджують перерахування відповідних коштів на рахунок мобілізованого працівника.

Крім того, в зазначених вище платіжних інструкціях зазначені різні рахунки, з яких здійснювались виплати Ліцензіата, проте які неможливо ідентифікувати, як рахунки, на яких акумулюються кошти, отримані за розподіл електричної енергії внаслідок відсутності відповідних підтвердних документів. Тобто комісією з перевірки на підставі наданих документів не встановлено джерела фінансування Товариством за рахунок коштів з розподілу електричної енергії.

Також, АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» не надано первинних документів, що підтверджують обґрунтованість виплат в аналізованому періоді суми остаточного розрахунку при звільненні та матеріальної допомоги, виплаченої родинам загиблих мобілізованих працівників за рішенням органу управління у розмірі, а також АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» під час перевірки надано комісії з перевірки документи, які є неструктуровані, містять відомості та показники, які неможливо ідентифікувати, як понесені витрати, пов'язані з мобілізацією.

Таким чином, нарахування, пов’язані із виплатами з оплати праці у 2022 – 2024 роках працівникам, які були призвані до лав ЗСУ неможливо вважати такими, що підтверджуються первинними документами, а понесені витрати не вважаються обґрунтованими та не підлягають компенсації.

Крім того, комісією з проведення перевірки було досліджено надані Товариством матеріали та документи щодо надання благодійної допомоги від профспілкової організації АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», які водночас не мають жодного відношення до діяльності та витрат Ліцензіата.

Також надані Ліцензіатом матеріали не містять актів розслідування технологічних порушень, актів обстеження, дефектні акти (акти технічного огляду тощо) по об’єктам електричних мереж, що підлягають відновленню, зокрема з підтвердженням фото- або відео-доказами наслідків пошкодження, актів виконаних робіт, детального переліку виконаних робіт та витрачених на дані роботи матеріально-технічні ресурси, а також підтвердження понесених Ліцензіатом витрат на їх закупівлю. Товариством не підтверджено джерело понесених витрат відповідно до вимог Тимчасового порядку № 386.

Таким чином надані АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» підтвердні документи щодо понесених витрат, пов’язаних з відновленням об’єктів критичної інфраструктури, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, наданням допомоги силам безпеки і силам оборони, органам і військовим формуванням, функції яких стосуються національної безпеки і оборони згідно із Законом України «Про національну безпеку України», здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, не дозволяють прийняти обґрунтоване рішення щодо визначення їх обґрунтованості та можуть бути досліджені в рамках заходу державного контролю.

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листом від 09.10.2024 № 01/01-21-4754 звернулось до НКРЕКП з проханням відкласти прийняття рішення щодо визначення підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 – 2024 роках у зв’язку необхідністю додаткового дослідження питань виконання у 2021 році заходу схваленої Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік (1.1.4.2.1 «Реконструкція ПС 35/6 кВ «Піски» м. Миколаїв»), виконання у 2024 році заходів схваленої Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік (1.1.2.2.1 «Реконструкція ПЛ-35 кВ «Центральна-Радянська (Рибацька)» в м. Миколаєві» та 1.4.2.1 «Реконструкція ПС 35/6 кВ «Піски» (коригування)») та понесених 2022 – 2024 роках витрат, які визнано обґрунтованими відповідно до постанов НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» та 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».

Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням листа АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» від 09.10.2024 № 01/01-21-4754, зазначає, що остаточна підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 – 2024 роках має бути встановлена за результатами дослідження питань: щодо виконання у 2021 році заходу схваленої Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік (1.1.4.2.1 «Реконструкція ПС 35/6 кВ «Піски» м. Миколаїв»), щодо виконання у 2024 році заходів схваленої Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік (1.1.2.2.1 «Реконструкція ПЛ-35 кВ «Центральна-Радянська (Рибацька)» в м. Миколаєві» та 1.4.2.1 «Реконструкція ПС 35/6 кВ «Піски» (коригування)») та щодо понесених 2022 – 2024 роках витрат, які визнано обґрунтованими відповідно до постанов НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час

запровадження воєнного стану в Україні» та 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».

З огляду на викладене, ураховуючи пояснення Ліцензіата надані листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, **Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 1 588 905 (один мільйон п'ятсот вісімдесят вісім тисяч дев'ятсот п'ять) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	**93 465 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)**	**1 588 905,00 грн**

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата	Коригування розміру штрафу для стримування ліцензіата від вчинення порушення у майбутньому
1	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	**7 500,00**	**127 500,00**		-	1 700 000,00	85 000,00[1]	42 500,00[2]	-	-	-
2	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	**1 350,00**	**22 950,00**		-	170 000,00	15 300,00[1]	7 650,00[2]	-	-	-
3	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодовством розміру штрафу	1 700 000,00	68 680,00[1]	2 884,56[2]	-	-	-
4	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	**8 625,00**	**146 625,00**		-	1 700 000,00	97 750,00[1]	48 875,00[2]	-	-	-
5	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодовством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00[1]	42 500,00	(127 500,00)	-	-
6	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	**6 825,00**	**116 025,00**		-	1 700 000,00	85 000,00[1]	31 025,00[2]	-	-	-
7	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	**5 040,00**	**85 680,00**		-	1 700 000,00	85 000,00[1]	680,00[2]	-	-	-
8	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	**7 500,00**	**127 500,00**		-	1 700 000,00	85 000,00[1]	42 500,00[2]	-	-	-
9	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	**5 080,00**	**86 360,00**		-	1 700 000,00	85 000,00[1]	1 360,00[2]	-	-	-
10	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі	**5 015,00**	**85 255,00**		-	1 700 000,00	85 000,00[1]	255,00[2]	-	-	-

	споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами										
11	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	**7 500,00**	**127 500,00**		-	1 700 000,00	85 000,00[1]	42 500,00[2]	-	-	-
12	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	**5 030,00**	**85 510,00**		-	1 700 000,00	85 000,001	510,00[2]	-	-	-
13	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	**7 950,00**	**135 150,00**		-	1 700 000,00	90 100,00[1]	45 050,00[2]	-	-	-
14	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодовством розміру штрафу	1 700 000,00	90 100,00[1]	45 050,00	(67 575,00)	-	-
15	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	**7 500,00**	**127 500,00**		-	1 700 000,00	85 000,00[1]	42 500,00[2]	-	-	-
16	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	**7 500,00**	**127 500,00**		-	1 700 000,00	85 000,001	42 500,00[2]	-	-	-
17	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодовством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,001	34 000,00[2]	-	-	-
18	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	**6 000,00**	**102 000,00**		-	1 700 000,00	68 000,00[1]	34 000,00	(30 600,00)	-	-
19	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	**5 050,00**	**85 850,00**		-	1 700 000,00	85 000,00[1]	850,00[2]	-	-	-

Щодо порушення № 1:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	170 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	**грн**	**85 000,00**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 1290 днів:**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50

Щодо порушення № 2:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	**грн**	**15 300,00**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 1 259 днів:**

Щодо порушення № 4:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,15
Початковий розмір штрафу	**грн**	**97 750,00**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 1 704 днів;**

Щодо порушення № 6:

[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**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 1 365 днів;**

Щодо порушення № 7:

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

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

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 8 днів;**

Щодо порушення № 8:

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

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

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 1 714 днів;**

Щодо порушення № 9:

[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**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 16 днів;**

Щодо порушення № 10:

[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**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 3 дні;**

Щодо порушення № 11:

[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**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 1 461 день;**

Щодо порушення № 12:

[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**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 6 днів;**

Щодо порушення № 13:

[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		1,06
Початковий розмір штрафу	**грн**	**135 150,00**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 1 461 день;**

Щодо порушення № 14:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,06
Початковий розмір штрафу	**грн**	**90 100,00**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 731 день;**

Щодо порушення № 15:

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

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

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 1 461 день;**

Щодо порушення № 16:

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

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

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 1 461 день;**

Щодо порушення № 18:

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

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

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 1 461 день;**

Щодо порушення № 19:

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

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

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 10 днів;**

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

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

2. **Накласти штраф** у розмірі **1 588 905 (один мільйон п'ятсот вісімдесят вісім тисяч дев'ятсот п'ять) 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» (код ЄДРПОУ 23399393):

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021-2024 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **42 554,95** тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів у розмірі 298,27 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 188,22 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 789,62 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 1 674,57 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 498,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2022 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 487,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 544,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 576,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 12 985,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 4 722,77 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 5 426,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 6 809,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2021 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 1 573,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 164,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2023 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 2 577,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2024 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 3 241,00 тис. грн (без ПДВ);

2) в термін до 01 грудня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Миколаївській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторних баз активів, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменьшення на суму **21 374,37** тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

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

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

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

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

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

2) у разі неврахування АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2021 – 2024 років, зазначеної у підпункті 1 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 **42 554,95** тис. грн (без ПДВ).

5. Департаменту ліцензійного контролю:

1) під час наступного планового/позапланового заходу державного контролю АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» дослідити питання щодо:

виконання у 2021 році заходу схваленої Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік (1.1.4.2.1 «Реконструкція ПС 35/6 кВ «Піски» м. Миколаїв»),

виконання у 2024 році заходів схваленої Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік (1.1.2.2.1 «Реконструкція ПЛ-35 кВ «Центральна-Радянська (Рибацька)» в м. Миколаєві» та 1.4.2.1 «Реконструкція ПС 35/6 кВ «Піски» (коригування)»)

понесених 2022 – 2024 роках витрат, які визнано обґрунтованими відповідно до постанов НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» та 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».

2) повернутись до питання визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу у 2021 – 2024 роках, за результатами дослідження питань зазначених у підпункті 1 цього пункту.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов’язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого:

1) у строк до 01 грудня 2025 року:

надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Миколаївській області скориговані звітність за формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2021 – 2024 роки;

надати компенсацію подвійному розмірі 13 426 споживачам за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, встановленого підпунктом 3 пункту 2.3 розділу 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, 460 споживачам за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, встановленого підпунктом 4 пункту 2.3 розділу 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання та 256 споживачам за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, встановленого підпунктом 5 пункту 2.3 розділу 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання;

скоригувати дані комерційного обліку по точках комерційного обліку споживачів ТОВ «Интернационалист», ОСББ «Садова 18», ТОВ «Райтека», ОСББ «ЮПІТЕР 2017», Крутенка В. Ф., Осипова О. П., Каргополової О. П., Славінської Н. О. замінивши на нульові значення розмір обсягів, сформованих після дати припинення електропостачання споживачу, зазначеної у вимозі електропостачальника про відключення;

вжити заходів щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»;

привести свої дії стосовно гр. Непомнящої Г. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом приведення Технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20 грудня 2021 року № ТУ 000527 141221 1 14 05 3 000000 1 у відповідність до вимог пункту 4.1.18 глави 4.1 та пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу в частині визначення точки приєднання на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та найближчої точки забезпечення потужності в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги;

надати гр. Непомнящій Г. послугу з улаштування вузла обліку електричної енергії.

Про виконання цих зобов’язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області у термін до 15 грудня 2025 року, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) 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;

усунути виявлені порушення шляхом здійснення нарахувань ПП «Укргазнафта» (ТУ00045 210224 1 14 03 2 000000 1), ПП «Укргазнафта» (ТУ00099 210324 1 14 04 2 000000 1) складової плати за нестандартне приєднання – плати за нестандартне приєднання потужності, об’єктів замовників згідно з вимогами чинного законодавства та врахувати у звітах з моніторингу приєднань фактичну вартість послуг з приєднань, яка відповідає вимогам чинного законодавства;

усунути виявлені порушення щодо ТОВ «Вторекопром», ТОВ «Продобро» шляхом приведення у відповідність до вимог пункту 24 Порядку тимчасового приєднання, яким визначено порядок оплати замовниками послуг з приєднання станцій зарядки електромобілів;.

усунути порушення вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу шляхом надання послуг з приєднання електроустановок Горохова Ю. І.; Меліхової В.В.; Татаренко І. В.; Загоскіної Ю. А. та Управління освіти, культури, туризму, сім'ї, молоді та спорту Веселинівської селищної ради або врегулювати із замовниками договірні відносини.

Про виконання цих зобов’язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області у термін до 15 січня 2026 року, 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, та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ жовтня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 10 вересня 2025 року № 209, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 26 серпня 2025 року № 1352 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», та посвідчень на проведення планової перевірки від 11 серпня 2025 року № 411 та від 12 серпня 2025 року № 415, 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 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 6 пункту 2.2 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП,

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

підпункт 8 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування на вебсайті ліцензіата сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 23 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 якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

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

підпункт 26 пункту 2.2 у частині надання 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,

підпункт 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 41 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині розроблення інвестиційної програми з урахуванням плану розвитку системи розподілу та подання її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з розподілу,

підпункт 43 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині виконання інвестиційної програми у в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою,

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів системи розподілу) та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункт 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

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

пункту 1.5 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики), в частині не вилучення активів (елементів активів) із регуляторних баз активів, які створено на дату або після переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку з їх відчуженням (вибуттям);

пункту 3 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2373 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (далі – постанова № 2373), згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2602 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (далі – постанова № 2602), згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1803 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (далі – постанова № 1803), згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2335 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (далі – постанова № 2335), згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

підпункту 3.2 розділу ІІІ Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі із споживачами електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії регулювання електроенергетики України від 12 березня 2009 року № 299 (у редакції, що діяла до 01 квітня 2025 року) (далі – Положення про Інформаційно-консультаційний центр), згідно з яким до складу ІКЦ входять начальник, його заступник (за наявності) та спеціалісти. Чисельність спеціалістів ІКЦ встановлюється з розрахунку 100 000 споживачів на одного спеціаліста, включаючи начальника ІКЦ та його заступника (за наявності).

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 порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункту 6 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП,

підпункту 8 у частині забезпечення функціонування на вебсайті ліцензіата сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку щодо забезпечення повноти функціоналу сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку»;

підпункту 3.2 розділу ІІІ Положення про Інформаційно-консультаційний центр, згідно з яким до складу ІКЦ входять начальник, його заступник (за наявності) та спеціалісти. Чисельність спеціалістів ІКЦ встановлюється з розрахунку 100 000 споживачів на одного спеціаліста, включаючи начальника ІКЦ та його заступника (за наявності);

пункту 1.5 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики в частині не вилучення активів (елементів активів) із регуляторних баз активів, які створено на дату або після переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку з їх відчуженням (вибуттям).

2. Накласти штраф у розмірі 1 588 905 (один мільйон п'ятсот вісімдесят вісім тисяч дев'ятсот п'ять) 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:

1) Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством (розмір штрафу за порушення якого становить 22 950 (двадцять дві тисячі дев'ятсот п'ятдесят) гривень),

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 8 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування на вебсайті ліцензіата сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку щодо забезпечення повноти переданих даних (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень),

підпункту 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасно

та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 146 625 (сто сорок шість тисяч шістьсот двадцять пять) гривень),

підпункту 23 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 якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання (розмір штрафу за порушення якого становить 116 025 (сто шістьнадцять тисяч двадцять п’ять) гривень),

підпункту 24 пункту 2.2 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень),

підпункту 26 пункту 2.2 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 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.2.3 глави 4.2 у частині підготовки і видачі замовнику технічних умов за формою, наведеною в додатку 4 до цього Кодексу, абзацу першого пункту 4.3.1 глави 4.3, згідно з яким невід’ємним додатком договору про нестандартне приєднання є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу, пункту 4.5.2 глави 4.5, згідно з яким технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа за типовою формою, встановленою цим Кодексом та мають містити ідентифікатор, пункту 4.5.8 глави 4.5 у частині розроблення технічних умов на приєднання з урахуванням детальних планів території та планів розвитку системи розподілу (розмір штрафу за порушення яких становить 86 360 (вісімдесят шість тисяч триста шістдесят) гривень),

пункту 4.5.2 глави 4.5, згідно з яким ідентифікатор має містити зокрема інформацію щодо дати видачі технічних умов, пункту 4.5.11 глави 4.5 у частині своєчасності оновлення інформації в реєстрі технічних умов (розмір штрафу за порушення яких становить 85 255 (вісімдесят п’ять тисячі двісті п’ятдесят п’ять) гривень),

пункту 4.2.4 глави 4.2, згідно з яким встановлено строки надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника, пункту 4.3.1 глави 4.3 у частині надання послуги з нестандартного приєднання, пункту 4.3.2 глави 4.3, згідно з яким послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає

виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою, пункту 4.8.1 глави 4.4, згідно з яким підключення електроустановок замовника до електричної мережі здійснюється власником таких мереж (розмір штрафу за порушення яких становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень),

пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 яким визначено порядок оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії, зокрема у вигляді авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності, та розділу IV Кодексу, а саме: пункту 4.3.6 глави 4.3 у частині проведення розрахунку вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання, пункту 4.5.11 глави 4.5 у частині зазначення в реєстрі технічних умов відповідної інформації, яка має у ньому міститись (розмір штрафу за порушення яких становить 85 510 (вісімдесят п’ять тисяч п’ятсот десять) гривень,

підпункту 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку (розмір штрафу за порушення якого становить 85 680 (вісімдесят п’ять тисяч шістьсот вісімдесят) гривень),

підпунктів 41 та 43 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 31 грудня 2021 року) у частині розроблення інвестиційної програми з урахуванням плану розвитку системи розподілу та подання її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з розподілу, та виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою, та підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів системи розподілу та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду, та 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 яких становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень),

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодексу комерційного обліку електричної енергії), а саме:

підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II та пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII у частині забезпечення за власний рахунок періодичної повірки,

обслуговування та ремонту ЗВТ, які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку (розмір штрафу за порушення яких становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII у частині проведення аналізу повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання (у (розмір штрафу за порушення якого становить 85 850 (вісімдесят п’ять тисячі вісімсот п’ятдесят) гривень);

2) пункту 3 постанови № 2373, пункту 2 постанови № 2602, пункту 2 постанови № 1803, пункту 2 постанови № 2335, згідно з якими 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, (розмір штрафу за порушення яких становить 135 150,00 (сто тридцять п’ять тисяч сто 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 бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов’язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393):

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021-2024 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 42 554,95 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів у розмірі 298,27 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 188,22 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 789,62 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 1 674,57 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 498,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2022 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 487,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 544,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 576,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 12 985,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 4 722,77 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 5 426,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 6 809,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2021 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 1 573,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 164,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2023 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 2 577,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2024 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 3 241,00 тис. грн (без ПДВ);

2) в термін до 01 грудня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Миколаївській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторних баз активів, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменьшення на суму 21 374,37 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

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

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

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

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

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

2) у разі неврахування АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2021 – 2024 років, зазначеної у підпункті 1 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 42 554,95 тис. грн (без ПДВ).

5. Департаменту ліцензійного контролю:

1) під час наступного планового/позапланового заходу державного контролю АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» дослідити питання щодо:

виконання у 2021 році заходу схваленої Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік (1.1.4.2.1 «Реконструкція ПС 35/6 кВ «Піски» м. Миколаїв»),

виконання у 2024 році заходів схваленої Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік (1.1.2.2.1 «Реконструкція ПЛ-35 кВ

«Центральна-Радянська (Рибацька)» в м. Миколаєві» та 1.4.2.1 «Реконструкція ПС 35/6 кВ «Піски» (коригування)»)

понесених 2022 – 2024 роках витрат, які визнано обґрунтованими відповідно до постанов НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» та 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».

2) повернутись до питання визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу у 2021 – 2024 роках, за результатами дослідження питань зазначених у підпункті 1 цього пункту.

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

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 10 вересня 2025 року № 209 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 13 листопада 2024 року № 1940, та постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 серпня 2025 року № 1352 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП),

ВИРІШИЛА:

Зобов’язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) усунути порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії,

затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

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

підпункту 7 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 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

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

підпункту 26 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу) та кодексу системи передачі,

підпункту 31 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

для чого:

1) у строк до 01 грудня 2025 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 2021 – 2024 роки;

надати компенсацію у подвійному розмірі за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, встановлених пунктом 2.3 розділу 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, а саме:

підпунктом 3 – 13 426 споживачам, зазначеним в Акті,

підпунктом 4 – 460 споживачам, зазначеним в Акті,

підпунктом 5 – 256 споживачам, зазначеним в Акті.

скоригувати дані комерційного обліку по точках комерційного обліку споживачів ТОВ «Интернационалист», ОСББ «Садова 18», ТОВ «Райтека», ОСББ «ЮПІТЕР 2017», Крутенка В. Ф., Осипова О. П., Каргополової О. П., Славінської Н. О., замінивши на нульові значення розмір обсягів, сформованих після дат припинення електропостачання споживачам, зазначених у вимогах електропостачальника про відключення;

вжити заходів щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»;

привести свої дії стосовно гр. Непомнящої Г. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом приведення Технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20 грудня 2021 року № ТУ 000527 141221 1 14 05 3 000000 1 у відповідність до вимог пункту 4.1.18 глави 4.1 та пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу в частині визначення точки приєднання на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та найближчої точки забезпечення потужності в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги;

надати гр. Непомнящій Г. послугу з улаштування вузла обліку електричної енергії.

Про виконання цих зобов’язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області у термін до 15 грудня 2025 року, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) 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;

здійснити нарахування ПП «Укргазнафта» (ТУ00045 210224 1 14 03 2 000000 1), ПП «Укргазнафта» (ТУ00099 210324 1 14 04 2 000000 1) складової плати за нестандартне приєднання – плати за нестандартне приєднання потужності, об’єктів замовників згідно з вимогами чинного законодавства та врахувати у звітах з моніторингу приєднань фактичну вартість послуг із приєднань, яка відповідає вимогам чинного законодавства;

привести порядок оплати замовниками послуг з приєднання станцій зарядки електромобілів у відповідність до вимог пункту 24 Порядку

тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352;

надати послугу з приєднання електроустановок Горохова Ю. І.; Меліхової В. В.; Татаренко І. В.; Загоскіної Ю. А. та Управління освіти, культури, туризму, сім'ї, молоді та спорту Веселинівської селищної ради або врегулювати із замовниками договірні відносини.

Про виконання цих зобов’язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області у термін до 15 січня 2026 року, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

Департамент
ліцензійного контролю
«___» жовтня 2025 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

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

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 26 серпня 2025 року № 1352 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 11 серпня 2025 року № 411, від 12 серпня 2025 року № 415, від 21 серпня 2025 року № 436, від 29 серпня 2025 року № 453, від 05 вересня 2025 року № 464 та від 09 вересня 2025 року № 470 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 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), **за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2024 року**, за результатами якої складено Акт від 10 вересня 2025 року № 209 (Акт № 209).

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 з додатками до нього надало до НКРЕКП письмові пояснення (Письмові пояснення Ліцензіата) до Акта № 209, які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом № 209 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	**пункту 1 частини третьої статті 48 Закону України «Про ринок електричної енергії»**	щодо обов’язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов’язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП а саме: пункту 2.10 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» в якому визначено, що усі показники форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) мають грунтуватися на

UB
НКРЕКП
№1911-14.1.1/25 від 01.10.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 01.10.2025 19:24
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

		достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних. вимог підпунктів 3,4,5 пункту 3.1 та підпунктів 9,10,11 пункту 3.2 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків», яким встановлено, що у графі 3 «Сума коштів, сплачена за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії» зазначається сума коштів, сплачена за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії, відповідно до умов договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії (без ПДВ) станом на 20 (включно) число місяця наступного за звітним. Надлишок (переплата) оплаченої, але не розподіленої електричної енергії у цій графі не відображається. Значення графи 3 дорівнює сумі значень граф 4 та 5; у графі 4 «оплачено авансованими платежами» зазначається сума коштів, сплачених електропостачальником плановими авансовими платежами, зокрема як попередня оплата, за надану у звітному місяці послугу з розподілу електричної енергії (без ПДВ), у тому числі сплачена у попередні періоди; у графі 5 «оплачено як остаточний розрахунок» зазначається сума коштів, сплачених електропостачальником за послугу з розподілу електричної енергії по закінченню розрахункового періоду, згідно акту приймання-передачі за звітний місяць. Розшифровка інформації щодо розрахунків електропостачальників за послугу з розподілу електричної енергії наводиться в додатку 1 "Інформація щодо розрахунків електропостачальників за послугу з розподілу електричної енергії». пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженою постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, яким передбачено формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції: графа 8-13 класифікація перерв, графа 14 – дата та час початку перерви в електропостачанні, графа 15 дата та час кінця перерви в електропостачанні. вимог пункту 4.2 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затвердженою постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, в частині показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії; вимог пункту 3.2 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» , затвердженою постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, в частині формування реєстру

		скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії згідно з додатком до цієї Інструкції; пункту 1.4 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 щодо надання достовірних даних зазначених операторами систем розподілу у формах звітності та в документах. пункту 6.1 Порядку складання, подання, погодження, оприлюднення програми відповідності оператора системи розподілу, звіту про її виконання та погодження уповноваженої особи з питань відповідності, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1406, яким встановлено, що Уповноважений щорічно готує звіт про виконання Програми за попередній календарний рік та не пізніше 01 березня року, наступного за звітним, подає його виконав; пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії», затвердженої Постановою № 450 (у редакції, що діяла до 01 березня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата подавати Форму звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом; п. 3.10. Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок № 955) в частині забезпечення Ліцензіатом достовірність наданої НКРЕКП інформації. *(пит. 1.5 Акта № 209 стор. 11 – 29,* *пит. 3.20 Акта № 209, стор. 298 – 299, 301 – 302, 304 – 305, 308,* *пит. 3.22 Акта № 209, стор. 360 – 385* *пит. 3.25 Акта № 209, стор. 456 – 457, 490 – 491, 552 – 553, 606 – 608,* *пит. 3.29 Акта № 209, стор. 673,* *пит. 3.31 Акта № 209, стор. 678, 740)*

Комісія з перевірки за результатами аналізу даних зазначених **у формі № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна)** «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі – форма 2-НКРЕКП) зазначає про невідповідність даним первинної документації, а саме:

у формі № 2-НКРЕКП **за 2021 рік** сума колонки 8 **«інформація щодо витрат, які капіталізувалися з розподілу електричної енергії, витрати на ремонт (фактично)»** по статтям витрат, **не відповідає первинним бухгалтерським документам**;

у формах № 2-НКРЕКП **за 2021 – 2024 роки** у рядку 216 **«Витрати на оплату праці»** Ліцензіатом зазначено витрати на оплату праці **з урахуванням резерву відпусток та бонусів майбутніх періодів** та не враховано фактично виплачені відпускні та бонуси попередніх періодів.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу) «*У формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2021 рік в колонці 8 «інформація щодо витрат, які капіталізувалися з розподілу електричної енергії, витрати на ремонт (фактично)» відображені витрати на підставі бухгалтерського обліку, згідно якому витрати по статті «Амортизація» складають _____ грн. (звіт «Ведомость затрат по ремонтам объектов основных средств»). Згідно інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» вартісні показники наводяться у тис. грн (з округленням до цілого числа), тобто вищенаведена (підтверджена даними бухгалтерського обліку) величина амортизації заокруглена до _____ грн.).*

Товариство при заповненні форми №2-НКРЕКП враховує відповідність даної форми з формою фінансової звітності, а саме формою 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)», що складена за міжнародними стандартами фінансової звітності (МСФЗ). Створення забезпечення на виплату відпусток передбачено МСБО 37 «Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи»...

Резерв на виплату відпусток (або забезпечення на виплату відпусток) – це бухгалтерський облік витрат і зобов'язань підприємства, які нараховуються щомісячно для покриття майбутніх витрат на оплату щорічних, додаткових відпусток та компенсацій за невикористану відпустку, а також ЄСВ на ці суми.

*Створення резерву є **обов'язковим** для великих підприємств. Резерв на виплату відпусток за МСФЗ створюється для **рівномірного** розподілу витрат на відпустки протягом року, що відповідає концепції «накопичуваної оплачуваної відсутності на роботі» за МСБО 19 «Виплати працівникам»», МСФЗ 37 «Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи»*.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація», II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I - III зазначаються в розрізі видів діяльності: «Розподіл електричної енергії» (графи 1 та 2), «Приєднання споживачів (фактично)» (графа 3), «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» (графа 4), «у т. ч. за надання послуг комерційного обліку» (графа 5), «Інша діяльність (фактично)» (графа 6) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 7).

Підпунктом 2 пункту 3.4 Інструкції щодо заповнення № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» передбачено, що у рядку 216 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату.

Міжнародними стандартами (МСФЗ (IAS) 37 «Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи» встановлені вимоги щодо нарахування (розрахунку) забезпечень.

Пунктом 10 МСФЗ (IAS) 37 «Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи» визначено (далі – МСФЗ 37), що забезпечення – зобов'язання з невизначеним строком або сумою.

Виходячи з норм МСФЗ 37 забезпечення (резерв) на виплату відпусток та бонусів — це наперед нараховані витрати та зобов'язання з оплати відпусток та бонусів ще до фактичного виходу працівників у відпустку або нарахування бонусів.

Враховуючи норми МСФЗ 37, будь-яке забезпечення резерву відпусток та резерву нарахування бонусів невизначене у часі використання та приблизне у розрахунку:

- невизначене у часі, оскільки працівник попри наявний графік може піти у відпустку й поза графіком або не отримати бонуси, може й узагалі не піти й забезпечення відпускних залишиться невикористаним у поточному році;
- приблизне за сумою, адже точна сума відпускних може бути відома лише у місяці виходу у відпустку або отримання бонусів за результатами роботи та залежить від доходів за попередні місяці. Крім того, працівник може не скористатися відпусткою, у його розрахунковому періоді можуть бути відпустки за власний рахунок, призупинення трудових відносин, що

виключаються при розрахунку середньої заробітної плати. Також можуть бути премії, розмір яких заздалегідь невідомий.

Таким чином, **точно** Ліцензіату **розрахувати суму** відпускних та отриманих бонусів за кілька місяців до них **неможливо**, тому сума забезпечення є розрахунковою та наближеною й відповідно не має відображатися у рядку «Витрати на оплату праці» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», де відображаються фактичні витрати.

Комісія з перевірки зазначає, що за результатами аналізу даних, зазначених Ліцензіатом **у формі звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)** «Звіт про рівень розрахунків» та додатка 1 до неї (далі - форма звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)) за період **квітень-липень 2024 року** встановлено, що Ліцензіатом невірно враховано надлишок (переплата) оплаченої (але не розподіленої) електричної енергії за попередні періоди.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*За період квітень-липень 2024 року в формах звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків» було помилково враховано надлишок (переплата) оплаченої (але не розподіленої) електричної енергії за попередні періоди. 26.08.2025 форми звітності виправлено та відправлено на електронну пошту* monitoring_DS@nerc.gov.ua.».

Комісія з перевірки зазначає, що за результатами аналізу даних, зазначених Ліцензіатом **у формі звітності № 11-НКРЕКП (квартальна)** «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», виявлено:

у звіті за 2024 рік по 4 перервах _____ дільниці, по 5 перервах _____ дільниці, по 3 перервах _____ дільниці, по 1 перерві Первомайської дільниці, по 5 перервах _____ РЕМу Товариство невірно відображало тривалість перерв;

у звіті за 2023 рік ліцензіат невірно класифікував причини відключення, а саме в реєстрі перерв в електропостачанні _____ дільниці за листопад 2023 року по відключенню яке мало місце 12.11.2023 з 9:51 до 18:42 13.11.2023 відключення класифіковано, як «*технологічні порушення в мережах ліцензіата*», а мало бути класифіковане як «форс – мажор» та в реєстрі перерв в електропостачанні філії _____ за листопад 2023 року по відключенню яке мало місце 18.11.2023 з 15:09 до 12:18 19.11.2023 відключення класифіковано, як «технологічні порушення в мережах ліцензіата», а мало бути класифіковане як «з вини інших осіб».

Крім того, комісією з перевірки за результатами порівняння даних з реєстру перерв в електропостачанні (на підставі якого формується форма звітності № 11-НКРЕКП якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання») (далі - реєстр перерв в електропостачанні) та записами оперативних журналів встановлено:

по філія _____ району АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **за лютий та серпень 2021 року по 5 записах** реєстру перерв в електропостачанні невірно зазначені часу початку / кінця перерв з розбіжністю від 1 до 2 годин

по філії _____ району АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **за лютий та серпень 2022 року по 4 записах** реєстру перерв в електропостачанні невірно зазначені часу початку / кінця перерв з розбіжністю від 1 хвилини до 1 години;

по філії _____ району АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **за лютий та серпень 2023 року по 2 записах** реєстру перерв в електропостачанні невірно зазначені часу початку перерв з розбіжністю 27 та 42 хвилини;

по _____ дільниці _____ РЕМ АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **за лютий та серпень 2024 року по 6 записах** реєстру перерв в електропостачанні невірно зазначені часу початку / закінчення перерв з розбіжністю від 1 до 1440 хвилин та 2 перерви до реєстру не занесені.

Комісією з перевірки за результатами аналізу даних, зазначених Ліцензіатом у **формі звітності № 12-НКРЕКП-розподіл якість-розподіл (квартальна)** «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії» та у реєстрі

скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії ,за формою звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл виявлені розбіжності стосовно кількості звернень, розглянутих з питань щодо якості електричної енергії **у 2021 та 2024 роках**, а саме згідно формі звітності № 12-НКРЕКП-розподіл якість-розподіл (квартальна) за 2021 рік зареєстровано 30 письмових звернень від споживачів щодо незадовільної якості електричної енергії, що на 75 звернень менше, ніж загалом зазначено в формі звітності № 10-НКРЕКП. За 2024 рік зареєстровано 1652 письмових звернення, що на 79 звернень менше, ніж зазначено в формі звітності № 10-НКРЕКП.

Довідково: комісія з перевірки зазначає, що виправлені форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії» за I, II, III квартали 2021 року та за III квартал 2024 року направлені АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП листом від 26.08.2025 вих. № 01/01-21-4027.

За результатами аналізу **Звітів з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання** комісією з перевірки встановлено що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» у Звіті за 2024 рік по **59** замовникам відсутня інформація про надану послугу зі стандартного приєднання та по **23** замовникам відсутня інформація про надані технічні умови.

Товариством листом від 09.07.24 №01/01-21-3282 надано уточнений звіту, за результатами аналізу даних якого комісія з перевірки зазначає, щодо відсутності нереалізованих технічних умов відповідно до звіту з моніторингу приєднань за 2023 рік в звіті з моніторингу приєднань за 2024 рік та зазначення номерів технічних умов в звіті з моніторингу за 2024 рік, а саме:

№	Ідентифікатор ТУ	Обґрунтування	Замовник
1	001424	В звіті з моніторингу надання послуг за 2024 рік були **помилково видалені**, але при наданні скорегованого звіту, листом від 09.07.24 №01/01-21-3282, були враховані і відображені.	
2	001461	Послуга за номером 001461, яка була у звіті з моніторингу надання послуг з приєднання за 2023 рік, в рядку 932 і рядку 938 за номером ТУ001461 291121 1 14 20 1 00000 1, **були повтореннями**, тому в звіті з моніторингу надання послуг за 2024 рік це було виправлено..	
3	1575	В звіті з моніторингу надання послуг за 2024 рік були **помилково видалені**, але при наданні скорегованого звіту, листом від 09.07.24 №01/01-21-3282, були враховані і відображені.	
4	001459	В звіті з моніторингу надання послуг за 2024 рік були **помилково видалені**, але при наданні скорегованого звіту, листом від 09.07.24 №01/01-21-3282, були враховані і відображені..	
5	ТУ000447/1	В звіті з моніторингу надання послуг за 2024 рік були **помилково видалені**, але при наданні скорегованого звіту, листом від 09.07.24 №01/01-21-3282, були враховані і відображені..	
6	999	В звіті з моніторингу надання послуг за 2024 рік були **помилково видалені**, але при наданні скорегованого звіту, листом від 09.07.24 №01/01-21-3282, були враховані і відображені..	

Комісія з перевірки зазначає, що **04.09.2025** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листом № 01/01-21-4215 було **надано до НКРЕКП скориговані Звіти** з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання **за 2021, 2022, 2023 та 2024 роки,** оскільки попередньо надані звіти з моніторингу приєднань **містили інформацію про приєднання, які завершені у інших періодах.**

Відповідно до пункту 6.1 Порядку складання, подання, погодження, оприлюднення програми відповідності оператора системи розподілу, звіту про її виконання та погодження уповноваженої особи з питань відповідності, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1406, Уповноважений щорічно готує звіт про виконання Програми за попередній календарний рік та **не пізніше 01 березня року**, наступного за звітним, подає його виконавчому органу Оператора та Регулятору.

Комісія з перевірки зазначає, що Річний звіт про виконання Програми відповідності АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік був направлений уповноваженою особою з питань відповідності до НКРЕКП 27.10.2022 електронною поштою на електронну адресу: pv_zvit@nerc.gov.ua.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу) «*Відповідно до п. 6.1 розд. 6 Порядку № 1406, щорічний звіт про виконання Програми відповідності готує* ***та подає Уповноважена особа****, а не оператор системи розподілу. Звіт за попередній календарний рік має бути поданий Уповноваженою особою не пізніше 1 березня наступного року виконавчому органу Оператора та Регулятору. Таким чином, обов'язок своєчасного подання Річного звіту покладається саме на Уповноважену особу з питань відповідності.*».

За результатом аналізу первинних документів по заходах ІП на 2021 рік, комісією з перевірки **у звіті з виконання ІП на 2021 рік** встановила:

по заходах схваленої Інвестиційної програми _____ _____ _____невірно зазначено кількість одиниць у графах «кількість» профінансовані та освоєні фізичні обсяги;

по заходу схваленої Інвестиційної програми _____ _____ _____ (або аналог) невірно вказано суму освоєних коштів.

За результатом аналізу первинних документів по заходах ІП на 2022 рік, комісією з перевірки **у звіті з виконання ІП на 2022 рік** встановила:

по заходах схваленої Інвестиційної програми _____, _____ _____, невірно вказана запланована на прогнозний період вартість заходів;

не передбачений схваленою Інвестиційною програмою на 2022 рік захід _____ _____ на суму _____ грн станом на 20.01.2024 року в Детальному звіті щодо виконання Інвестиційної програми за І – IV квартали 2022 року та І – IV кв. 2023 рік, зазначено як запланований захід інвестиційної програми на 2022 рік, який не профінансовано та не освоєно.

Комісія з перевірки зазначає, що товариство **надало скоректовані звіти** про виконання схвалених Інвестиційних програм на 2021 та 2022 роки **листами** від 31.12.2024 № 01/01-21-6790 та від 31.12.2024 № 01/01-21-6789 відповідно.

Перевіркою встановлено, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» подало з порушенням термінів форму звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна**) за 2021 рік на 30 днів.**

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395,

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*Згідно Закону України від 03.03.2022 № 2115 «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», який діяв на період перевірки (2022-2024 рр.):*

1) фізичні особи, фізичні особи - підприємці, юридичні особи, крім тих, які наділені бюджетними повноваженнями згідно із законодавством, подають облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії», затвердженої Постановою № 450 (у редакції, що діяла до 01 березня 2022 року) зобов'язано ліцензіата подавати форму звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом. Таким чином АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **мало подати** вищезазначену звітність **до 25.02.2025**. У той же час Закону України від 03.03.2022 № 2115 «Про захист інтересів суб'єктів

подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни» набув чинності з дня його опублікування, а саме з 3 березня 2022 року.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до бази даних вхідної документації НКРЕКП Товариство **не подавало** до НКРЕКП звітність за формами: **Додаток 6 до Порядку «Інформація щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг» за 2022 та 2023 роки**, що свідчить про порушення АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП а саме:

пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженої Постановою № 375 від 12 червня 2018 року щодо обов'язку Ліцензіата щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП та оприлюднюють на своєму офіційному вебсайті інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Згідно Указу Президента України від 24.02.2022 № 2102-IX в Україні із 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року – введено воєнний стан.

У зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України прийнято Закон України від 03.03.2022 № 2115 «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», відповідно до якого:

1) фізичні особи, фізичні особи - підприємці, юридичні особи, крім тих, які наділені бюджетними повноваженнями згідно із законодавством, подають облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи;

2) у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвоєчасне подання звітності та/або документів, визначених підпунктом 1 цього пункту;

4) у період дії воєнного стану або стану війни **будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітового характеру уповноваженими органами не здійснюються**.

Враховуючи вищевикладене, **Департамент ліцензійного контролю** не вбачає в діях АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» порушень вимог пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженої Постановою № 375 від 12 червня 2018 року щодо обов'язку Ліцензіата щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП та оприлюднюють на своєму офіційному вебсайті інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку в частині подання звітності за формами: Додаток 6 до Порядку «Інформація щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ліцензіатом не забезпечено відображення достовірних даних у звітності за формі № 2-НКРЕКП за 2021 – 2024 роки, формі звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)) за період **квітень-липень 2024 року, формі звітності № 11-НКРЕКП (квартальна)** за 2021 – 2024 роки, **формі звітності № 12-НКРЕКП-розподіл якість-розподіл (квартальна) у 2021 та 2024 роках, Звітів з моніторингу надання**

ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 - 2024 роки та у звіті з виконання ІІІ на 2021та на 2022 роки. АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» подало з недотриманням встановлених термінів форму звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна**) за 2021 рік**

Отже, згідно 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 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафу), за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

2	**пункт 1 частини третьої статті 46 Закону України Про ринок електричної енергії № 2019-VIII**	у частині обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії
	підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 25.07.2017 № 932	у частині обов'язку Ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням;
	підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470	у частині обов'язку Ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством *(пит. 1.6 Акта № 209 стор. 31 – 39)*

Комісією з перевірки за результатами аналізу стану виконання Ліцензіатом рішень НКРЕКП встановлено, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **не виконало вимоги**:

- підпункту 4 пункту 2 **постанови НКРЕКП від 30 06.2021 року № 1078** «Про накладення штрафу на АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за порушення вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (зі змінами) відповідно до якого Ліцензіата зобов'язано **у строк до 01 квітня 2022 року** вжити заходів щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», про що **у строк до 20 квітня 2022 року** письмово повідомити, із наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області;

- пункту 4.8 Порядку складання, подання, погодження, оприлюднення програми відповідності оператора системи розподілу, звіту про її виконання та погодження уповноваженої особи з питань відповідності, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1406, яким передбачено, що оператор готує зміни до Програми шляхом викладення її у новій редакції та подає її на погодження Регулятору разом із порівняльною таблицею змін, відповідними супровідними документами, передбаченими пунктом 3.3 глави 3 цього Порядку, та підтвердними документами, що засвідчують настання таких змін, **протягом одного місяця з дня настання підстав**, визначених у пункті 4.7 цієї глави (протягом місяця, після закінчення кварталу, у випадку змін у переліку суб'єктів господарювання, що входять до складу вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання до складу якого входить Оператор).

Оператор повідомляє Регулятора про зміни у переліку суб'єктів господарювання, що входять до складу вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання до складу якого входить Оператор, **протягом 10 днів з дня виникнення таких змін** з наданням актуального складу вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання

- розпорядження НКРЕКП від 25.10.2022№ 90-р «Про усунення порушень АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», яким Товариство зобов'язано **у строк до 15 листопада 2022 року**: привести свої дії стосовно гр. _____ у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом приведення Технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від _____ № _____ у відповідність до вимог пункту 4.1.18 глави 4.1 та пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу в частині визначення точки приєднання на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та найближчої точки забезпечення потужності в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги;

надати гр. _____ послугу з улаштування вузла обліку електричної енергії, про що **у строк до 01 грудня 2022 року** повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*29.12.2021 були проведені позачергові Загальні збори Товариства, якими прийнято рішення, зокрема, про надання згоди та схвалення вчинення Товариством значного правочину, а саме укладення 06.12.2021 між Товариством з _____ договору купівлі-продажу (протокол _____) (копія додається).*

19.01.2022 між Товариством та _____ складено та підписано уповноваженими представниками Акт приймання-передачі частки в статутному капіталі _____ (копія додається). Відповідно до вказаного акту Товариство передало, а _____ прийняло у власність частку в статутному капіталі _____ у розмірі 100 відсотків, номінальною вартістю _____ грн.

Згідно з даними АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» у період з 2022 по теперішній час, _____ не забезпечило проведення державної реєстрації змін до відомостей, які містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб – підприємців та громадських формувань щодо власника 100 відсотків частки в статутному капіталі _____, а також не здійснило оплату згідно з умовами договору купівлі-продажу частки у статутному капіталі.

Товариством було виконано Розпорядження НКРЕКП від 25.10.22 № 90-Р шляхом внесення змін до Технічних умов відповідно до вимог пункту 4.1.18 глави 4.1 та пункту 4.5.6 глави 4.5. розділу IV Кодексу системи розподілу.

28.09.2022 рекомендованими листом (з описом вкладеного) замовнику, на адресу вказану в графі «адреса для листування» заяви про приєднання електроустановок певної потужності до Типового договору ... направлено Технічні умови в новій редакції від _____ № _____ та лист Товариства від 28.09.2022 № _____з проханням письмово повідомити Товариство у разі згоди в отримані запропонованих Технічних умов в новій редакції. Але лист замовником не отриманий та повернутий Товариству за закінченням терміну зберігання.

11.04.2023 представнику _____ (згідно довіреності від 26.07.2022) ... було запропоновано отримати лист та Технічні умови в новій редакції _____ 2. Представник відмовився в ознайомлені та отримані супровідного листа від 28.09.2022 № _____ з додатком Технічні умови №_____ в новій редакції про, що складений Акт про відмову від 11.04.2023.

Щодо влаштування вузла обліку електричної енергії, зазначаємо, що 21.11.2022 споживачем було надано доступ до вузла обліку електричної енергії ..., а працівниками Товариства проведені роботи з влаштування вузла обліку електричної енергії гр. _____, електроустановку опломбовано у відключеному стані, що відображено у акті контрольного огляду/технічної перевірки вузла обліку електричної енергії (заміни) засобів обліку в мережах вище 1000В від 21.11.2022 № _____ та акті про пломбування та встановлення індикаторів дій

постійного (змінного) магнітного або електричного полів засобів обліку в мережах 1000 В від 21.11.2022 № _____.

Таким чином, роботи з влаштування вузла обліку електричної енергії виконані в повному обсязі 21.11.2022, отже, Розпорядження НКРЕКП від 25.10.22 № 90-Р виконано.

І. У 2022 році до погодженої НКРЕКП Програми відповідності оператора системи розподілу АТ «Миколаївобленерго» вносилися зміни. Внесення змін пов'язано із прийняттям Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку установок зберігання» від 15.02.2022 №2046 (далі - Закон про УЗЕ). Відповідно до Закону про УЗЕ, прийнято постанову НКРЕКП від 12.07.2022 №707, якою внесені зміни до постанови НКРЕКП від 27.12.2017 № 1406 та передбачено необхідність внесення операторами системи розподілу у свої програми відповідності певні зміни щодо діяльності зі зберігання енергії.

22.07.2022 (вх.№ _____) на адресу Товариства надійшов лист НКРЕКП від 22.07.2022 №6903/13.1/7-22 щодо змін до постанови НКРЕКП від 27.12.2017 №1406 та необхідності надання до НКРЕКП протягом одного місяця з дня набрання чинності постанови НКРЕКП від 12.07.2022 №707 (дата набрання чинності 14.07.2022) змін до погодженої програми відповідності Товариства (копія листа додається).

11.08.2022 зважаючи на активні бойові дії на території Миколаївської області, уповноважена з питань відповідності _____ направила на НКРЕКП лист №_____ щодо неможливості надання документів для внесення змін до програми відповідності у строк зазначений у листі НКРЕКП від 22.07.2022 №6903/13.1/7-22 (копія листа додається).

Також, 11.08.2022 уповноважена з питань відповідності _____ звернулася листом №_____ до Міністерства енергетики України для отримання переліку змін у складі вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання (копія листа додається).

31.08.2022 (вх.№ _____) на адресу Товариства надійшов лист НКРЕКП від 31.08.2022 №9378/13.1/7-22 щодо необхідності внесення змін до програми відповідності (копія листа додається).

29.09.2022 (вх.№ _____) на адресу Товариства надійшов лист НКРЕКП від 29.09.2022 №11211/13.3/7 щодо складу вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання до якого входить АТ «Миколаївобленерго», в якому зауважено на необхідності подання до 10.10.2022 документів щодо внесення змін до програми відповідності (копія листа додається).

У зв'язку з масованими ракетними ударами по території України, у тому числі м. Миколаєва скоєними російською федерацією з початку жовтня 2022, особливо 10.10.2022, та вимушеними відпустками великої кількості працівників, Товариство не мало можливості підготувати необхідну документацію та звернулося до НКРЕКП листом від 10.10.2022 №_____ (копія листа додається) щодо відтермінування строку надання до НКРЕКП документації вказаної у листі від 29.09.2022 №11211/13.3/7.

На засіданні Дирекції АТ «Миколаївобленерго» (протокол №13) від 14.10.2022 (копія додається) затверджено Програму відповідності оператора системи розподілу АТ «Миколаївобленерго» (нова редакція) (копія додається).

26.10.2022 Товариства видано наказ №386 «Про внесення змін до внутрішніх документів АТ «Миколаївобленерго» пов'язаних з виконанням Програми відповідності». Вказаним наказом Товариства внесено зміни до наказу Товариства від 20.12.2018 №1097 та до Правил взаємодії Товариства з учасниками ринку електричної енергії.

Листом від 27.10.2022 №_____ (копія листа додається) Товариство звернулося до НКРЕКП щодо погодження змін до Програми відповідності оператора системи розподілу АТ «Миколаївобленерго».

Постановою НКРЕКП від 10.11.2022 №1420 «Про погодження змін до Програми відповідності АТ «Миколаївобленерго» (копія додається), погоджено зміни до Програми відповідності АТ «Миколаївобленерго», яка була погоджена постановою НКРЕКП від 17.05.2019 №752.

Наведене свідчить, що Товариством підготовлено документи щодо внесення змін до Програми відповідності, але з певним запізненням, що пов'язано з активними бойовими діями, які

відбувалися на території Миколаївської області, та з відсутністю персоналу, що перебував у вимушених відпустках. У подальшому внесення змін до Програми відповідності здійснювалось своєчасно без порушень.

ІІ. ***12.01.2023 (вх.№ 264-01.01/01-26)*** *на адресу Товариства надійшло повідомлення від _____ від 11.01.2023 №_____ про зміну власника зазначеного пакету акцій, до якого додано виписку про операції з цінними паперами депозитарної установи _____ _____ від 21.12.2022 № 3772, згідно якої контрольний пакет акцій Акціонерного товариства «Миколаївобленерго» (код ЄДРПОУ 23399393) у розмірі 70,0000 відсотків в кількості 111 048 001 акцій передано Міністерством енергетики України (код ЄДРПОУ 37552996) _____ _____ _____ _____ _____ _____ (далі - _____) шляхом внутрішнього перерахування на підставі постанови Кабінету Міністрів України від 29.11.2022 №1336 (копії додаються).*

29.11.2022 Кабінетом Міністрів України прийнято постанову № 1336 «Про утворення _____.

19.01.2023 з метою визначення складу вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до якого стало входити АТ «Миколаївобленерго», Товариство письмово звернулося до _____ листом вих.№ _____ (копія додається).

Також 19.01.2023 на виконання абз.2 п.4.8. Порядку складання, подання, погодження, оприлюднення програми відповідності оператора системи розподілу, звіту про її виконання та погодження уповноваженої особи з питань відповідності, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1406 (далі - Порядок 1406), Товариство надіслало на адресу НКРЕКП лист вих.№ _____ (копія додається) в якому зазначило, про надходження від _____ повідомлення від 11.01.2023 №11/01/23-2 про зміну власника пакету акцій у розмірі 70,0000 відсотків, та повідомило, що звернулося до _____ листом від 19.01.2023 вих.№ _____ з метою визначення складу вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до якого стало входити АТ «Миколаївобленерго».

Наведене свідчить, що Товариству стало відомо про зміни у переліку суб'єктів господарювання, що входять до складу вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить Товариство, лише 12.01.2023 після надходження повідомлення від _____. Товариство повідомило НКРЕКП про зміну складу вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання листом від 19.01.2023. Отже, Товариством дотримано вимоги абз.2 п.4.8. Порядок 1406 стосовно строків повідомлення НКРЕКП про зміни у складі вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання.

27.03.2023 НКРЕКП листом №3320/13.3/7-23 (копія додається) повідомило _____ , Товариство та _____ , що отримало від останніх повідомлення щодо змін у складі вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання до якого вони входять, у зв'язку зі створенням _____ та передачі йому пакетів акцій, що належать Державі. У вказаному листі НКРЕКП надало своє бачення складу інтегрованого суб'єкта господарювання до якого входять, зокрема Товариство.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на той факт, що Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 25.07.2017 № 932 втратили чинність з 09.04.2019 в діях АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **відсутні порушення вимог** підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 вищезазначених Ліцензійних умов.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариство не повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області, із наданням належним чином завірених копій підтвердних документів:

у строк до 20.04.2022, про вжиття заходів щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі _____;

у строк до 01.12.2022 про приведення Технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від _____ № _____ у відповідність до вимог пункту 4.1.18 глави 4.1 та пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу в

частині визначення точки приєднання на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та найближчої точки забезпечення потужності в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги та про надання гр. _____ послугу з улаштування вузла обліку електричної енергії. Товариством під час перевірки не надано документального підтвердження виконання вимог Розпорядження НКРЕКП від 25.10.22 № 90-Р.

протягом одного місяця з дня набрання чинності постанови НКРЕКП від 12.07.2022 №707 (дата набрання чинності 14.07.2022) змін до погодженої програми відповідності Товариства;

про зміну власника пакету акцій АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», **протягом 10 днів з дня виникнення таких змін.**

З оглядом на зазначене вище, Ліцензіатом **не забезпечено** вчасне виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.

Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

3	**підпункту 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються НКРЕКП, а саме: пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – Порядок № 491) у частині визначення платником внеску бази нарахування суми внесків на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал; пункту 2 Пояснення щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку № 491, у частині забезпечення достовірності інформації, наведеної у звіті. *(пит. 1.7 Акта № 209 стор. 41 – 43)*

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом **сплачено** внесок на регулювання у **ІІІ кварталі** 2023 року з **порушенням термінів на 42 дні.**

Комісією з перевірки на підставі аналізу первинних документів за період 2021-2024 років встановлено, що Ліцензіат повинен мав сплатити внески на регулювання на загальну суму _____ грн (без ПДВ), фактично відповідно до виписок Державної казначейської служби України за період 2020-2024 років Ліцензіатом було сплачено _____ грн (без ПДВ), заборгованість станом на 31.12.2024 року становила _____ грн (без ПДВ), яку було сплачено відповідно до платіжної інструкції № _____ від 23.04.2024.

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **невірно** відображало чистий дохід від провадження ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу у формі звітності № 20- НКРЕКП за період 2020-2024 роки, що призвело до наявності заборгованості.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № _____ і(мовою документу): «*…Щодо недотримання термінів сплати внесків на регулювання в ІІІ кварталі 2023 року АТ «Миколаївобленерго» повідомляло НКРЕКП листом від 31.07.2023 щодо неможливості сплати квартального внеску на регулювання, що пояснюється арештом коштів на рахунках Товариства та відхиленням платіжних інструкцій банківськими установами. Дана заборгованість була сплачена в IV кварталі 2024 року в повному обсязі. Станом на 31.12.2024 заборгованість відсутня.».*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу Порядку (методики) визначення розміру штрафів, застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунене **до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%)**. Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.		
4	**підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 5.2 (в редакції, що діяла до 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму; пункту 6.2 (в редакції, що діє з 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму; підпункту 3 пункту 8.3 (в редакції, що діяла до 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором; підпункту 3 пункту 9.3 (в редакції, що діє з 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором; пункту 2.5 (в редакції, що діяла до 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків; пункту 3.5 (в редакції, що діє з 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок

		користувача здійснювати поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків; підпункту 3.2.1 пункту 3.2 (в редакції, що діяла до 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором; підпункту 4.2.1 пункту 4.2 (в редакції, що діє з 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором; підпункту 5 пункту 3.5 (в редакції, що діяла до 01.07.2024) Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку , яким визначено обов'язок сторони, відповідальної за баланс, здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку; підпункту 7 пункту 3.5 (в редакції, що діяла з 01.07.2024) Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку , яким визначено обов'язок сторони, відповідальної за баланс, здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку; пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку (у редакції, що діяла до 01.07.2024, у частині виставлення розрахунків та здійснення платежів щодо оплати вартості небалансів відбувається відповідно до процедур та графіків, передбачених Правилами ринку, та згідно з умовами цього Договору. *(пит. 3.2 Акта № 209 стор. 129 – 167)*

Щодо отриманих послуг з передачі електричної енергії

На підставі типового договору, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, між _____ та АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» укладено Договір про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ (далі – Договір _____).

З 28.12.2021 року Додатковою угодою до Договору № 4 було затверджено нову редакцію Договору, зокрема п. 5.5 Пунктом 5.2 Типового договору визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:

1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:

2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця;

4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.

Пунктом 5.5 Типового договору визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

Повідомленням від 13.11.2023 № _____ _____ інформувало АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» про приєднання до умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії (далі Договір від _____). Дата акцептування 01.01.2024.

За цим Договором (п. 2.1) ОСП безперервно надає послугу з передачі електричної енергії (далі – Послуга), а Користувач зобов'язується здійснювати оплату за Послугу відповідно до умов цього Договору.

Користувач здійснює поетапну оплату 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 8 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду;

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **не здійснювало** у період з **січня 2021 року по грудень 2024 року** часткову **попередню оплату** планової вартості послуги (1-й, 2-й, 3-й, 4-й, 5-й плановий платіж) з передачі електричної енергії оператору системи передачі.

Комісія з перевірки зазначає, що **заборгованість** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» перед _____ **станом на 01.08.2025** за послугу передачі електричної енергії **за договором від** _____ № _____ за 2024 рік становить _____ **грн (з ПДВ)**.

Станом на 31.12.2024 обліковувалась **заборгованість** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу передачі електричної енергії **за договором від** _____ № _____ склала _____ **грн** (з ПДВ), яка погашена відповідно до **платіжних інструкцій** від 13.01.2025 № _____, від 14.01.2025 № _____, від 15.01.2025 № _____.

Щодо отриманих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

На підставі Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі між АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договір від _____ про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги.

Повідомленням від 13.11.2023 _____ інформувало АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» про приєднання до умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі Договір). Дата акцептування 01.01.2024.

Встановлено, що 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.

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **не здійснювало** у період **з січня 2021 року по грудень 2024 року** часткову попередню оплату планової вартості послуги (1-й, 2-й, 3-й, 4-й, 5-й плановий платіж) з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі.

Комісія з перевірки зазначає, що **заборгованість** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу передачі електричної енергії **станом на 01.08.2025** за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **за договором від** _____ №_____ складає _____ **грн (з ПДВ)**.

Станом на 31.12.2024 обліковувалась **заборгованість** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **за договором від** _____ № _____ склала _____ **грн** (з ПДВ), яка погашена **у січні 2025 року відповідно до платіжних інструкцій** від 13.01.2025 № _____, від 14.01.2025 № _____ та від 15.01.2025 № _____.

Щодо врегулювання небалансів електричної енергії

Комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2024 обліковувалась **заборгованість** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» перед _____ **за врегулювання небалансів** електричної енергії за договором від _____ (**покупка**) у розмірі _____ грн (з ПДВ).

Довідково: Комісія з перевірки зазначає, що **борг** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» перед _____ **за врегулювання небалансів електричної енергії за договором від** _____**№_____ (покупка) станом на 01.08.2025** складає _____ **грн (з ПДВ).**

Товариство надало Пояснення, мовою документа: «*…Постійні обстріли, починаючи з 24.02.2022 завдають збитків енергетичній інфраструктурі та призводять до серйозних пошкоджень мереж, підстанцій та, як наслідок, знеструмлення цілих районів області та міста Миколаєва. Пріоритетом під час воєнного стану для Товариства стало виконання аварійно-відновлювальних робіт по усуненню пошкоджень електричного обладнання, повітряних та кабельних ліній, трансформаторних підстанцій, виведених з ладу внаслідок ворожих обстрілів для забезпечення умов надійного електрозабезпечення споживачів. На що Товариство витрачає значні фінансові ресурси. Крім того, від початку повномасштабного вторгнення російської федерації на територію України виникла критична ситуація з розрахунками споживачів з АТ «Миколаївобленерго» за надані послуги з розподілу електричної енергії, що значно погіршило фінансове становище Товариства у 2022 - 2023 роках.*

Вкрай критична фінансова ситуація, яка склалася у 2022-2023 роках на Товаристві: пошкодження майна, різке падіння обсягів розподілу електроенергії, відсутність обігових коштів по причині неплатежів, унеможливила здійснення розрахунків перед _____ за послуги з передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно технологічного) управління, оплату за небаланс електричної енергії.

Крім того, в період з квітня 2023 по квітень 2024 Товариство було обмежене у здійсненні фінансових операцій у зв'язку з арештом коштів на рахунках. 18.04.2023 відділом примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України були винесені дві постанови про арешт коштів АТ «Миколаївобленерго» за заборгованість попередніх років перед _____ . На виконання постанов ДВС всі рахунки Товариства з 18.04.2023 були заблоковані, а кошти, що надходили стягувались ДВС в рахунок погашення заборгованості за рішеннями судів на користь стягувачів.... …Ці обставини, на які Товариство не

мало впливу, посприяли накопиченню боргу перед _____ за послуги з передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, оплату за небаланс електричної енергії.

Слід зазначити, що протягом 2024 року Товариство самостійно здійснило погашення існуючого боргу перед _____ на суму…..

Після зняття арешту з коштів АТ «Миколаївобленерго» здійснює оплату поточної заборгованості вчасно і в повному обсязі відповідно до умов діючих договорів та не нарощує заборгованості перед _____.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що **станом на 01.08.2025 заборгованість** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» перед _____ :

за послугу передачі електричної енергії за договором від _____ № _____за 2024 рік складає _____ **грн (з ПДВ)**;

за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором від _____№_____ складає _____ **грн (з ПДВ)**;

за врегулювання небалансів електричної енергії за договором від _____ №_____ складає _____ **грн (з ПДВ)**, що свідчить про порушення Ліцензіатом вимог підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

5	**пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»**	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	підпункту 3.2 розділу ІІІ Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі із споживачами електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 12 березня 2009 року № 299 (далі – Положення № 299)	яким визначено, що до складу ІКЦ входять начальник, його заступник (за наявності) та спеціалісти. Чисельність спеціалістів ІКЦ встановлюється з розрахунку 100 000 споживачів на одного спеціаліста, включаючи начальника ІКЦ та його заступника (за наявності). *(пит. 3.5 Акта № 209 стор. 205 – 206)*

Щодо функціонування Інформаційно-консультаційного центру по роботі із споживачами

Протягом 2021 – 2024 років Інформаційно-консультаційний центр (далі – ІКЦ) АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» здійснював діяльність на підставі «Положення про консультаційний центр з питань розподілу електричної енергії та енергозабезпечення», затвердженого наказом АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» від 02.06.2020 № 400, та «Положення про інформаційно-консультаційний центр», затвердженого наказом АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» від 01.04.2022 № 131.

Комісією з перевірки встановлено, що структура та чисельність працівників ІКЦ визначаються штатним розкладом, який затверджується в.о. генерального директора Товариства *та за період 2021-2024 років становила:*

Інформація щодо чисельності працівників ІКЦ АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» у 2021 – 2024 роках

Період	Кількість абонентів	Чисельність спеціалістів ІКЦ, од.	
		З розрахунку на 100 000 споживачів	Штат
Станом на 01.01.2021	489047	4	4
Станом на 31.12.2021	488809	4	4
Станом на 31.12.2022	487945	4	2
Станом на 31.12.2023	488631	4	2

Станом на 31.12.2024	487283	4	4

Перевіркою встановлено, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **недотримано вимоги щодо структури та чисельності працівників ІКЦ станом на 31.12.2022 та станом на 31.12.2023.**

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*Внаслідок надзвичайно складної ситуації з якою зіткнулась наша країна, у зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України у АТ «Миколаївобленерго» була відсутня можливість заповнити повністю штат ІКЦ з 31.03.2023. 04.03.2024 було взято до штату двох інженерів ІКЦ …, які і продовжують працювати по теперішній час.*».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунене **до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100%)**.

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту підпункту 3.2 розділу ІІІ Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі із споживачами електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

6	**пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»**	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата дотримуватись 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, а саме: пункту 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (із змінами) (далі – Порядок № 375) в частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році - не більше 10 %. *(пит. 3.5 Акта № 209, стор. 213 – 214)*

Главою 2 Порядку № 375 визначено стандарти якості надання послуг ОСР. Так відповідно пункту 2.1 глави 2 Порядку № 375 ОСР забезпечує дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг.

До загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:

рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %;

відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному періоді – не більше 10 %.

Дані щодо фактичного рівня виконання Ліцензіатом загальних стандартів якості надання послуг ОСР за 2021-2024 роки

Стандарт	Загальні стандарти				
	Встановлений НКРЕКП рівень	Фактичний рівень 2021 рік	Фактичний рівень 2022 рік	Фактичний рівень 2023 рік	Фактичний рівень 2024 рік
Рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд	не менше 75	80,62	**73,48**	83,38	83,45
Відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру	не більше 10	3,78	6,12	3,17	3,79

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не було дотримано загальні стандарти якості надання послуг ОСР протягом 2022 року.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № _____ (мовою документу): «*У 2022 році кол-центром АТ «Миколаївобленерго» було вжито максимальних зусиль щодо забезпечення мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів та загальних стандартів якості надання послуг в умовах воєнного стану, який розпочався у 1 кварталі 2022 року.*

Такі вимоги за три квартали 2022 року були дотримані. При цьому, такі вимоги були дотримані в умовах постійних обстрілів з боку окупаційних військ російської федерації, та нестачі персоналу кол-центру.

Однак, приймаючи до уваги широкомасштабні та цілеспрямовані обстріли по енергетичним об'єктам України з боку окупанта, аварійно частотні розвантаження енергосистеми, застосування графіків аварійних відключень і, як наслідок, масові знеструмлення населених пунктів, що призводить до великої кількості одночасних телефонних звернень до кол-центу, а також відсутність належної кількості операторів, призвело до недотримання кол-центром мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів та загальних стандартів якості надання послуг лише у четвертому кварталі 2022 року. Рівень сервісу у четвертому кварталі 2022 становив 54,07%. Саме результат четвертого кварталу вплинув на загальний річний показник рівня сервісу та призвів до відхилення від норми лише на 1,52%.».

Зважаючи на недотримання Товариством у 2022 році загальних стандартів якості надання послуг ОСР, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

7	**підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	яким встановлено обов'язок ліцензіата припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку, а саме: пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, яким визначено, зокрема, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника. *(пит. 3.16 Акта № 209, стор. 275 – 282)*

Щодо припинення електропостачання споживачів

Перевіркою встановлено, що Товариством протягом перевіряємого періоду **не забезпечено припинення електропостачання** споживачів на підставі вимог про обмеження (відключення) електроживлення від Постачальника, а саме:

		_____ **з 26.10.2023** на підставі вимоги про обмеження (відключення) електроживлення споживачів _____ від 11.10.2023 щодо припинення електроживлення об'єкту за ЕІС-кодом _____; _____ **з 13.12.2023** на підставі вимоги про обмеження (відключення) електроживлення споживачів _____ від 28.11.2023 щодо припинення електроживлення об'єкту за ЕІС-кодом _____; _____ _____ (стара назва _____) **з 30.01.2024** на підставі вимоги про обмеження (відключення) електроживлення споживачів _____ від 15.01.2024 щодо припинення електроживлення об'єкту за ЕІС-кодом _____ ; _____**з 20.11.2023** на підставі вимоги про обмеження (відключення) електроживлення споживачів _____ від 03.11.2023 щодо припинення електроживлення об'єкту за ЕІС-кодом _____ . індивідуального побутового споживача _____ **з 03.07.2024** на підставі вимоги про обмеження (відключення) електроживлення споживачів _____ щодо припинення електроживлення об'єкту за ЕІС-кодом _____. індивідуального побутового споживача _____**з 03.10.2024** на підставі вимоги про обмеження (відключення) електроживлення споживачів ТОВ «Миколаївської електропостачальної компанії» щодо припинення електроживлення об'єкту за ЕІС-кодом _____; індивідуального побутового споживача _____ **з 05.03.2024** на підставі вимоги про обмеження (відключення) електроживлення споживачів _____ щодо припинення електроживлення об'єкту за ЕІС-кодом _____ . індивідуального побутового споживача _____ **з 22.04.2024** на підставі вимоги про обмеження (відключення) електроживлення споживачів _____ щодо припинення електроживлення об'єкту за ЕІС-кодом _____ . За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № _____ (мовою документу): «*За 2021-2024 роки обсяги спожитої споживачами електричної енергії після дати припинення постачання електричної енергії електропостачальником (в ПК «Датахаб») становлять _____ кВт*год.* *Проте, зазначені обсяги були прийняті постачальниками та сплачені споживачами. Жодних заперечень або скарг ні від постачальників, ні від споживачів до Товариства не надходило.».* **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що перевіркою встановлено на підставі вимоги про обмеження (відключення) електроживлення споживачів ТОВ «Миколаївської електропостачальної компанії» АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» не забезпечило припинення електропостачання 8 споживачів, причому обсяг спожитої електричної енергії такими споживачами, після дати зазначеній у відключенні, покладені на електропостачальника. Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.
8	**пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»** **підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу

		електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу, а саме: підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 щодо недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР – розгляду скарг/звернень/претензій споживачів щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу. підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 щодо недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР – відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин. підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 щодо недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР – відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 6 годин у зимові місяці сумарно на добу. *(пит. 3.21 Акта № 209, стор. 326 – 329)*

Щодо комерційної якості надання послуг

Відповідно до пункту 5.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами затверджених постановою НКРЕКП 12.06.2018 № 373 (далі – Мінімальні вимоги) оператори систем розподілу щороку надають до НКРЕКП витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «Т3» «Якість послуг електропостачання» з формою, наведеною у додатку 5 до Постанови № 373. Тема «Т3» «Якість послуг електропостачання» складається з підтем: «Т3.1» - Якість електроенергії (напруга), «Т3.2» - Надійність (безперервність) електропостачання та «Т3.3» - «Інше».

Відповідно до звітних даних Товариства за підтемою «Т3.1» отримано звернень:

у 2021 році – 9433;

у 2022 році – 5885;

у 2023 році – 6093;

у 2024 році – 6019.

Відповідно до пункту 3.2 Мінімальних вимог усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії, як реєструються відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (за умови його ідентифікації, а також крім повторних та таких, які потребували консультацій).

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 Порядку № 375, **до гарантованого стандарту якості надання послуг оператора систем розподілу належить розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії з наданням інформації,** зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу.

Відповідно до реєстру скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії, що ведеться відповідно Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів»

(далі – Реєстр 10-НКРЕКП) Товариством зареєстрована наступна кількість скарг/звернень/претензій щодо якості електричної енергії (напруги),

за 2021 рік – 105;

за 2022 рік – 14;

за 2023 рік – 21;

за 2024 рік – 1731, серед яких 1709 скарг визнані необґрунтованими внаслідок письмових відмов споживачів.

За результатами перевірки Комісією з перевірки встановлено, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **недотримано гарантований стандарт**, встановлений підпунктом 3 пункту 2.3 Порядку № 375, щодо розгляду скарг/звернень/претензій споживачів щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, для:

у 2021 році – **9328 споживачів**;

у 2022 році – **5871 споживача**;

у 2023 році – **6072 споживачів**;

у 2024 році – **4288 споживачів**.

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **зобов'язане надати компенсацію 26 275 споживачам у подвійному розмірі** відповідно до вимог Порядку № 375.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «***У 2021 році кол-центром Товариства за підтемою «Т3.1»*** *«Якість електроенергії (напруга)» було зареєстровано 9433 звернень споживачів, з яких 4352 є повторними зверненнями у продовж 22 годин.*

У 2022 році кол-центром Товариства за підтемою *«Т3.1» «Якість електроенергії (напруга)» було зареєстровано 5885 звернень споживачів, з яких 2678 є повторними зверненнями у продовж 22 годин...*

У 2023 році кол-центром Товариства за підтемою «Т3.1» *«Якість електроенергії (напруга)» було зареєстровано 6093 звернень споживачів, з яких 2663 є повторними зверненнями у продовж 22 годин…*

У 2024 року кол-центром Товариства за підтемою «Т3.1» *«Якість електроенергії (напруга)» було зареєстровано 6019 звернень споживачів, з яких 4282 є повторними зверненнями у продовж 22 годин...*

Враховуючи вищевикладене просимо розглянути питання компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії сплати Товариством компенсації споживачам за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг з електропостачання відповідно до вимог Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 за звітний період 2021 - 2024 року частково, 13 426 споживачам а саме:

За 2021 рік надати компенсацію 5081 споживачу;

за 2022 рік надати компенсацію 3207 споживачам;

за 2023 рік надати компенсацію 3430 споживачам;

за 2023 рік надати компенсацію 1708 споживачам…

Товариством було недотримано гарантований стандарт щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин по одній перерві, а саме: Миколаївський РЕМ відключення яке мало місце 07.01.2024 з 16:30 до 13:49 08.01.2024. Відповідно до вимог Постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, ***460 споживачам****, заживленим від даного ТП, буде надана компенсація у подвійному розмірі.*

Товариством було недотримано гарантований стандарт якості надання послуг щодо строку відновлення електропостачання протягом 6 годин у зимові місяці після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів по 2 перервам, а саме:

		_____ дільниця _____ РЕМ відключення яке мало місце 17.12.2024 з 9:32 до 16:05 17.12.2024. Відповідно до вимог Постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, ***215 споживачам*** *заживленим від даного фідера ТП, буде надана компенсація у подвійному розмірі.* *_____ РЕМ відключення яке мало місце з 23.12.2024 з 9:58 до 16:22 23.12.2024. Відповідно до вимог Постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 375,* ***41 споживачу****, заживленому від даного фідера ТП, буде надана компенсація у подвійному розмірі.».* **Департамент стратегічного розвитку та міжнародної співпраці (ДСРМС) службовою запискою від 19.09.2025 № 651/13-25 зазначає (мовою документу): «***Відповідно до Пояснень Товариство визнає недотримання зазначених гарантованих стандартів та зобов'язане надати у подвійному розмірі згідно з вимогами Порядку № 375 компенсацію* ***460*** *споживачам (підпункт 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375) та* ***256*** *споживачам (підпункт 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375), порушення щодо яких зазначені в Акті № 209.* *Щодо порушення підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 щодо недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг оператором систем розподілу (далі – ОСР) – розгляд скарг/звернень/претензій споживачів щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – КСР) Відповідно до Пояснень Товариство визнає недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, визначеного підпунктом 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375, для 13 426 споживачів.* *Проаналізувавши інформацію, зазначену Товариством в Поясненнях, ДСРМС погоджується з наданими обгрунтуваннями.* *Таким чином, Товариство зобов'язане надати компенсацію у подвійному розмірі згідно з вимогами Порядку № 375* ***13 426*** *споживачам.».* Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.
9	**підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	якими передбачено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником, вимог, встановлених кодексом систем розподілу, а саме: пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.03.2017 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу) (чинного з 01.01.2021), 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); пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (чинного з 01.06.2021) в частині того, що надання послуги зі стандартного приєднання передбачає в тому числі і підготовку і видачу замовнику технічних умов за формою, наведеною в додатку 4 до цього Кодексу, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання; пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу (чинного з 01.06.2021) в частині того, що ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної

		частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу; пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу (чинного з 01.06.2021) в частині того, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо; пункту 4.5.8 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу (чинного з 01.06.2021) в частині того, що технічні умови на приєднання розробляються ОСР з урахуванням детальних планів території та планів розвитку системи розподілу. *(пит. 3.22 Акта № 209, стор. 356 – 360)*

Щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання

Комісія з перевірки зазначає, що під час моніторингу технічних умов представниками Держенергонагляду виявлено порушення вимог нормативно-технічних документів у галузі електроенергетики стосовно технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, про що зазначено у довідках Держенергонагляду від 28.08.2025 та 29.08.2025, які є додатками до Акту № 209 додається. а саме:

Дата укладення договору про приєднання	Дата направлення ТУ та рахунка (для ОСР)/ Дата направлення ТУ (для ОСП)	Номер технічних умов / Ідентифікатор	Примітка
2021			
Стандарт для міської місцевості, виконаних підрядним способом			
			- вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання; - безпідставна вимога п.1.5 щодо встановлення обмежувача потужності; - невідомо коли видані ТУ, вказана дата видачі ТУ 01.07.2021, а в ідентифікаторі ТУ дат видачі 24.06.21; - не надана заява на приєднання, проєктна документація, технічне завдання на проєктування та тіхнічні вимоги до проєкту, розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
			- відсутній пункт 8 з формулюванням: «Прогнозні межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки», що не відповідає Додатку 6 КСР, який був дійсний на час видачі Т з 01.01.2021; - в розділі II Вимоги до електроустановок електропередавальної організації відсутній пункт 2 із зазначенням: «Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проєктування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності», що не відповідає Додатку 6 КСР , який був дійсни на час видачі ТУ з 01.01.2021; - прогнозна межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін чітко не визначена.
Стандарт для сільської місцевості, виконаних підрядним способом			

			- вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання; -безпідставна вимога п.1.5 щодо встановлення обмежувача потужності; - ТУ не відповідають типовій формі, в ТУ відсутній № (ідентифікатор); - безпідставна вимога п.2 передбачити винос існуючих мереж; - не надані розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
Стандарт для міської місцевості, виконаних господарським способом			
			- вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання; - безпідставна вимога п1.1 щодо погодження проєкту внутрішнього електропостачання з ОСР; - безпідставна вимога п.1.5 щодо встановлення обмежувача потужності; - ТУ не відповідають типовій формі, в ТУ відсутній № (ідентифікатор); - безпідставна вимога п.2 передбачити винос існуючих мереж; - не надана заява на приєднання, проєктна документація, технічне завдання на проєктування, розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
Стандарт для сільської місцевості, виконаних господарським способом			
			- безпідставна вимога п.1.1 щодо вимоги передбачити в проєкті розділ електроопалення; - вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання; - безпідставна вимога п.1.5 щодо встановлення обмежувача потужності; -невідомо коли видані ТУ, вказана дата видачі ТУ 09.07.2021, а в ідентифікаторі ТУ дата видачі 29.06.21; -не надана заява на приєднання, проєктна документація, технічне завдання на проєктування, розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
2022			
Стандарт для міської місцевості, виконаних господарським способом			
			- вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання; - безпідставна вимога п.1.5 щодо встановлення обмежувача потужності; -невідомо коли видане Повідомлення про надання послуги з приєднання, вказана дата складання 26.05.2022, а в ідентифікаторі дата видачі 00.00.22; - не надані розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
Стандартні приєднання для сільської місцевості, виконані господарським способом			
			- вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання; -безпідставна вимога п.1.5 щодо встановлення обмежувача потужності; - невідомо коли видані ТУ, вказана дата видачі ТУ 13.01.2022, а в ідентифікаторі ТУ дата видачі 05.01.22; - не надана заява на приєднання та повний пакет документів до заяви, проєктна документація, технічне завдання на проектування, розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
2023			
Стандартні приєднання для міської місцевості, виконані господарським способом			
			-вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання; - безпідставна вимога п.1.5 щодо встановлення обмежувача потужності; -невідомо коли видані ТУ, вказана дата видачі ТУ 20.12.2021, а в ідентифікаторі ТУ дата видачі 17.12.21; -не надані розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
Стандартні приєднання для сільської місцевості, виконані господарським способом			
			-вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання; -безпідставна вимога п.1.5 щодо встановлення обмежувача потужності; -невідомо коли видані ТУ, вказана дата видачі ТУ 28.01.2022, а в ідентифікаторі ТУ дата видачі 18.01.22; -не надані розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
2024			
Стандартні приєднання для міської місцевості, виконанні підрядним способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів			
			- не надані розрахунки щодо вибору джерела електропостачання; - не надані розрахунки щодо вибору точки забезпечення потужності; - відсутня інформації щодо фактичних даних про електричне навантаження, проведеного у режимні дні максимумів ОЕС України, а також величин напруги у кінцевих споживачів, проведених згідно з вимогами КСР; - відсутні розрахунку визначення існуючих (без урахування величини замовленої до приєднання потужності замовником) електричних навантажень і схеми електропостачання, втрати напруги;

			- безпідставно вказана вимога п.1.1 «Проектом внутрішнього електропостачання передбачити розділ електроопалення відповідно до вимог п.8 ДБН В.2.5.-23:2010». Даний пункт ДБН не вимагає передбачати розділ електроопалення; - вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання.
Стандартні приєднання для міської місцевості, виконанні господарським способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів			
			- вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання; -невідомо коли видані ТУ, вказана дата видачі ТУ 01.02.2024, а в ідентифікаторі ТУ дата видачі 23.01.24; -не надані розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності. - в заяві на приєднання відсутня дата підписання заяви; - невідомо коли видане Повідомлення про надання послуги з приєднання, вказана дата складання повідомлення 01.04.2024, а в ідентифікаторі Повідомлення вказана дата видачі 00.00.00, а дата видачі ТУ в ідентифікаторі Повідомлення вказана 27.03.24, що не відповідає жодним ТУ.
Стандартні приєднання для сільської місцевості, виконанні підрядним способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів			
			-безпідставна вимога п.1.1 щодо вимоги передбачити в проєкті розділ електроопалення; -вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання; -відсутня дата в заяві на приєднання; -не надані розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
Стандартні приєднання для сільської місцевості, виконанні господарським способом без урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів			
			-невідомо коли видані ТУ, вказана дата видачі ТУ 27.01.2022, а в ідентифікаторі ТУ дата видачі 14.01.22; -безпідставна вимога п.1.1 щодо вимоги передбачити в проєкті розділ електроопалення; -безпідставна вимога п.1.5 щодо встановлення обмежувача потужності; -не надані розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
Стандартні приєднання для сільської місцевості, виконанні господарським способом з урахування приєднань з заміною/встановленням силових трансформаторів			
			-безпідставна вимога п.1.1 щодо вимоги передбачити в проєкті розділ електроопалення; -вказані вимоги п.1.2 ТУ відсутні в п.2.1.81 ПУЕ-2017 на який зроблено посилання; вимоги п.1.1 «Виконати реконструкцію ф. ПЛ-0,4 кВ ТП-230048 від опори 1 до опори 11» безпідставні та необгрунтовані, так як точка забезпечення потужності опора 9; - вимоги п.1.1 «Виконати заміну опори 11ф1 ПЛ-0,4 кВ ТП-230048 безпідставні та необгрунтовані, відсутні посилання на НТД; - вимоги п.2 «Прокладка живлячої мережі повинна бути виконана відкрито до щита без додатковиз з'єднань» безпідставні та необгрунтовані, відсутні посилання на НТД; - вимоги п.7 «В разі проходження ЛЕП по території забудовника передбачити проектом винос існуючих мереж за межі території замовника» безпідставні та необґрунтовані, відсутні посилання на НТД; -не надані розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
Нестандарт, виконаних підрядним способом			
			вимоги п.1.5 «для захисту струмоприймачів від атмосферної перенапруги, встановити обмежувач перенапруги типу ОПС-1» відсутні посилання на НТД та має ознаки зловживання монопольним становищем так як вимагає встановлення обладнання конкретного типу; - безпідставна вимога п.2 «В разі проходження ЛЕП по території забудовника передбачити проектом винос мереж, не зрозуміло навіть чиїх ЛЕП передбачити винос; -не надані розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.
Нестандарт, виконаних господарським способом			
			вимоги п.1.5 «для захисту струмоприймачів від атмосферної перенапруги, встановити обмежувач перенапруги типу ОПС-1» відсутні посилання на НТД та має ознаки зловживання монопольним становищем так як вимагає встановлення обладнання конкретного типу; вимоги п.1.1 «встановити вимикач типу РБ з запобіжниками» відсутні посилання на НТД та має ознаки зловживання монопольним становищем так як вимагає встановлення обладнання конкретного типу; -не надані розрахунки щодо вибору джерела електропостачання, точки забезпечення потужності.

		Ліцензіат листом від 17 вересня 2025 року № _____ надано заперечення щодо виявлено представниками Держенергонагляду під час моніторингу технічних умов порушень вимог нормативно-технічних документів у галузі електроенергетики стосовно технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання. **Департамент Ліцензійного контролю зазначає**, що відповідно до пункту 4.5.10 глави 4.5 розділу IV Кодексу системи розподілу зокрема передбачено, що центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає замовнику та ОСР висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання. ОСР має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення. Ліцензіатом в поясненнях, наданих листом 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395, не надано висновку Держенергонагляду, яким би спростовувалась інформація зазначена у довідках Держенергонагляду від 28.08.2025 та 29.08.2025 та не зазначено про звернення до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновків. Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.
10	**підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме: пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо; пункту 4.5.11 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з яким, інформація в реєстрі технічних умов має, зокрема, оновлюватися кожного першого числа місяця. *пит. 3.22 Акта № 209, стор. 390 – 392*

		Щодо роботи сервісу «Особистий кабінет послуги з приєднання» Комісією з перевірки, при дослідженні роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» виявлено, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **при видачі технічних умов** замовникам у шифрі ідентифікатора **вказує дату, що не відповідає даті їх фактичної видачі**, а саме даті їх фактичного завантаження в сервіс «Особистий кабінет послуги з приєднання» та направлення на електронну адресу замовника, зокрема замовники _____ _____ _____ Комісія з перевірки зазначає, що ОСР **має забезпечити ведення електронного реєстру чинних технічних умов** на приєднання, інформація в якому має, зокрема, оновлюватися кожного першого числа місяця. Перевіркою при дослідженні офіційного вебсайту Товариства встановлено, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **не оновив інформацію** в реєстрі технічних умов, зокрема _____ (згідно зі звітом з моніторингу приєднань _____ є чинними). За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № _____ (мовою документу): «*Після проведення НКРЕКП онлайн перевірки функціонування Особистого кабінету замовника приєднання та наповнення офіційного вебсайту Товариства було оновлено інформацію в реєстрі технічних умов.*». **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що Актом № 209 зафіксовано, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» у виданих технічних умовах замовників послуги _____ _____, дати видачі технічних умов не відповідає даті їх фактичної видачі. Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.
11	**підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу**	щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу; пункту 4.2.4 глави 4.2 Кодексу у частині не дотримання строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності, для яких цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання; пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу системи розподілу, в частині не надання послуги з нестандартного приєднання для електроустановок замовника; пункту 4.3.2 глави 4.3 розділу IV Кодексу, яким визначено, що послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою, а саме розроблення та узгодження ОСР з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) (пункт 4.2.2 глави 4.2 розділу IV Кодексу) пункту 4.8.1 глави 4.4 розділу IV Кодексу системи розподілу, в частині не підключення електроустановок замовника до електричної мережі.

		(пит. 3.22 Акта № 209, стор. 392 –409, 440 – 441)

Щодо незавершених послуг зі стандартного приєднання станом на 31.12.2024 за договорами попередніх років.

Комісія з перевірки зазначає, що згідно зі звітів з моніторингу приєднань **по 105 замовникам** оплата коштів замовниками за договором про приєднання здійснена, а **послуга із стандартного приєднання** до електричних мереж Товариством **не надана**, зокрема по ТУ (стор. 392 – 396 Акту № 209):

№	Назва замовника	Дата ТУ	Ідентифікатор ТУ
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			
13			
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			
21			
22			
23			
24			
25			
26			
27			
28			
29			
30			
31			
32			
33			
34			
35			
36			
37			
38			
39			
40			
41			
42			
43			
44			
45			
46			
47			
48			
49			

50			
51			
52			
53			
54			
55			
56			
57			
58			
59			
60			
61			
62			
63			
64			
65			
66			
67			
68			
69			
70			
71			
72			
73			
74			
75			
76			
77			
78			
79			
80			
81			
82			
83			
84			
85			
86			
87			
88			
89			
90			
91			
92			
93			
94			
95			
96			
97			
98			
99			
100			
101			
102			
103			
104			
105			

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № _____ (мовою документу): «*По ТУ, що наведені в Акті перевірки, замовниками не здійснювалась оплати послуг із стандартного приєднання до електричних мереж тому послуги не надавались.*».

Департамент регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 18.09.2025 № _____ зазначає (мовою документу): «*Крім того, по 105 замовникам згідно зі звітів з моніторингу приєднань оплата коштів замовниками за договором про приєднання здійснена, а послуга із стандартного приєднання до електричних мереж не була надана…*

Ураховуючи зафіксовані в Акті перевірки порушення у рішенні НКРЕКП мають бути такі зобов'язання:

усунути порушення вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу шляхом надання послуг з приєднання електроустановок по зазначеним 105 замовникам вище та до 31 грудня 2025 року повідомити НКРЕКП про усунення виявлених порушення з наданням підтвердних матеріалів.».

щодо взаємовідносин з гр. _____

Умовами пункту 4.2.1 глави 4.2 розділу IV Кодексу визначено, що ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.

Відповідно до положень пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

Згідно з звітною інформацією, наданою АТ «Миколаївобленерго» листом від 08.11.2024 № _____, взаємовідносини щодо приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж врегульовані на підставі Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від _____ № _____.

01.08.2024 Замовник здійснив оплату рахунку на сплату послуги з приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж.

У звітній інформації визначено, що для надання послуги з приєднання електроустановки до електричних мереж, відсутня необхідність відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів енергетики.

Отже, послуга з приєднання до електричних мереж мала бути надана до **01.10.2024** (включно)).

Згідно з положеннями глави 4.8 розділу IV Кодексу ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника у спосіб, указаний у заяві про приєднання, про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначене повідомлення про надання послуги з приєднання є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.

Положеннями пункту 4.8.5 глави 4.8 розділу IV Кодексу визначено, що фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання та встановлення в точці приєднання ввідного пристрою із комутаційним апаратом (ввідним).

Послуга з приєднання вважається наданою з дати надання ОСР замовнику повідомлення з урахуванням вимог пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу.

Перевіркою встановлено, що **у звітній інформації відсутня позначка** про номер **ідентифікатора повідомлення про надання послуги** з приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до листа АТ «Миколаївобленерго» від 13.01.2025 № _____ повідомлено НКРЕКП про **надання послуги із стандартного**

приєднання гр. _____, повідомлення про надання послуги № ПВ000262 090724 1 14 09 1 030125 від **03.01.2025**.

Комісією встановлено, що Товариством відповідно до п.5.4. типового договору про приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір), затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, оплата вартості яких була зроблена у розмірі 100% **у 2022 році**, строк виконання зобов'язань з надання послуги приєднання електроустановки було подовжено та виконано у 2023-2024 році, а саме:

№ з/п	Прізвище, ім'я, по батькові (найменування) замовника, адреса	Дата реєстрації заяви початку надання послуги з приєднання	Дата надання проєкту договору/ проєкту технічних умов приєднання	Дата укладання договору на приєднання, (підписання споживачем)	Дата оплати Замовникам и вартості приєднання	Кінцевий термін надання послуги	Інформація щодо надання послуги з приєднання (Дата підписання Замовниками Акта надання послуг)
1					13.01.2022	14.03.2022	_____ ___від **24.05.24**
2					18.01.2022	19.03.2022	_____ ___**03.07.2024**
3					07.02.2022	24.03.22	ПВ 000001 280122 1 14 10 1 290524 від **29.05.2024**
4					21.01.2022	22.03.22	_____ ___ від **05.12.2023**
5					24.01.2022	10.03.22	_____ ___**29.05.2024**
6					24.01.2022	25.03.25	_____ ___**05.06.2024**
7					18.01.2022	19.03.22	_____ ___**20.10.2023**
8					20.01.2022	21.03.22	_____ ___**07.08.2024**
9					31.01.2022	01.04.22	_____ ___**22.10.2024**
10					07.02.2022	08.04.22	_____ ___**08.05.2024**
11					04.02.2022	05.04.22	_____ ___ **27.12.2024**
12					10.02.2022	11.04.22	_____ ___ від **25.04.2023**
13					01.02.2022	02.04.22	_____ ___ від **22.05.2024**
14					01.02.2022	02.04.22	_____ ___ від **27.12.2024**
15					01.02.2022	02.04.22	_____ ___ від **02.12.2024**
16					01.02.2022	02.04.22	_____ ___ від **27.12.2024**
17					21.02.2022	22.04.22	_____ ___ від **03.06.2024**
18					18.02.2022	19.04.22	_____ ___ від **22.05.2024**

Щодо незавершених послуг зі нестандартного приєднання станом на 31.12.2024 за договорами попередніх років.

Перевіркою встановлено, що **станом на 31.12.2024** рік **кількість незавершених послуг** з нестандартного приєднання становить – **31**, з них: нестандартне приєднання до електричних мереж «під ключ»-1, нестандартне приєднання з приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником-30.

Комісією з перевірки встановлено, що по п'яти замовникам, яким ненадана послуга з нестандартного приєднання, направлені **листи про подовження строку виконання зобов'язань з надання послуги, у зв'язку обставинами непереборної сили,** а саме:

1. _____ з яким укладено договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» _____ , відповідно до якого кінцевий термін надання послуги зазначено «*Відповідно до проєктної документації згідно КСР*» та за яким здійснена оплата відповідно до платіжного доручення № _____ від 22.10.2021, направлено **лист від 26.05.2022** №_____ щодо неможливості виконання зобов'язань за договором у зв'язку із настанням форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) до їх офіційного закінчення та подовженням зобов'язань з надання послуги приєднання на строк дії обставин непереборної сили.

2. _____ з яким укладено договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу №_____ від _____, відповідно до якого кінцевий термін надання послуги 02.11.2022; та за яким здійснена оплата відповідно до платіжного доручення № _____ від 09.12.2020, направлено **лист від 26.05.2022** № _____ щодо неможливості виконання зобов'язань за договором у зв'язку із настанням форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) до їх офіційного закінчення та подовженням зобов'язань з надання послуги приєднання на строк дії обставин непереборної сили.

3. _____ з яким укладено договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу №_____ від _____ , відповідно до якого кінцевий термін надання послуги 01.03.2022 ; та за яким здійснена оплата відповідно до платіжного доручення № _____ від 25.05.2021, направлено **лист від 27.05.2022** № _____ щодо неможливості виконання зобов'язань за договором у зв'язку із настанням форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) до їх офіційного закінчення та подовженням зобов'язань з надання послуги приєднання на строк дії обставин непереборної сили.

4. _____ з яким укладено договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу №_____від _____, відповідно до якого кінцевий термін надання послуги 08.04.2022; та за яким здійснена оплата відповідно до платіжного доручення № _____ від 02.07.2021, направлено **лист від 20.05.2022** № _____ щодо неможливості виконання зобов'язань за договором у зв'язку із настанням форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) до їх офіційного закінчення та подовженням зобов'язань з надання послуги приєднання на строк дії обставин непереборної сили.

5. _____ з яким укладено договір від _____№ _____, відповідно до якого кінцевий термін надання послуги 20.04.2022 та за яким здійснена оплата відповідно до платіжного доручення №_____ від 21.12.2021, направлено **лист від 20.05.2022** № _____щодо неможливості виконання зобов'язань за договором у зв'язку із настанням форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) до їх офіційного закінчення та подовженням зобов'язань з надання послуги приєднання на строк дії обставин непереборної сили.

Комісія перевірки зазначає, що по п'яти замовникам ненадана послуга з нестандартного приєднання за результатами розгляду проєктно-кошторисної документації по замовникам яким ОСР надав зауваження та **повернув для доопрацювання**, а саме:

1. _____ листом щодо погодження проектної документації від 15.11.2022 №_____.

2. _____ листом щодо погодження проектної документації від 22.02.2022 №_____.

3. _____ листом щодо погодження проектної документації від 16.02.2022 №_____ .

4. _____ листом щодо погодження проектної документації від 22.07.2022 №_____ .

5. _____ листом щодо погодження проектної документації від 09.06.2022 №_____ .

Комісія перевірки зазначає, що по двом замовникам ненадана послуга з нестандартного приєднання у зв'язку з ненаданням розробленої проєктно-кошторисної документації на узгодження до ОСР, а саме _____ **та** _____ **.**

Комісія з перевірки зазначає, що серед незавершених послуг з нестандартного приєднання станом на 31.12.2024 за договорами попередніх років наявні **18 замовників**, у яких договори нестандартного приєднання **з проєктуванням лінійної частини приєднання** замовником, функціональне призначення об'єктів «Сонячна електростанція» із замовленою потужністю по _____ кВт кожна.

Відповідно до наданих ТУ Замовнику для створення можливості приєднання електроустановок Замовнику **необхідно виконати проектування лінійної частини** приєднання згідно з вимогами ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проектної документації на будівництво» (додаток 3_Е5. Основні креслення) принципові схеми електропостачання є складової робочого проекту на будівництво об'єктів виробничого призначення та лінійних об'єктів інженерно-транспортної інфраструктури.

По вищезазначеним замовникам **ненадана послуга** з нестандартного приєднання **у зв'язку з ненаданням розробленої проєктно-кошторисної документації** на узгодження до ОСР, а саме _____ _____ _____ _____ _____ _____

У зв'язку зі зверненням замовників листами від 26.11.2024 № _____ _____ _____ _____ _____

Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.		
12	**пункту 5 статті 5 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів»** **підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	яким передбачено, що тимчасово, до 1 січня 2025 року, розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання; щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме: пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок), яким визначено порядок оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії, без плати за приєднання потужності, а також порядок оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії, зокрема у вигляді авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності; пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу, яким встановлено, що ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання; пункту 4.5.11 глави 4.5 розділу IV Кодексу, яким визначено, що ОСР має забезпечити ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання (далі – реєстр технічних умов). Інформація в реєстрі технічних умов має містити інформацію, зокрема, про EIC-код площадки комерційного обліку. *(пит. 3.22 Акта № 209, стор. 413 – 426)*

Щодо укладання договорів про приєднання до електричних мереж установок зберігання енергії

Відповідно до абзацу 6 пункту 4 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» **до 01 січня 2025 року** надання замовникам послуг з приєднання **станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання**, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, та/або установок зберігання енергії здійснюється з урахуванням особливостей, визначених пунктом 24 Порядку.

Пунктом 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок), визначено, що ОСР здійснює приєднання **станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання**, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів (далі - станція зарядки електромобілів), та/або **установок зберігання енергії замовників** до 01 січня 2025 року **без плати за приєднання потужності** та визначено особливості оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності, а саме:

У разі приєднання станцій зарядки електромобілів та/або установок зберігання енергії ОСР надає Замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:

1) рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»), **який сплачується Замовником на поточний рахунок ОСР упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов**, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, цього рахунка;

2) **після погодження замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання** та отримання технічного рішення про погодження проєктної документації - рахунок у розмірі 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання (далі - авансовий платіж). Здійснений замовником платіж 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») зараховується до суми авансового платежу. У разі, якщо сплаченої замовником вартості 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») недостатньо для покриття розміру авансового платежу, ОСР надає замовнику разом з технічним рішенням про погодження проєктної документації додатковий рахунок на сплату відповідної різниці коштів, який має бути сплачений замовником упродовж 5 робочих днів з дня його отримання. У разі, якщо сплачена замовником вартість 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») перевищує розмір авансового платежу, ОСР повертає замовнику надлишок сплачених ним коштів, протягом 5 робочих днів;

3) рахунок у розмірі 10 відсотків вартості лінійної частини приєднання до електричних мереж, як залишок вартості плати за приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання, який сплачується замовником на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.

Щодо приєднання станції зарядки електромобілів _____

Перевіркою встановлено, що на підставі наданої _____ заяви про приєднання від _____ Товариством підготовлені та надані замовнику технічні умови нестандартного приєднання від _____ № _____ разом із розрахунком вартості плати за приєднання (повна вартість послуги складає _____ грн з ПДВ) та рахунком на 50 відсотків оплату вартості послуги з приєднання.

Також із заявою про приєднання від _____ замовник надав **заяву щодо перенесення терміну оплати авансового платежу**, тому між замовником та АТ «Миколаївобленерго» укладено додаткову угоду, відповідно до листа замовника, щодо іншого

порядку оплати. Пунктом 1 додаткової угоди визначено, що замовник сплачує оплату за приєднання на поточний рахунок виконавця в такому порядку:

- оплата в розмірі 90 відсотків від визначеної складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання упродовж 20 робочих днів починаючи з наступного робочого дня після погодження замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проєктної документації;
- оплата у розмірі 10 відсотків вартості лінійної частини приєднання до електричних мереж, як залишок вартості за приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання, який сплачується замовником на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного з днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, що кошти, як плата за послуги за договором про приєднання до електричних мереж, Замовником **не сплачено**, відповідно до п. 1 додаткової угоди до договору від _____ про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником _____ .

Додаткові угоди стосовно збільшення строку надання послуги із приєднання до електричних мереж відсутні.

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

Аналогічні порушення зафіксовані під час приєднання установки зберігання енергії _____

Перевіркою встановлено, що на підставі наданої _____ заяви про приєднання від _____ Товариством були підготовлені та надані замовнику технічні умови нестандартного приєднання від _____ № _____ разом із розрахунком вартості плати за приєднання (повна вартість послуги складає _____ грн з ПДВ) та рахунком на 50 відсотків оплату вартості послуги з приєднання.

Також із **заявою** про приєднання **від** _____ замовник надав заяву **щодо перенесення терміну оплати авансового платежу**. Тому між замовником та АТ «Миколаївобленерго» укладено додаткову угоду, відповідно до листа замовника, щодо іншого порядку оплати.

Пунктом 1 додаткової угоди визначено, що замовник сплачує оплату за приєднання на поточний рахунок виконавця в такому порядку:

- оплата в розмірі 90 відсотків від визначеної складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання упродовж 20 робочих днів починаючи з наступного робочого дня після погодження замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проєктної документації;
- оплата у розмірі 10 відсотків вартості лінійної частини приєднання до електричних мереж, як залишок вартості за приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання, який сплачується замовником на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного з днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, що кошти, як плата за послуги за договором про приєднання до електричних мереж, Замовником **не сплачено**, відповідно до пункту 1 додаткової угоди до договору від _____ про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником № _____ .

Додаткові угоди стосовно збільшення строку надання послуги із приєднання до електричних мереж відсутні.

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

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*На підставі заяв _____ та _____ про приєднання електроустановок певної потужності Товариством були підготовлені та надані замовнику технічні умови нестандартного приєднання № _____, № _____*

_____ разом із розрахунками вартості плати за приєднання «під ключ» та рахунками на 50 відсотків вартості лінійної частини.

Зазначаємо, що розрахунки вартості плати за приєднання виконано з урахуванням вимог пункту 24 Порядку тимчасового приєднання, а саме: без урахування вартості плати за приєднання потужності…

На звернення замовників щодо внесення змін до договорів про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником _____, _____ було укладено додаткові угоди до договорів про приєднання щодо зміни порядку оплати за приєднання. Що відповідає вимогам пункт 9.1 типових договорів, а саме: умови цих договорів можуть бути змінені в частині строків та порядку оплати послуги з приєднання сторонами, які оформляються додатковими угодами.».

Щодо приєднання станції зарядки електромобілів

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

Згідно з пунктом 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс) послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.

Згідно з пунктом 4.5.11 глави 4.5 розділу IV Кодексу визначено, що ОСР має забезпечити ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання (далі – реєстр технічних умов). Інформація в реєстрі технічних умов має містити інформацію, зокрема, про EIC-код площадки комерційного обліку.

Пунктом 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу визначено, що точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання.

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

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

Крім того, пунктом 24 Порядку, визначено, що ОСР здійснює приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів (далі - станція зарядки електромобілів), та/або установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності та визначено особливості оплати замовниками послуг з приєднання станцій зарядки електромобілів авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності.

Щодо приєднання станції зарядки електромобілів _____

Перевіркою встановлено, що _____ до ОСР надійшла заява від _____ про приєднання до електричних мереж АТ «Миколаївобленерго» стаціонарної електрозарядної станції для швидкого зарядження електромобілів (електрозарядна станція), замовлена до приєднання потужність становить _____ кВт ІІІ категорія надійності, яка зареєстрована за №134.07/01-05.

У заяві зазначено, що мета приєднання – **зміна технічних параметрів** та Замовником зазначено в заяві про приєднання електроустановки певної потужності варіант приєднання з точкою приєднання, на межі земельної ділянки. Також прийнято рішення, що стороною, відповідальною за будівництво лінійної частини приєднання, буде оператор системи розподілу.

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

Таким чином, **зміна технічних параметрів** (збільшення величини замовленої до приєднання потужності) **не може бути реалізована з урахуванням пункту 5 статті 5 Закону**, оскільки за вказаним об'єктом існує величина дозволеної до використання потужності 10 кВт, яка використовується на цілі, не пов'язані з наданням послуг із заряджання автомобілів, і збільшення потужності існуючого об'єкта для цілей надання послуг із заряджання автомобілів матиме на меті можливість використання електроенергії за цим об'єктом лише для цілей, зазначених у пункті 5 статті 5 Закону.

Перевіркою встановлено, що на підставі наданої замовником заяви про приєднання Товариством були підготовлені та надані замовнику технічні умови нестандартного приєднання від _____ № _____ разом із розрахунком вартості плати за приєднання та рахунком на 50 відсотків оплату вартості послуги з приєднання, який оплачено замовником **07.05.2024**.

Комісія з перевірки зазначає, що послуга з приєднання електроустановки **надана**, про що свідчить повідомлення про надання послуги з приєднання від **04.11.2024** _____. Водночас, АТ «Миколаївобленерго» **01.02.2025** надано замовнику рахунок № _____ на оплату 10 відсотків лінійної частини приєднання, яка оплачена замовником **28.07.2025.**

Аналогічні порушення зафіксовані комісією з перевірки по заяві щодо приєднання станції зарядки електромобілів _____ **від** _____ відповідно до **технічних умов** нестандартного приєднання **від** _____ **№** _____.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № _____ (мовою документу): «*На підставі заяв про приєднання електроустановок певної потужності* _____ *Товариством були підготовлені та надані замовнику технічні умови нестандартного приєднання №* _____*, №* _____ *разом із розрахунками вартості плати за приєднання «під ключ» та рахунками на 50 відсотків вартості лінійної частини.*

Зазначаємо, що розрахунки вартості плати за приєднання виконано з урахуванням пункту 24 Порядку тимчасового приєднання, а саме: без урахування вартості плати за приєднання потужності.».

Щодо приєднання станції зарядки електромобілів _____ _____ _____

Комісія з перевірки зазначає, що на підставі наданої _____ _____ _____ заяви про приєднання _____ Товариством були підготовлені та надані

замовнику технічні умови нестандартного приєднання від _____ № _____ 14 _____ разом із розрахунком вартості плати за приєднання та рахунком на 50 відсотків оплату вартості послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що **у технічних умовах відсутня інформація про ЕІС-код площадки комерційного обліку**.

Послуга з приєднання електроустановки надана, про що свідчить повідомлення про надання послуги з приєднання від **25.07.2024** _____. При цьому АТ «Миколаївобленерго» **30.09.2025** надано замовнику рахунок № _____ на оплату 50 відсотків лінійної частини приєднання, який сплачено Замовником **02.10.2024.**

Аналогічне порушення в частині ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання **зафіксовано** по технічних умовах нестандартного приєднання від _____ № _____ які надані _____ та у яких **відсутня інформація** про ЕІС-код площадки комерційного обліку.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*Надання послуг з приєднання до електричних мереж Товариства станцій зарядки електромобілів виконувалось відповідно до вимог пункту 5 статті 5 ЗУ «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів» без складової плати за потужність, а лише за складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.».*

Департамент регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 18.09.2025 № _____ зазначає (мовою документу): «*В Акті планової перевірки АТ «Миколаївобленерго» від 10.09.2025 № 209 за 2021-2024 роки зафіксовані порушення в діях АТ «Миколаївобленерго» щодо надання послуг з приєднань установок зберігання енергії та станцій зарядки електроавтомобілів:*

_____

_____

_____ _____

_____ _____

Враховуючи зафіксовані в Акті перевірки порушення у рішенні НКРЕКП мають бути такі зобов'язання:

усунути виявлені порушення шляхом здійснення нарахувань _____ _____ _____ _____ _____ *складової плати за нестандартне приєднання – плати за нестандартне приєднання потужності, об'єктів замовників згідно з вимогами чинного законодавства та врахувати у звітах з моніторингу приєднань фактичну вартість послуг з приєднань, яка відповідає вимогам чинного законодавства, про що повідомити НКРЕКП з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 31.12.2025;*

усунути виявлені порушення щодо _____ _____ *шляхом приведення у відповідність до вимог пункту 24 Порядку тимчасового приєднання, яким визначено порядок оплати замовниками послуг з приєднання станцій зарядки електромобілів, про що повідомити НКРЕКП з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 31.12.2025.*».

Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

13	**пункту 3 постанови НКРЕКП від 09.12.2020 № 2373 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням**	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.

	стимулюючого регулювання» (зі змінами)	
	пункту 2 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2602 «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;
	пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1803 «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;
	пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2335 «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. *(пит. 3.25 Акта № 209, стор. 458 – 159, 492 – 494, 554 – 555, 608 – 610)*

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

14	**пункту 1.5 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок № 899)**	яким передбачено, що виведення з експлуатації активів (елементів активів) - припинення використання активів (елементів активів) у зв'язку з відчуженням (вибуттям), іншими причинами, що передбачає вилучення цих активу (елементів активів) із регуляторних баз активів, які створено на дату або після переходу до стимулюючого регулювання.
	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання до НКРЕКП документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної 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: пункту 2.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», яким визначено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна). *(пит. 3.25 Акта № 209, стор.* 35 – 39 *Додатку 3.25.1*)

Перевіркою встановлено, що протягом періоду **з 17.08.2022 по 31.12.2024,** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **не було виведення з експлуатації активів** (елементів активів), по якими Товариством було припинено використання, **у зв'язку із їх фактичним надходження на тимчасово окупованій російською федерацією території** Миколаївської області, що передбачає вилучення цих активів (елементів активів) із регуляторних баз актив, які створені на дату або після переходу до стимулюючого регулювання.

Відповідно до даних Протоколу № 2, активи Товариства, які знаходяться на тимчасово окупованої території, **виведені 30.06.2025 із активів, включених до регуляторної бази активів на дату та після переходу до стимулюючого регулювання РБА^0 до 01.01.2021, загальною залишковою балансовою вартістю _____ грн.** Комісія з перевірки зазначає, що вартість цих активів була включена до реєстрів РБА^0 , які надавались до НКРЕКП у 2022 – 2024 роках, та їх балансова залишкова **вартість врахована у розрахунках тарифів на 2023 , 2024 та 2025 роки, що вказує на порушення Товариством вимог пункту 1.5 Порядку № 899.**

Крім того, Товариство у формах звітності у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2022 – 2024 роки у рядку 7 «Сума створених активів на дату переходу до стимулюючого регулювання» відображало вартість активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, з урахуванням вартості активів, які знаходяться на тимчасово окупованій території Миколаївській області).

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*Згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від* ***17.09.2024*** *№ 1613 пункт 2.4. Порядку було доповнено наступним положенням:* ***не включаються*** *до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання активи, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України.*

Товариство листом від 26.08.2025 № _____ надало НКРЕКП копію Протоколу засідання постійно діючої комісії для визначення вартості виведених активів, включених до регуляторної бази активів на дату та після переходу до стимулюючого регулювання з 01.01.2021, за II квартал 2025 року АТ «Миколаївобленерго» від 30.06.2025 № 2, у якому вивело у повному обсязі 50 активів, які розташовані на тимчасово окупованих територіях Миколаївської області.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 1.5 розділу I Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899 регуляторна база активів - сукупна вартість активів суб'єкта природних монополій, суб'єкта господарювання на суміжних ринках у сфері комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, які використовуються для сфери діяльності, що підлягає регулюванню відповідно до Закону України «Про природні монополії».

Водночас, зважаючи на той факт, що Товариством у 2022 припинено використання частини активів, у зв'язку із їх фактичним надходження на тимчасово окупованій російською федерацією території Миколаївської області, дані **активи мали бути вилучені** із регуляторних баз актив, які створені на дату або після переходу до стимулюючого регулювання, а їх балансова залишкова вартість **не мала бути врахована у розрахунках тарифів** на 2023 , 2024 та 2025 роки.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунене **до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%)**. Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 1.5 Порядку № 899, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.		
15	**підпункту 43 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії №1470 (в редакції яка діяла до 31 грудня 2021 року)**	щодо обов’язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою, а саме: вимог 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. вимог пункту 4.3. порядку 955, (що діяв до 25.08.2022) яким встановлено, що при неповному виконанні ліцензіатом ІП за звітний період надалі першочергово здійснюється фінансування заходів з будівництва, модернізації і реконструкції електричних мереж та обладнання і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії; вимог пункту 4.4. порядку 955, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів. вимог пункту 4.8. порядку 955, яким встановлено, що об’єкти (заходи), які були профінансовані ліцензіатом, але не передбачені схваленою ІП або передбачені схваленою ІП у меншій кількості, не враховуються як виконання ІП, крім випадків відхилення не більше ніж ± 5 % від схвалених фізичних обсягів по лінійних об’єктах електричних мереж 0,4-20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації.
	підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470,	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: 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; пункту 4.3. порядку 955, (у редакції, що діяла до 25.08.2022) яким встановлено, що при неповному виконанні ліцензіатом ІП за звітний період надалі першочергово здійснюється фінансування заходів з будівництва, модернізації і реконструкції електричних мереж та обладнання і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії; пункту 4.3. порядку 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024), яким встановлено, що при неповному виконанні ліцензіатом ІП за звітний період надалі першочергово здійснюється фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії; пункту 4.3. порядку 955, яким встановлено, що при неповному виконанні ліцензіатом ІП за звітний період надалі першочергово здійснюється фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії;
	підпункту 41 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (в редакції, що діяла до 31.12.2021) **та** **підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470,**	яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму з урахуванням плану розвитку системи розподілу та подавати її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з розподілу яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду, а саме: пункту 2.9 Порядку 955 (у редакції що діяв станом на 14.09.2021), яким встановлено, що ІП формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає, в тому числі і пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми; пункту 2.8 Порядку 955 (у редакції що діяв станом на 19.09.2022), яким встановлено, що ІП формується відповідно до розділів, визначених им Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає, в тому числі і пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми; пункту 2.9 Порядку 955 (у редакції що діяв станом на 18.09.2023 та станом на 30.09.2024), яким встановлено, що

		Пояснювальна записка до ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІП; пункту 2.10 Порядку 955 (у редакції що діяв станом на 14.09.2021), яким встановлено, що до ІП ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІП; пункту 2.9 Порядку 955 (у редакції що діяв станом на 19.09.2022), яким встановлено, що До ІП ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів які, зокрема, мають містити: проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині; експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства; накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації; акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування та інші матеріали; цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі; відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів. пункту 2.10 Порядку 955 (у редакції що діяв станом на 18.09.2023 та станом на 30.09.2024), яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІП обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства, акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали. *(пит. 3.31 Акта № 209, стор. 675 – 838)*

Виконання Інвестиційної програми на 2021 рік

Інвестиційна програма АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 30.06.2021 № 1069 «Про схвалення Інвестиційної програми

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» у сумі _____ **грн** (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
Реактивна електроенергія	
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 року згідно постанови НКРЕКП від 30.06.2021 № 1078	
Економія коштів за результатом діяльності у 2019 та 2020 року згідно постанови НКРЕКП від 30.06.2021 № 1078	
Усього	

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік по розділах, наданих Товариством вихідним листом від 25.01.2022

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період , тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування за звітний період	Недофінансування (+)/ Перефінансування (-), тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання					
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат 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	Модернізація та закупівля колісної техніки					
7	Інше					
Усього						

Протягом 2021 року АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІП на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ), що складає _____ **%** від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить _____ **грн** (без ПДВ).

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік, станом на 31.12.2021 встановлено:

1. Фінансування склало _____ **грн.** (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми _____ **грн.** (без ПДВ).
2. Сума невиконання складає _____ **грн.** (без ПДВ).
3. Сума перефінансування становить _____ **грн.** (без ПДВ).
4. Сума недофінансування становить _____ **грн.** (без ПДВ).
5. Освоєння коштів становить _____ **грн.** (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування _____ **грн.** (без ПДВ).
6. Профінансовані та не освоєні кошти _____ **грн** (без ПДВ)
7. Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 % становить _____ **грн** (без ПДВ).
8. Перевищення вартості заходів понад 5 % становить _____ **грн.** (без ПДВ).
9. Перевищення вартості заходів понад 10 % становить _____ **грн**. (без ПДВ).
10. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових по наступним об'єктам:

- _____-0,315/0,336 км (відхилення +6,67%);
- _____ – 1,360/1,232 км (відхилення -9,41%);

- _____ – 1,822/1,663 км (відхилення -8,73%);

- _____ – 1,735/1,500 км (відхилення -13,54%);

11. Фінансування заходів, не передбачених ІП 2021 року не встановлено.

12. Загальна сума економії _____ **грн** (без ПДВ).

13. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2021 рік, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____**грн** (без ПДВ).

14. Перевитрати, що не покриті економією _____ **грн** (без ПДВ).

Розділ ІП 2021 року	**Економія заходів ІП 2021 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 31.12.2021 залишилися **невиконаними або частково невиконаними 123 заходів** ІП на 2021 рік, загальною **вартістю** _____ **грн (без ПДВ)**, що становить _____ **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік _____ **грн** (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ);
- перетоки реактивної е/е у сумі _____ грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) _____ грн (без ПДВ).
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 року згідно постанови НКРЕКП від 30.06.2021 № 1078 – _____грн (без ПДВ).
- Економія коштів за результатом діяльності у 2019 та 2020 року згідно постанови НКРЕКП від 30.06.2021 № 1078 – _____ грн (без ПДВ).

Сума невиконання ІП на 2021 рік станом на 31.12.2021 складає _____ **грн (без ПДВ)**.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*Інвестиційної програмою АТ «Миколаївобленерго» на 2021 рік був передбачений захід _____ у сумі _____ грн. без ПДВ. Для виконання цього заходу 30.07.2021 оголошено процедуру закупівлі (ідентифікатор закупівлі - _____). За результатами торгів укладено договір з _____ від _____ №_____у сумі _____ грн. без ПДВ…*

Станом на 31.12.2021 всі роботи з реконструкції підстанції на суму 24 934,04 тис. грн. без ПДВ виконані та профінансовані, окрім заміни силових трансформаторів у зв'язку із затримкою їх виготовлення виробником, що було спочатку пов'язано із поширенням гострої респіраторної вірусної хвороби COVID-19 та карантинними обмеженнями на території Республіки Казахстан та КНР з 01.09.2021 по 24.11.2021, а потім із введенням в країні надзвичайного стану та інших обмежень. Крім того, напружене становище, викликане загрозою військового конфлікту на російсько-українському кордоні, затримало отримання

дозволів на перевезення вантажів з республіки Казахстан в Україну через території російської федерації.

Враховуючи обставини непереборної сили постачальник силових трансформаторів _____ 14.12.2021 звернулося до _____ з листом щодо підтвердження обставин непереборної сили, що призвели до неможливості постачання силових трансформаторів _____ кВ в термін передбачений договором. З огляду на підтверджуючі документи _____ видане свідоцтво про настання обставин непереборної сили від 31.12.2021 № 06-11/999 (додаток №1).

Відповідні обставини також підтверджуються сертифікатом про форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) від 12.01.2022 № 2300-22-0004, виданим Запорізькою торгово-промисловою палатою (додаток №2).

Крім того, через початок повномасштабного вторгнення російської федерації у 2022 році на територію України відповідні силові трансформатори так і не були поставлені в Україну.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до свідоцтва про настання обставин непереборної сили від 31.12.2021 № 06-11/999 виданого ТОВ «Зовнішньоторговельна палата Казахстану» та сертифікату про форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) від 12.01.2022 № 2300-22-0004, виданого Запорізькою торгово-промисловою палатою, визначено період дії форс мажорних обставин з 01.09.2021 по 24.11.2021. У той же час після завершення дії форс мажорних обставин трансформаторне обладнання поставлено не було, що свідчить про не виконання АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» заходу схваленої ІП на 2021 рік _____

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*АТ «Миколаївобленерго» в межах виконання Інвестиційної програми 2021 року не закуповувались транспорті засоби з питомою вартістю більше схваленої, отже перевищення не мало місце, а лише економія*».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням відсутності перевитрат по заходу схваленої ІП на 2021 рік _____ сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2021 рік, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ **грн** (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн (без ПДВ)*.

Перевитрати, що не покриті економією **становлять** _____ **грн** (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 209

_____ **грн** (без ПДВ).

Розділ ІП 2021 року	Економія заходів ІП 2021 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						

Виконання Інвестиційної програми на 2022 рік

Інвестиційна програма АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік та джерела її

фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2499 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі _____ **грн** (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування наведена

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної е/е	
Усього	

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами) термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік продовжено до 31 грудня 2023 року.

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік по розділах станом на 31.12.2023, наданого листом від 24.01.2024

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування за звітний період	Недофінансування (+)/ Перефінансування (-),, тис. грн (без 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						

Комісія з перевірки зазначає, що протягом 2022-2023 років АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІП на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ), що складає _____ **%** від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить _____ **грн** (без ПДВ) або **100,00 %** від загальної суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

1. Фінансування склало _____ грн. (без ПДВ), що складає _____ **%** від запланованої суми _____ **грн.** (без ПДВ).
2. Сума невиконання ІП 2022 року складає _____ **грн.** (без ПДВ).
3. Сума недофінансування становить _____ грн. (без ПДВ).
4. Освоєння коштів становить _____ грн. (без ПДВ) або 100% від загальної суми фінансування _____ грн. (без ПДВ).
5. Профінансовані та не освоєні кошти _____ **грн** (без ПДВ)
6. Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 % становить _____ **грн** (без ПДВ).
7. Перевищення вартості заходів понад 5 % становить _____ **грн.** (без ПДВ).
8. Перевищення вартості заходів понад 10 % становить _____ **грн**. (без ПДВ).
9. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових:

_____

_____

_____

_____

10. Фінансування заходів, не передбачених ІП 2022 року не встановлено.

11. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2022 рік, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ **грн** (без ПДВ).

12. Перевитрати, що не покриті економією становить _____ **грн.** (без ПДВ).

Розділ ІІ 2022 року	Економія заходів ІП 2022 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						
Усього						

13. Станом на 31.12.2023 залишилися **невиконаними, в т.ч. частково невиконаними, 168 заходів** ІП на 2022 рік, загальною **вартістю** _____ **грн (без ПДВ)**, що становить _____ **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік _____ **грн** (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

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

Сума невиконання ІП на 2022 рік станом на 31.12.2023 складає _____ грн (без ПДВ).

Виконання Інвестиційної програми на 2023 рік

Інвестиційна програма АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 29.08.2023 № 1575 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі _____ **грн** (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування наведена

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної е/е	
Усього	

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік по розділах станом на 20.01.2024, наданого листом від 24.01.2024

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування за звітний період	Недофінансування (+)/ Перефінансування (-),, тис. грн (без 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						

Комісія з перевірки зазначає, що протягом 2023 року АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІП на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ), що складає _____ **%** від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить _____ **грн** (без ПДВ) або _____ **%** від загальної суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

1. Фінансування склало _____ грн. (без ПДВ), що складає _____ **%** від запланованої суми _____ **грн.** (без ПДВ).
2. Сума невиконання ІП 2023 року складає _____ **грн.** (без ПДВ).
3. Сума недофінансування становить _____ **грн.** (без ПДВ).
4. Освоєння коштів становить _____ грн. (без ПДВ) або 100% від загальної суми фінансування _____грн. (без ПДВ).
5. Профінансовані та не освоєні кошти **грн** (без ПДВ)
6. Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 % становить _____ **грн** (без ПДВ).
7. Перевищення вартості заходів понад 5 % становить _____ **грн.** (без ПДВ).
8. Перевищення вартості заходів понад 10 % становить _____ **грн**. (без ПДВ).
9. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових:

_____ – 6 шт. / 3 шт.

10. Фінансування заходів, не передбачених ІП 2023 року не встановлено.
11. Загальна сума економії _____**грн** (без ПДВ).
12. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2023 рік, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____**грн** (без ПДВ).
13. Перевитрати, що не покриті економією _____ **грн** (без ПДВ).

Розділ П 2022 року	**Економія заходів ІП 2022 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 покрит економією, тис. грн (без ПДВ)**
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
I						
II						
III						
IV						
V						
VI						
VII						
Всього						

14. Станом на 31.12.2023 залишилися **невиконаними, в т. ч. частково невиконаними, 109 заходів** ІП на 2023 рік, загальною **вартістю** _____ **грн (без ПДВ)**, що становить _____ **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік _____ **грн** (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ);
- перетоки реактивної е/е у сумі _____ грн (без ПДВ);

- прибуток (обов'язкові реінвестиції) _____ грн (без ПДВ).

Сума невиконання ІП на 2023 рік станом на 31.12.2023 складає _____ грн (без ПДВ).

Виконання Інвестиційної програми на 2024 рік

Інвестиційна програма АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 04.06.2024 № 1066 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік» у сумі _____ **грн** (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування наведена

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

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік по розділах, наданих Товариством вихідним листом від 24.01.2025

№ з/п	**Найменування цільових програм**	**Заплановано на звітний період, тис.грн (без ПДВ)**	**Виконано за звітний період 01.01.2024-31.12.2024, тис.грн (без ПДВ)**		**Відсоток фінансування**	Недофінансування (+)/ Перефінансування (-), **тис.грн (без ПДВ)**
			профінансовано	освоєно		
1	1. Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання					
2	2. Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії					
3	3. Впровадження та розвиток АСДТК					
4	4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій					
5	5. Впровадження та розвиток систем зв'язку					
6	6. Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки					
7	7. Інше					
	Разом					

Протягом 2024 року АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІП на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ), що складає _____ **%** від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить _____ **грн** (без ПДВ).

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

1. Фінансування склало _____ грн. (без ПДВ), що складає _____ **%** від запланованої суми _____ **грн.** (без ПДВ).

2. Сума невиконання ІП 2024 року складає _____ **грн.** (без ПДВ).

Щодо виконання заходу _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ (запланованою вартістю, відповідно до схваленої ІП на 2024 рік _____ грн (без ПДВ)), в зв'язку з виявленими відхиленнями від схвалених фізичних обсягів виконання зазначеного заходу при запланованому обсязі заходу 10,625 км, фактично виконано 10,191 км, що менше запланованого обсяг на 4,09%, без внесення змін зміни до ІП 2024, комісія з перевірки з урахуванням вимог пункту 4.8 Порядку № 955, яким передбачено, що об'єкти (заходи), які були профінансовані ліцензіатом, але не передбачені схваленою ІП або передбачені схваленою ІП у меншій кількості, **не враховуються** як виконання ІП, крім випадків відхилення не більше ніж ± 5 % від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4 – 20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації, даний **захід вважається не виконаним**

Щодо виконання заходу _____ _____ _____ (коригування) (запланованою вартістю, відповідно до схваленої ІП на 2024 рік _____ грн (без ПДВ)) комісія з перевірки зазначає, що відповідно до висновку Київської торгово-промислової палати від 26.12.2024 №17/13-4/1120 про істотну зміну обставин (hardship), підрядником _____ було направлено лист до АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» щодо продовження терміну виконання робіт **до 21.02.2025** та підписано додаткову угоду до договору підряду №_____ від _____ , якою внесені зміни в частині строку виконання робіт до 21.02.2025.

Водночас зважаючи що **сертифікат, що засвідчує** відповідність закінченого будівництвом об'єкта проектній документації та підтверджує його **готовність до експлуатації** № _____ отримано **18.03.2025** комісія з перевірки вважає захід _____ (коригування) **не виконаним** відповідно до пункту 4.1 Порядку 955.

3. Сума недофінансування становить _____ грн. (без ПДВ).

4. Освоєння коштів становить _____ грн. (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування _____ грн. (без ПДВ).

5. Профінансовані та не освоєні кошти **_____грн** (без ПДВ)

6. Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 % становить _____ **грн** (без ПДВ).

7. Перевищення вартості заходів понад 5 % становить _____ **грн.** (без ПДВ).

8. Перевищення вартості заходів понад 10 % становить _____ **грн**. (без ПДВ).

9. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових:

_____ _____
_____0,234/0,228 км (відхилення -2,56%);
_____ 10,625/10,191 км (відхилення -4,08%);
_____
_____ 0,1/0,104 км (відхилення +4%).

10. Фінансування заходів, не передбачених ІП 2024 року не встановлено.

11. Загальна сума економії _____ **грн** (без ПДВ).

12. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2024 рік, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ **грн** (без ПДВ).

13. Перевитрати, що не покриті економією _____ **грн** (без ПДВ).

Розділ ІП 2022 року	**Економія заходів ІП 2022 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. Станом на 31.12.2024 залишилися **невиконаними** в т.ч частково **60 заходів** ІП на 2024 рік, загальною **вартістю** _____ **грн (без ПДВ)**, що становить _____ **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2024 рік _____ **грн** (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

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

Сума невиконання ІП на 2024 рік станом на 31.12.2024 складає _____ грн (без ПДВ).

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «***Згідно акту перевірки щодо виконання ІП на 2024 рік*** *комісією з проведення перевірки частково* ***не підтверджено виконання заходів ІП та відповідно не враховується як виконання****, зокрема:*

1. Виконання заходу за пунктом 1.1.2.2.1 Реконструкція ПЛ-35 кВ «Центральна-Радянська (Рибацька)» в м. Миколаєві;

Інвестиційна програма з розподілу електричної енергії АТ «Миколаївобленерго» на 2024 рік схвалена Постановою НКРЕКП від 04.06.2024 №1066, якою був передбачений захід _____у кількості ***10,625 км*** *на суму _____грн. без ПДВ.*

Роботи з реконструкції були виконані у грудні 2024 року на суму _____ грн. без ПДВ, фактична будівельна довжина кабельної лінії склала ***10,191 км****. По їх завершенню, у відповідності до вимог постанови КМУ від 13.04.2011 №461 «Питання прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів», для введення об'єкта в експлуатацію необхідно проведення відповідності фактичного стану об'єкта проектній документації (виконано контрольне топографічно-геодезичне змімання), яке виконано та внесено до Єдиної державної електронної системи у сфері будівництва 28.12.2024 року…*

Не зарахування комісії з проведення перевірки виконання цього заходу та посилання на п.4.8. Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (в редакції Постанови від 23.04.2024 № 772) є безпідставним.

Так у відповідності до п.4.8. Порядку ***«Об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІП або передбачені схваленою ІП у меншій кількості, не враховуються як виконання ІП****, крім випадків відхилення не більше ніж ± 5 % від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4 - 20 кВ, з відповідним внесенням змін до проєктно-кошторисної документації».*

Отже, норми цього пункту поширюються на випадки:

- коли відбулося фінансування заходів, які не передбачені схваленою ІП. ***В нашому випадку захід схвалений постановою НКРЕКП від 04.06.2024 № 1066****.*

- коли відбулося фінансування заходів у більшій кількості, ніж схвалено в ІП. ***В нашому випадку захід схвалений в обсязі 10,625 км, а виконаний в обсязі 10,191 км, навпаки передбачено схваленою ІП в більшій кількості****.*

Вимогами Порядку не передбачено зобов'язання ліцензіата з необхідністю звернення до НКРЕКП з відповідними змінами. Крім того, АТ «Миколаївобленерго» не мало змоги звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін для зміни планових фізичних обсягів за зазначеним заходом, оскільки на час виконання робіт термін для звернення з пропозицією щодо внесення до схваленої Інвестиційної програми передбачений п.3.11 Порядком сплив 30 вересня, проте Товариством внесенні змін до проєктно-кошторисної документації…

Отже, враховуючи формулювання п.4.8 Порядку, зазначений пункт не може бути застосованим до цього заходу та вважатись не виконаним, ***оскільки схвалена інвестиційна програма становить 10,625 км, а фактичний фізичний обсяг виконання становить 10,191 км****,* ***тобто обсяг в схваленій інвестиційній програмі в більшій кількості ніж фактичний, а вимогами п. 4.8 передбачено в меншій кількості.***

Враховуючи вищенаведене, просимо врахувати виконання цього заходу в ІП на 2024 рік у сумі _____ грн. без ПДВ та не вважати цей пункт, як порушенням вимог нормативних документів.

2. Виконання заходу за пунктом 1.4.2.1 Реконструкція ПС 35/6 кВ «Піски» (коригування).

Для виконання цього заходу Товариством 12.07.2024 оголошено процедуру закупівлі (ідентифікатор закупівлі - _____). За результатами торгів укладено договір з _____ від _____у сумі _____ грн. без ПДВ.

В свою чергу, між _____ _____ _____ (Підрядник) та _____ (Постачальник) було укладено договір поставки силових трансформаторів. 09 серпня 2024р, отримавши попередню оплату... Строк виконання замовлення становив 06.12.2024, що в свою чергу дозволяло _____ виконати будівельно-монтажні роботи до 15.12.2024.

У зв'язку з ракетними обстрілами енергосистеми України, що посилились у серпні 2024р, _____ за вказівкою _____ були запроваджені графіки аварійних та екстрених відключень у Київській області. Так, диспетчерською службою _____ зафіксовані знеструмлення за вищевказаною адресою у період з 11.08.2024 по 28.10.2024 через аварійні та екстрені відключення, а також здійснення ремонтних робіт у мережі.

Постачальник доклав максимальних зусиль для мінімізації впливу аварійних відключень на виробничий процес, але, на жаль, затримки у виробництві трансформаторів не вдалось уникнути. Тому, _____ було подано звернення до Київської торгово-промислової палати та отримано висновок від 26.12.2024 №17/13-4/1119 (додаток №3) про істотну зміну обставин за нормами ст.652 Цивільного кодексу України.

Разом з цим, на підставі звернення _____ Підрядником _____ також було зроблено відповідне звернення до Київської торгово-промислової палати та отримано висновок від 26.12.2024 №17/13-4/1120 (додаток №4) про істотну зміну обставин за нормами ст.652 Цивільного кодексу України.

У кінцевих висновках вказаного документу зазначається, що: «На підставі наведеного, керуючись ч.1 ст.652 ЦК України, статтями 3 та 11 ЗУ «про торгово-промислові палати в Україні», Київська торгова-промислова палата підтверджує настання істотної зміни обставин за договором підряду _____, укладеним між _____ та АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО».

*У зв'язку з настанням істотної зміни обставин згідно ст.652 Цивільного кодексу України _____ має право вимагати перегляду та внесення змін до умов договору підряду _____**в частині змін строків постачання (продовжити до 21.02.2025, а саме тільки поставку трансформаторів)**, а також зміни інших умов, на які має вплив дана істотна зміна обставин».*

*Отже, висновок Київської торгово-промислової палати від 26.12.2024 №17/13-4/1120 про істотну зміну обставин стосується саме **продовження термінів постачання силових трансформаторів 35 кВ до 21.02.2025, а не термін отримання** сертифікату Управління Державного архітектурно-будівельного контролю Миколаївської міської ради, як зазначає комісія з перевірки.*

*На підставі отриманого висновку Київської торгово-промислової палати від 26.12.2024 №17/13-4/1120 про істотну зміну обставин, підрядником _____ було направлено лист до АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» щодо продовження терміну виконання робіт до 21.02.2025. Наслідком даного звернення було підписання додаткової угоди до договору підряду _____, якою внесені зміни в частині строку виконання робіт (продовжений до **21.02.2025**) та строку дії договору підряду (продовжений до **28.02.2025**) для виконання монтажу та пусконаладки двох трансформаторів.*

Станом на 20.01.2025 АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» профінансовано захід в повному обсязі на суму _____ грн. без ПДВ…

*Станом на **18.02.2025** роботи з реконструкції підстанції _____ виконані в повному обсязі, що підтверджується наданими комісії з перевірки актами виконаних робіт на суму _____ грн. без ПДВ.*

Відповідно до п.4.2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (в редакції Постанови від 23.04.2024 № 772):

«Виконаними вважаються заходи ІП, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІП, що підтверджено такими документами:

1) для матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів): акт введення в експлуатацію основних засобів;

акт готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або замінених складових частин об'єктів електричних мереж».

2) для нематеріальних активів:

акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів.

Згідно вищезазначених вимог нормативних документів захід вважається введеним в експлуатацію за умови підтвердження актом готовності об'єкта до експлуатації, а не наявність сертифікату Управління Державного архітектурно-будівельного контролю _____.

*Станом на **27.02.2025** відповідний захід введений в експлуатацію, що підтверджується актом готовності об'єкта до експлуатації, який поданий через Єдину державну електронну систему у сфері будівництва…*

*Отже, АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» виконало взяті на себе зобов'язання щодо виконання цього заходу в термін до **28.02.2025.***

Враховуючи вищенаведене, просимо прийняти до уваги форс-мажорні обставини, врахувати виконання цього заходу в ІП на 2024 рік у сумі _____грн. без ПДВ та не вважати цей пункт, як порушенням вимог нормативних документів.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає:

по заходу _____

Товариство в рамках виконання заходу _____здійснило будівництво кабельної лінії протяжністю **10,191 км,** що **не відповідає проєкту будівництва даної лінії**, на підставі якого даний захід включено до схваленої інвестиційної програми на 2024 рік.

Зважаючи на той факт, що Ліцензіат не звертався до НКРЕКП щодо внесення змін до ІП на 2024 рік в частині внесення змін по заходу _____ _____Товариство **профінансувало об'єкт**, який **не був передбачений схваленою ІП**.

При цьому зважаючи на той факт, що потужність даного об'єкту перевищує _____ кВ, до нього не може бути застосовано вимога пункту 4.8 Порядку 955 в частині самостійного внесенням змін до проєктно-кошторисної документації, у разі відхилення не більше ніж ± 5 % від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4 - 20 кВ.

Таким чином, комісією з перевірки даний захід визнано невиконаним відповідно до вимог порядку 955.

по заходу _____ _____ _____ _____ **(коригування).**

У зв'язку з виникненням об'єктивних обставин що підтверджуються висновком Київської торгово-промислової палати від 26.12.2024 №17/13-4/1120 про істотну зміну обставин між АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено додаткової угоду № 2 від _____ до договору підряду _____ , якою встановлено строку виконання робіт за цим договором – до 21.02.2025 та **строку дії договору підряду до 28.02.2025.**

При цьому Актом № 209 встановлено, що **сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта проектній документації** та підтверджує його готовність до експлуатації № _____ **отримано 18.03.2025.**

Відповідно до інформації зазначеній у Сертифікаті від 18.03.2025 № _____ (мовою документу): «*Сертифікат виданий на підставі **акта готовності об'єкта** до експлуатації від **05 березня 2025 р.***»

Враховуючи вищевикладене комісія з перевірки вважає захід _____ _____ _____ _____ (коригування) **не виконаним відповідно до вимог пункту 4.1 Порядку 955**.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «**Згідно акту перевірки щодо виконання ІП на 2024 рік** комісією з проведення перевірки на стор.811 акту помилково визначена сума економії у розмірі _____ грн. без ПДВ, зокрема по заходу _____при визначенні суми розрахункової економії, що склалась при виконанні заходу у сумі _____ *ГРН*. без ПДВ

додатково враховується «Економія коштів перевищення фізичних обсягів» у сумі _____ грн. без ПДВ при тому, що відхилення фізичних обсягів по цьому заходу не перевищує 5% від схвалених фізичних обсягів та до проектно-кошторисної документації внесені відповідні зміни, що передбачено вимогами пункту 4.8. порядку 955, а по заходу взагалі отримана економія.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що фактично захід _____ профінансовано в обсязі _____ грн (без ПДВ) при плановій вартості _____ грн (без ПДВ) та відповідно економія при виконанні даного заходу склала _____ грн (без ПДВ) проти _____ грн (без ПДВ) зафіксованої Актом № 209.

Таким чином загальна сума економії становить _____ **грн (без ПДВ)** *проти зафіксованої Актом № _____ грн (без ПДВ)*.

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2024 рік, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ **грн** (без ПДВ) *проти зафіксованої Актом № _____грн (без ПДВ).*

Розділ ІП 2022 року	Економія заходів ІП 2022 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						

Щодо надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії, відповідно до затверджених графіків НКРЕКП.

Відповідно до постанов НКРЕКП від 03.02.2021 № 140, від 12.07.2022 № 704, від 09.05.2023 № 848, від 10.04.2024 № 670 та вимог пунктів 2.9 та 2.10 Порядку 955, АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП:

14.09.2021 Інвестиційну програму на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

19.09.2022 Інвестиційну програму на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

18.09.2023 Інвестиційну програму на 2024 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

30.09.2024 Інвестиційну програму на 2025 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідні Інвестиційні програми на 2021, 2022, 2023, 2024 та на 2025 рік у визначений НКРЕКП термін, проте оформлену неналежним чином, зокрема, пояснювальна записка не відповідала вимогам пункту 2.9 Порядку 955, а також по окремих заходах ІП не було надано обґрунтовуючи матеріали у повному обсязі, що суперечить вимогам пункту 2.10 Порядку 955, про що було повідомлено АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» листами НКРЕКП від 16.03.2021 №3406/17.1.1/7-21, від 08.10.2022 №11558/17.1.1/7-21, від 01.03.2023 № 2344/17.1.1/7-23, від 30.03.2023 №3524/17.1.1/7-23, від 15.02.2024 № 1722/17.1.1/7-24, від 19.03.2024 № 2933/17.1.1/7-24

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*..**АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» повідомляє**, що в процесі розгляду*

Регулятором даних Інвестиційних програм до винесення на засідання комісії розгляду ІП АТ «Миколаївобленерго» було усунуто усі зауваження, надано усі необхідні обґрунтовуючи матеріали та оформлені неналежним чином Інвестиційні програми, які схвалені відповідними постановами НКРЕКП.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що **рівень <u>не виконання</u> інвестиційних програм** (співвідношення вартості не виконаних заходів інвестиційної програми до загального обсягу запланованого фінансування схваленої інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО») у перевіряємому періоді становив у 2021 році – **65,41 %,** у 2022 році – **97,08%,** у 2023 році – **87,40%** та у 2024 році – **71,57%**.

Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

16	**підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу ІІ Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ) в частині забезпечення періодичної повірки, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку; пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ, яким 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. *(пит. 4.5 Акта № 209, стор. 949 – 952)*

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.

Перевіркою встановлено, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» не забезпечено періодична повірка ЗВТ результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію.

Комісією з проведення перевірки визначено кількість лічильників електричної енергії у побутових споживачів, у яких закінчився термін планової повірки, а саме:

тип лічильника	Станом на 01.01.2021		Станом на 31.12.2021		Станом на 31.12.2022		Станом на 31.12.2023		Станом на 31.12.202	
	Всього, шт	Кількість протермінованих лічильників, шт	Всього, шт	Кількість протермінованих лічильників, шт	Всього, шт	Кількість протермінованих лічильників, шт	Всього, шт	Кількість протермінованих лічильників, шт	Всього, шт	Кількіст протерміно их лічильни шт

Однофазні лічильники	425 577	553	424 674	327	423 557	1964	422 476	6 911	421 210	58 408	
Трифазні лічильники	35 116	70	35 874	19	36 257	138	36 712	679	37 004	6 490	
Багатотарифні однофазні лічильники	61 613	128	77 852	7	55 880	63	56 195	56	61 243	70	
Багатотарифні трифазні лічильники	20 098	29	20 756	2	14 603	30	15 042	77	15 716	432	

Наявність лічильників **з протермінованим терміном планової повірки свідчить про порушення** АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» вимог Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*Станом на 01.08.2025 року кількість лічильників встановлених у споживачів Товариства з вичерпаним терміном державної повірки складає 101 162 од., з яких:*

- *1 фазних – 92 713 од.;*
- *3 фазних – 8 449 од.*

Частину із загальної кількості лічильників (близько 15 000 од.) Товариство щорічно замінює завдяки ремонту знятих лічильників та їх подальшій повірці цехом з ремонту засобів комерційного обліку. Решту лічильників у зв'язку з важким фінансовим станом Компанії внаслідок повномасштабного вторгнення Російської федерації та безпосередньої близькості до лінії бойового зіткнення нажаль немає можливості придбати за власні кошти, так як величезні витрати Товариство спрямовує на відновлення живлення споживачів після пошкоджень внаслідок ворожих обстрілів.

Внаслідок цього фактору, починаючи з 2022 року було направлено декілька звернень до різних організацій (в тому числі і міжнародних) для отримання гуманітарної допомоги у вигляді поставки лічильників, які не принесли бажаного результату.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 19.09.2025 №_____ повідомило (мовою документу): «*Відповідно до пояснень АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», зафіксовані в Акті порушення пунктів 2.5.4 та 7.1.7 ККОЕЕ, в частині проведення ОСР періодичної повірки засобів вимірювальної техніки; пункту 9.2.1 ККОЕЕ, в частині забезпечення повноти даних комерційного обліку, що передаються для подальшої обробки; пункту 8.4.5 ККОЕЕ, в частині здійснення ОСР фіксації сигналів тривоги від лічильників в актах контрольного огляду вузлів обліку, Товариством усунуто не було.*».

Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

17	**підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	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: пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу 11 ККОЕЕ в частині відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також перегляду (починаючи з дня їх формування) та вивантаження історичних даних комерційного обліку щодо обсягів відібраної/спожитої/виробленої/відпущеної електричної енергії. *(пит. 4.5 Акта № 209, стор. 957 – 974)*

Комісія з перевірки зазначає, що на офіційному вебсайті АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», розташованого за посиланням https://www.energy.mk.ua/ користування обліковим записом в

«Особистому кабінеті замовника послуг комерційного обліку» здійснюється за допомогою розділу «Кабінет юридичного споживача» та «Кабінет побутового споживача», що знаходяться за посиланням https://ok.energy.mk.ua/home.

Перевіркою за результатами аналізу функціоналу «Особистого кабінету замовника послуг комерційного обліку» встановлено, що на етапах реєстрації звернення, видачі та оплати рахунку, виконання робіт – **споживач не має можливості побачити відповідну інформацію в особистому кабінеті**, а саме **не відображається інформація** про дату та час. Дана інформація фіксується лише в «Сповіщеннях» (для перегляду необхідно натиснути на дзвіночок в верхній правій частині екрану в особистому кабінеті споживача), таким чином АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **не забезпечено виконання вимог** підпункту 7 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ **щодо життєвого циклу заявки**.

Комісією з перевірки встановлено, що з метою отримання підтвердження оплати та, відповідно, визначення строку (граничної дати) надання ОСР оплаченої споживачем послуги – споживачу **необхідно звертатись до ОСР**, а ОСР, в свою чергу, офіційно підтвердити оплату відповідного замовлення, що впливає на якість надання послуги, у разі, якщо вказані строки ОСР не буде дотримано.

Перевіркою встановлено, що ОСР **не забезпечено** виконання вимоги підпункту 8 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ **в частині відображення історії показів лічильників**, а саме комісія з перевірки зазначає, що обсяги спожитої електричної енергії у особистому кабінеті споживача відображаються. Одночасно з цим, у разі необхідності дослідження споживачем питання динаміки споживання, сумніву у достовірності даних комерційного обліку і т. д. **в особистому кабінеті відсутній функціонал щодо перегляду** відповідної інформації

Крім того, перевіркою встановлено, що історичні дані відображаються **не в повній мірі** (відсутність можливості перегляду історичних даних внесеними споживачами та скоригованими ОРС). Більш розширену інформацію споживач **може отримати виключно по запиту до ОСР**.

Комісією з перевірки рекомендовано Товариству доопрацювати функціонал особистих кабінетів споживача та замовника послуг, в частині синхронізації завантажених файлів/документів та в частині приймання показів за вкладинкою «Товар» → «Занесення показань», а саме додавши можливість завантаження фото - та відеофайлів.

Довідково: комісія з перевірки зазначає, що Товариством станом на 21.08.2025 ОСР доопрацьовано функціонал особистого кабінету, в частині життєвого циклу заявки, станом на 26.08.2025 доопрацьовано функціонал особистого кабінету, в частині завантаження фото- та відеофайлів та станом на 01.09.2025 доопрацьовано функціонал особистого кабінету, в частині відображення історії показів лічильників.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*Станом на 21.08.2025 Товариством було доопрацьовано функціонал особистого кабінету, в частині відображення інформації щодо статусу виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку.*».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 19.09.2025 № _____ повідомило (мовою документу): «*За результатом розгляду пояснень та матеріалів, наданих Товариством листом від 17.09.2025 № 01/01-21-4395, щодо усунення порушення пункту 11.3.3 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ), в частині доопрацювання функціоналу особистого кабінету замовника послуг комерційного обліку, управління пропонує вважати зазначене порушення усунутим до початку його розгляду на відкритому засіданні НКРЕКП.*».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунене **до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 30%)**.

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

18	**підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	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: підпункту 1 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IXI ККОЕЕ в частині повноти переданих даних. Дані комерційного обліку, що передаються, мають містити всю інформацію, необхідну для відображення або подальшої обробки даних приймальним пристроєм. *(пит. 4.5 Акта № 209, стор. 986 – 989)*

Відповідно до положень ***пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX*** *ККОЕЕ*, 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.

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), таким чином ОСР **не забезпечено** виконання вимоги підпункту 1 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IXI ККОЕЕ **щодо повноти переданих даних**.

Довідково: комісія з перевірки зазначає, що з метою виконання вимог підпункту 1 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IXI ККОЕЕ, ОСР за інвестиційною програмою 2025 року придбано Програмний комплекс для білінгу - білінгова інформаційна система EnergySuite. Впровадження **заплановано на 2026 рік**.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*Станом на 01.09.2025 року в існуючому білінговому програмному забезпечені Товариства в _____ відсутня можливість приймання макетів з автоматизованих*

систем Товариства для імпорту всієї інформації за всіма наявними тарифами (Т загалий., Т1, Т2, Т3, Т4 аварійний).

Для виконання вимоги підпункту 1 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу ІХІ ККОЕЕ, Товариство за інвестиційною програмою 2025 року придбано Програмний комплекс для білінгу - білінгова інформаційна система _____ .».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 19.09.2025 №_____ повідомило (мовою документу): «*Відповідно до пояснень АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», зафіксовані в Акті порушення пунктів 2.5.4 та 7.1.7 ККОЕЕ, в частині проведення ОСР періодичної повірки засобів вимірювальної техніки; пункту 9.2.1 ККОЕЕ, в частині забезпечення повноти даних комерційного обліку, що передаються для подальшої обробки; пункту 8.4.5 ККОЕЕ, в частині здійснення ОСР фіксації сигналів тривоги від лічильників в актах контрольного огляду вузлів обліку, Товариством усунуто не було.*».

Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

19	**підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII ККОЕЕ, яким передбачено, що у разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевіряється (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку можливість), зокрема, відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду. *(пит. 4.5 Акта № 209, стор. 991 – 992)*

Комісія з перевірки зазначає, що за результатами вибіркового **дослідження 10 Актів контрольного огляду вузлів обліку у 10 довільно вибраних ТКО побутових споживачів** шляхом перевірки в актах контрольного огляду вузлів обліку інформації про наявність/відсутність сигналу тривоги від лічильника встановлено, що акти контрольного огляду/технічної перевірки складені АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» **не в повній мірі відповідають вимогам пункту 8.4.5 ККОЕЕ щодо фіксації сигналів тривоги від лічильників** (актами зафіксовано лише стан датчиків фіксації впливу магнітного поля).

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*Для виконання вимог пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII ККОЕЕ, у відповідності до доручення Товариства від 15.07.2025 № 05/1136д персонал дільниць енергоінспекцій Товариства було зобов'язано:*

- *фіксувати в акті технічної перевірки/контрольного огляду вузлів обліку електричної енергії покази спожитої електроенергії з усіх тарифних регістрів, що включають в себе регістри Т1, Т2, Т3, Т4 та Тзаг.;*
- *фіксувати в акті технічної перевірки/контрольного огляду вузлів обліку електричної енергії фактичний час приладу обліку та порівнювати його з реальним часом на момент проведення перевірки;*
- *фіксувати в акті технічної перевірки/контрольного огляду вузлів обліку електричної енергії будь які збої/сигнали тривоги.*».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 19.09.2025 № _____повідомило (мовою документу): «*Відповідно до пояснень АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», зафіксовані в Акті порушення пунктів 2.5.4 та 7.1.7 ККОЕЕ, в частині проведення ОСР періодичної повірки засобів вимірювальної техніки; пункту 9.2.1 ККОЕЕ, в частині забезпечення повноти даних комерційного обліку, що передаються для подальшої обробки; пункту 8.4.5 ККОЕЕ, в частині здійснення ОСР фіксації сигналів тривоги від лічильників в актах контрольного огляду вузлів обліку, Товариством усунуто не було.*».

Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

2021 рік

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання 2021 року

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних інструкцій , наданих ліцензіатом, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, 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)нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – _____ **грн (без ПДВ**).

Дивіденди за період	Номер і дата платіжного документу	Дата платіжного документу	Сума, грн	Призначення платежу
2018		25.06.2021		
2020		25.05.2021		
		28.05.2021		
		08.06.2021		
		16.06.2021		
		23.06.2021		
Всього за 2021 рік				

_____**грн (без ПДВ),**

де:

фактична сума виплачена у звітному році частини чистого прибутку, що відраховується до державного бюджету - _____ **грн;**

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

сумарні операційні витрати – _____ **грн** (у тому числі: діяльність пов’язана з ліцензованою в сумі _____ грн; інша діяльність в сумі _____ грн);

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2021 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 IV квартал 2021 року) – _____ **грн:**

_____ **грн (без ПДВ),**

де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень – _____ **грн;**

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

сумарні операційні витрати –_____ **грн** (у тому числі: діяльність пов'язана з ліцензованою в сумі _____ грн; інша діяльність в сумі _____ грн);

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175).

№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих непобутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги **грн/МВт·год**	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги **МВт·год**	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг, тис. грн
1	Для міської території								
2	Для сільської території								
3	**Усього**								

якщо $SAIDI_{t-2}^{\text{м(с)}p} - SAIDI_{t-2}^{\text{м(с)}\phi} > 0,$ то $\text{КЯ}_t^{\text{м(с)}} = 0,$

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2021 рік не застосовується.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2021 році становить **ОКВу тис. грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОКВ_{t-1}^{y} = ((ОКВ_{t-2}^{y} - ФОП_{t-2}^{y}) \times \frac{ІЦВ_{t-1}^{\Phi}}{100} + ФОП_{t-1}^{y}) \times$$

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

ОКВу = _____

_____**грн (без ПДВ)**, де:

ОКВ$_{2020}$_тис. грн _____ **грн** – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (*для першого року першого періоду регулювання $ОКВ^{у}_{t-2} = ОКВ_0$, при цьому $ОКВ_0$ визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (ОКВ0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів)*;

***$ФОП_0$* тис. грн** _____ **грн** – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році t-2 (*для першого року першого періоду регулювання $ФОП^{у}_{t-2} = ФОП_0$, при цьому $ФОП_0$ визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів*);

***$ФОП_{2021}$* тис. грн** _____ **–** середньорічний фонд оплати праці в 2021 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 та відображено ліцензіатом у рядку 216 графи 1 форми звітності № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року;

108,7 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

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

1,0 % – 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;

Δ$_{2021}$ _____ **у. о. – з**міна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік;

УО$_{2020}$ _____ **у. о.** – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року**;**

УО$_{2021}$. _____ **у. о.**– кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2021 року.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2021 році – становить _____ **грн**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

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

ОНВу = _____

_____**грн (без ПДВ),**

де:

ОНВ$_{2021}$ _____ **грн**– фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі 56,00 тис. грн.);

ВП$^{ф}_{2021}$ _____ **грн** – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році;

ФОП$^{ф}_{2021}$ _____ **грн** – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «заробітна плата» у сумі _____ грн);

ЕСВ$^{ф}_{2021}$ тис. грн _____ – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн);

Н$^{фопф}_{2021}$ 0,2180 – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році:

Н$^{фопф}_{202}$= ЕСВ$^{ф}_{2021}$ тис. грн / ФОП$^{ф}_{2021}$ тис. грн;

ВП$^{у}_{2021}$ _____ грн. – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП$^{у}_{t-1}$):

(**0,3 % х ФОП$_{2021розрах.}$ = _____ грн**), де

ФОП$_{2021розрах}$ тис. грн _____ **грн.** – середньорічний фонд оплати праці в 2021 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;

6. Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, що **сума економії операційних контрольованих витрат** за 2021 рік (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році.

Загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році становить _____ ***** **грн (без ПДВ):**

проти зафіксованої Актом № 209

_____ * *грн (без ПДВ):*

ЕОКВ = ОКВ$_{у}$ – ОКВ$_{ф}$ = _____ **грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн (без ПДВ)*

де:

_____ **грн** – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ **грн -** фактичні операційні контрольовані витрати **=** (операційні контрольовані витрати _____ грн + капіталізація витрат на ремонт _____ грн, (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року, таблиця 3.25.3 Акта).

_____ **грн**– фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати у 2021 році , 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

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн.*

*витрати на оплату праці вказані з урахуванням резерву відпусток та бонусів майбутніх періодів та не враховують фактично виплачені відпускні та бонуси попередніх періодів та можуть бути скореговані після надання Ліцензіатом уточненого звіту форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат ОКВ$_{ф}$ з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році _____***** – **грн (без ПДВ).**

*витрати на оплату праці вказані з урахуванням резерву відпусток та бонусів майбутніх періодів та не враховують фактично виплачені відпускні та бонуси попередніх періодів та можуть бути скореговані після надання

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – _____ **грн** (без ПДВ):

П уточ ст. = **РБА$_{0уточ}$ тис. грн** х **0,03** = _____ х0,03=_____ грн (без ПДВ),

де:

РБА$_{0уточ}$ 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);

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

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – _____ **грн**.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року – _____ **у. о.,** у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о. (пункт 5.6.Акта).

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року – _____ **у. о.,** у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о. (пункт 5.6.Акта).

12. **Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік,** яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються **не виконаними в т.ч. частково невиконаними 123 заходів** ІП на 2021 рік, загальною **вартістю** _____ **грн (без ПДВ)**, що становить **65,41 %** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік _____ **грн** (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ);

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

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

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 року згідно постанови НКРЕКП від 30.06.2021 № 1078 – _____ грн (без ПДВ).

Економія коштів за результатом діяльності у 2019 та 2020 року згідно постанови НКРЕКП від 30.06.2021 № 1078 – грн (без ПДВ).

13. Департамент ліцензійного контролю на підставі пояснень ліцензіата, наданих листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 **зазначає, що сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми** на 2021 рік:

Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІП на 2021 рік становить _____ грн (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 209

_____грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів становить _____ **грн (без ПДВ)**,

проти зафіксованої Актом № 209

_____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП понад 10 % по виконаних у 2021 році ІП на 2021 рік становить _____ **грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 209

_____ грн (без ПДВ).

Розділ ІП 2021 року	**Економія заходів ІП 2021 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. Департамент ліцензійного контролю на підставі пояснень ліцензіата, наданих листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 **зазначає, що сума економії коштів при виконанні ІП** у 2021 році становить _____ **грн** (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 209

_____ грн (без ПДВ).

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 2022 року складає _____ **грн** без ПДВ (пункт 3.11 Акта).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2021 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 2021 року складає _____ **грн** без ПДВ (пункт 3.11 Акта).

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

Др =$Д_ф$– $Д_{ІП}$ =_____ _____ **грн (без ПДВ),**

де

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

$Д_{ІП}$ – _____ грн. розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2021 рік.

18. Величина **профіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до 31.12.2021), розрахована на підставі отриманої від АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить _____ **грн** (без ПДВ).

19. Додатково отриманий дохід ліцензіата внаслідок **збільшення** (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.

Додатково отриманий (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 2021 рік для АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2021 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді та становить **Д2021 _____ грн** (без ПДВ).

	Період дії тарифів 2021 року	Тарифи	за діючим тарифом		фактично		відхилення
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	«+» додаткові доходи, «+-» збитки
1 клас		грн/МВт*год	тис. кВт*год	тис. грн	тис. кВт*год	тис. грн	тис. грн
	01.01-31.08						
	01.09-31.12						
	ВСЬОГО						
2 клас	01.01-31.08						
	01.09-31.12						
	ВСЬОГО						
Разом 1+2 клас							

При цьому, Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦТПЕДРВСЕ) НКРЕКП службовою запискою від 07.07.2025 № _____ зазначало, що відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок 1175), враховано коригування витрати в частині додатково отриманого(недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифі на послуги з розподілу електричної енергії, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом.

Так, 50 % додатково отриманого (недоотриманого) доходу обсягів розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках передбачено врахувати в тарифах протягом 2024 – 2027 років рівними частинами, а інші 50 % передбачено враховати за підсумками результатів проведених заходів державного контролю за 2021 та 2022 роки.

Отже, в структурі тарифів на 2024 рік враховано коригування витрат у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми _____ грн _____ _____ (без урахування податку на додану вартість) та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2024 рік сума становить _____**грн** (без урахування податку на додану вартість)), у т. ч:

сума **додатково отриманого доходу** внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії **у 2021 році** – _Д2021 _____ **грн** (без урахування податку на додану вартість);

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – Д2022 _____ грн (без урахування податку на додану вартість).

Таким чином, у розрахунку **Загальної суми додатково отриманого**/недоотриманого доходу **від ліцензованої діяльності у 2021 році має враховуватись _____ грн.**

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

На ринку двосторонніх договорів за 2021 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

На ринку «на добу наперед» за 2021 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

На внутрішньодобовому ринку за 2021 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

На балансуючому ринку (купівля/продаж) за 2021 рік

	Купівля на БР		Продаж на БР	
Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	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

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

Період 2021 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			версія 2
Лютий			версія 2
Березень			версія 2
Квітень			версія 2
Травень			версія 2
Червень			версія 2
Липень			версія 2
Серпень			версія 2
Вересень			версія 2
Жовтень			версія 2
Листопад			версія 2
Грудень			версія 2
Всього 2021 рік			

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

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

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

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

26. **Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію** (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) _____ **грн (без ПДВ)**. 2021

Період 2021 року	Обсяг, МВт*год	Тариф, грн/МВт*год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн (без ПДВ)	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень				
лютий				
березень				
квітень				

травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
Разом				

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

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП (у 2021 році не застосовується)**:**

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);

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).

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

30. Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, що фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, **що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати**, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році **–** _____ **грн.**

проти зафіксованої Актом № 209

_____ грн.

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

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

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

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

Відповідно до службової записки Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 08.09.2025 № _____ вартість нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік розрахована відповідно до підпункту 4 пункту 5 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженою постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами та доповненнями), та за розрахунками Департаменту складатиме:

Місяці **2021** року	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	К1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	К 2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	Обсяги купівлі на РДД	Ц РДН ф і	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	МВт.год.	грн/МВт.год	грн/ МВт.год	грн/МВт.год	тис.грн.	тис. грн	тис. грн
січень												
лютий												
березень												
квітень												
травень												
червень												
липень												
серпень												
вересень												
жовтень												
листопад												
грудень												
Всього												

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

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

$$_{Δ}ОКВ = ОКВ_{т} – ОКВ_{у} = _____ _____ \textbf{ грн}$$

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

_____ **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) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($_{\Delta}$ОНВ) тис. грн, що визначається за формулою

$$_{\Delta}ОНВ = ОНВ_{т} – ОНВ_{у},$$

$_{D}$ОНВ = ОНВ – ОНВу = _____ грн (без ПДВ),

де

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

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

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітній рік - _____ **грн** ;

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

$$_{\Delta}П_{ст} = П_{т\ ст} – П_{уточ\ ст} = _____\ _____\ \textbf{грн}$$

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

_____ **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

$$П_{уточ\ ст} = РБА_{0уточ} \times РНД_{0} = _____ \textbf{x 0,03} = _____\ \textbf{грн,}$$

де _____ **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), 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 % - _____ **грн.**

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

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

$$_{\Delta}П_{нов} = П_{т\ нов} – П_{уточ\ нов}\ _____ \textbf{грн,}$$

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

_____ **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

$$П_{уточ\ нов} = РБА_{уточ\ нов} \times РНД_{нов} = _____ \textbf{ x 0,03 = } _____ \textbf{ грн,}$$

де _____ 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 2023 та 2024 роки використовується рівень $РБА_{уточ\ нов}$, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках), тис. грн;

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

11) $_{\Delta}ПП$ – дельта за статтею «податок на прибуток», у звітному році тис. грн, визначається за формулою

$$_{\Delta}ПП = ПП_{т} – ПП_{ф} = _____ \text{ грн ,}$$

де

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

_____ **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 2021 та 2022 роки) тощо _____ **грн** ;

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання _____ **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) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню _____ **грн (без ПДВ)**,

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн* .

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, що **загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2021 році становить:**

_____

_____**грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн.*

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 _____ **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 _____ **грн** (без ПДВ);

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

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

_____ **грн (без ПДВ)**

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, що **підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році, відповідно до положень підпункту 7 пункту 6 Методики, становить _____ грн (без ПДВ)**:

_____ ***грн (без ПДВ)***

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн (без ПДВ)*

Відповідно до підпункту 9 пункту 6 Методики, від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

_____ ***грн (без ПДВ)***

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн (без ПДВ)*

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 _____ **грн**;

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

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

Департамент ліцензійного контролю на підставі пояснень ліцензіата, наданих листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 **зазначає**, що сума необ’єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2025 року - у п’ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 – 2024 років - у двократному розмірі) складає _____ **грн**

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн.*

2022 рік

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання 2022 року

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

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, 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) нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **грн (без ПДВ)**.

Дивіденди за період	Номер і дата платіжного документу	Дата платіжного документу	Сума, грн	Призначення платежу
2021		29.06.2022		
Всього за 2022 рік				

_____ _____ **грн (без ПДВ),**

де:

_____ **грн** - фактична сума виплачена у звітному році на державну частку акцій **;**

_____ **грн** - фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії**, у тому** числі:

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

_____ **грн** - сумарні операційні витрати (у тому числі: діяльність пов'язана з ліцензованою в сумі _____ грн; інша діяльність в сумі _____ грн).

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 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 IV квартал 2022 року) – _____**грн:**

_____ _____ **грн (без ПДВ),**

де:

_____ **грн** - сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень**:**

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

_____ **грн** сумарні операційні витрати (у тому числі: діяльність пов'язана з ліцензованою в сумі _____ грн; інша діяльність в сумі _____ грн).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175).

Відповідно до пункту 5.19 глави 5 постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг **за 2022 рік не застосовується**.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ$_у$) у 2022 році становить _____ **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,

ОКВ$_у$ = _____

_____**грн (без ПДВ)**,

,

де:

_____ **грн** – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

_____ **грн** – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році,

_____ **грн** – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів та відображено ліцензіатом у рядку 216 графи 1 форми звітності № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року;

107,8 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2022 році;

1,0 % – 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;

Δ$_{2022}$ _____ **у. о.–** зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік;

УО$_{2021}$ _____ **у. о.** – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року**;**

УО$_{2022}$ _____ **у. о.** – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році **становить** _____ **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 = _____
_____**грн (без ПДВ)**,

де:

_____ **грн**– фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі 91,00 тис. грн.);

_____ **грн** – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році;

_____ **грн** – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «заробітна плата» у сумі 415,00 тис. грн);

_____ **грн** – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі 91,00 тис. грн);

0,2169 в. о. – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році:

$Н^{фопф}_{2022}$= ЕСВ$^{ф}_{2022}$ тис. грн / ФОП$^{ф}_{2022}$ тис. грн;

ВП$^{у}_{2022}$ _____ **грн**. – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП$^{у}_{t-1}$):

(0,3 % х ФОП$_{2022розрах.}$ = _____ **грн**), де

ФОП$_{2022розрах}$ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 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;

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік (ЕОКВ = ОКВу - ОКВф), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році.

Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 26.09.2025 № _____ зазначає, що 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 *** грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 209

** грн (без ПДВ):*

*витрати на оплату праці вказані з урахуванням резерву відпусток та бонусів майбутніх періодів та не враховують фактично виплачені відпускні та бонуси попередніх періодів та можуть бути скореговані після надання Ліцензіатом уточненого звіту форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат ОКВ$_{ф}$ з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році _____ ***– грн (без ПДВ).**

*витрати на оплату праці вказані з урахуванням резерву відпусток та бонусів майбутніх періодів та не враховують фактично виплачені відпускні та бонуси попередніх періодів та можуть бути скореговані після надання Ліцензіатом уточненого звіту форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – _____ **грн** (без ПДВ):

П уточ ст. = **РБА$_{2022уточ}$ тис. грн** х **0,03** = _____ х0,03= _____ **грн (без ПДВ),**

де:

_____ **грн** – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 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);

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

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – _____ **грн.**

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року – _____ **у. о.,** у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о. (пункт 5.6.Акта).

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року – _____ **у. о.,** у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о. (пункт 5.6.Акта).

12. **Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік,** яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються **не виконаними в т.ч. частково невиконаними, 168 заходів** ІП на 2022 рік, загальною **вартістю** _____**грн (без ПДВ)**, що становить **97,08 %** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік _____ **грн** (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

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

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік:

Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІП на 2021 рік становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП понад 10 % по виконаних у 2022 році ІП на 2022 рік становить _____ грн (без ПДВ).

Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік по джерелах:

Амортизація – _____ **грн (без ПДВ);**

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

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

Розділ ІП 2022 року	**Економія заходів ІП 2022 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 2022 році становить _____ **грн** (без ПДВ) (п. 3.31 Акта).

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

14. Сума економії коштів при виконанні ІП у 2022 році становить _____ **грн** (без ПДВ) (п. 3.31 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 2023 року складає _____ **грн** (без ПДВ) (пункт 3.11. Акта).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 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 2022 року – _____ **грн (без ПДВ)**.

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

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

де

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

$Д_п$ – _____ грн. розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

18. Величина **профіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована на підставі отриманої від АТ «МИКОЛАЇВБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2022 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить _____ **грн** (без ПДВ).

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

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 2022 рік для АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2022 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді та становить _____ **грн** (без ПДВ).

	Період дії тарифів	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
	2022 рік	грн/ МВт*год	тис. кВт*год	тис. грн	тис. кВт*год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01.2022 -31.12.2022						
2 клас	01.01.2022 -31.12.2022						
1+2 клас	**ВСЬОГО**						

При цьому, Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦТПЕДРВСЕ) НКРЕКП службовою запискою від 07.07.2025 № _____ зазначало, що відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок 1175), враховано коригування витрати в частині додатково отриманого(недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифі на послуги з розподілу електричної енергії, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом.

Так, 50 % додатково отриманого (недоотриманого) доходу обсягів розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках передбачено врахувати в тарифах протягом 2024 – 2027 років рівними частинами, а інші 50 % передбачено враховати за підсумками результатів проведених заходів державного контролю за 2021 та 2022 роки.

Отже, в структурі тарифів на 2024 рік враховано коригування витрат у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми _____ грн (без урахування податку на додану вартість) та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2024 рік сума становить _____ грн (без урахування податку на додану вартість)), у т. ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – _____ грн (без урахування податку на додану вартість) (50% від цієї суми було враховано у тарифах 2024 року - _____ грн);

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році склала –Д $_{\text{неодоотр2022}}$ _____ грн (без урахування податку на додану вартість) (50% від цієї суми було враховано у тарифах 2024 року - _____ грн);

Таким чином, у розрахунку з**агальної суми** додатково отриманого/**недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році має** враховуватись _____*)*.

Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 26.09.2025 № _____ зазначає, що відповідно до розрахунків УЦТПЕ ДРВСЕ зазначений показник становить _____ грн, а саме: додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії – _____ грн, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.

_____ грн (без ПДВ.

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн*

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

На ринку двосторонніх договорів за 2022 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

На ринку «на добу наперед» за 2022 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

На внутрішньодобовому ринку за 2022 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

На балансуючому ринку (купівля/продаж) за 2022 рік

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

Детальне відображення наведено у п.3.27 Акта.

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

Період 2022 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт*год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			2 версія
Лютий			2 версія
Березень			2 версія
Квітень			2 версія
Травень			2 версія
Червень			2 версія
Липень			2 версія
Серпень			2 версія
Вересень			2 версія
Жовтень			2 версія
Листопад			2 версія
Грудень			2 версія
Всього за 2022 рік			

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

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

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

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

26. **Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію** (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) становить _____ **грн (без ПДВ)**.

Період 2022 року	Обсяг, МВт*год	Тариф, грн/МВт*год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн (без ПДВ)	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень				
лютий				
березень				
квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
Разом				

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

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП в сумі _____**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) в сумі _____ **грн** зокрема:

обґрунтовані витрати на заробітну плату у 2022 році, що пов'язані із збереженням середнього заробітку за працівниками, яких призвали на військову службу за призовом під час мобілізації в Україні, та інші матеріальні заохочення **у сумі** _____ **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) - _____ **грн.**

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

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

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

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

2) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, що 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 – _____ **грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн;*

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

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

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

ДТВЕ $_{фі}$ – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у 2022 році – _____ **грн (без ПДВ).**

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

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	К1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	К 2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	ОТВЕ нфі Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	Обсяги купівлі на РДД	Ц РДН фі	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц РДД фі	ЦТВЕ і	ДТВЕ нфі	Обгрунтоване перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	МВт.год.	грн/МВт.год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт.год	грн/МВт.год	тис.грн.	МВт.год.

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

Відповідно до службової записки Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 08.09.2025 № _____ вартість нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік розрахована відповідно до підпункту 4 пункту 5 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженою постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами та доповненнями), та за розрахунками Департаменту складатиме, із урахуванням обґрунтованого перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії за 2022 рік.

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

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ($_{\Delta}$ОКВ) тис. грн, що визначається за формулою

$_{\Delta}$ОКВ = ОКВ $_{т}$ – ОКВ $_{у}$ = _____ _____

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

_____ **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) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($_{\Delta}$ОНВ) тис. грн, що визначається за формулою

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

$_{D}$ОНВ = ОНВ – ОНВ$_{у}$ = _____ грн (без ПДВ),

де

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

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

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітній рік - _____ **грн** ;

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

$$_{\Delta}П_{ст} = П_{т\ ст} – П_{уточ\ ст} = _____\ _____\ \textbf{грн}$$

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

_____ **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

$$П_{уточ\ ст} = РБА_{0уточ} \text{ x } РНД_0 = _____ \textbf{ x 0,03 = } _____ \textbf{ грн,}$$

де _____ **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), 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 % - 3,5 **тис. грн.**

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

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

$$_{\Delta}П_{нов} = П_{т\ нов} – П_{уточ\ нов} = _____ \textbf{ грн,}$$

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

_____ **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

$$П_{уточ\ нов} = РБА_{уточ\ нов} \times РНД_{нов} = _____ \textbf{ x 0,1674 = } _____ \textbf{ грн,}$$

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

0,1674 – 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 тис. грн, визначається за формулою

$$_{\Delta}ПП = ПП_{т} - ПП_{ф} = \textbf{ =}$$
$$\textbf{ = } _____ \textbf{ грн (без ПДВ), грн (без ПДВ),}$$

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

_____ **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 2021 та 2022 роки) тощо _____ **грн** ;

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

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ **зазначає,** що **загальна сума додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):**

_____

_____

проти зафіксованої Актом № 209
_____ грн.

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 _____ **грн** ;

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

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

_____ грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, що **підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ)**.

_____ грн (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом № 209
_____ грн.

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 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 _____ **грн**;

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

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

2023 рік

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання

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

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

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, 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) нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – _____ **грн (без ПДВ)**.

_____ **грн**

де:

_____ **грн** – фактична сума виплачена у звітному році на державну частку акцій;

_____ **грн** фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії у тому числі :

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

_____ **грн** сумарні операційні витрати (у тому числі: діяльність пов'язана з ліцензованою в сумі _____ грн; інша діяльність в сумі _____ грн).

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2023 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 IV квартал 2023 року) –_____**грн:**

_____ **грн**,

де:

_____ **грн** – сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень;

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

_____ **грн** – сумарні операційні витрати (у тому числі: діяльність пов'язана з ліцензованою в сумі _____ грн; інша діяльність в сумі _____ грн).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2023 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 2023 рік не застосовується.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 році становить _____ **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 = _____х106,2/100 + _____) х (1 –(0+0)/100) х (1+0,7х _____/_____) = _____грн (без ПДВ),

де:

_____ **грн** – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік;

_____ **грн** – середньорічний фонд оплати праці у 2022 році;

_____**грн** – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів та відображено ліцензіатом у рядку 216 графи 1 форми звітності № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року;

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 році;

0,0 % – загальний показник ефективності (ПЕ$_{з}$), встановлений НКРЕКП;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕ$_{інд}$) встановлений НКРЕКП;

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

Δ$_{2023}$ _____**у. о.** зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2023 рік;

_____ **у. о.** – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2023 року**;**

_____ **у. о.** – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2023 року.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2023 році **становить** _____ **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 = _____**х0,2166**
+_____**х0,2166 =**_____ **грн (без ПДВ)**,

де:

_____ **гр**н – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн.);

_____ **грн** – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році;

_____ **грн** – фактичний фонд оплати праці в 2023 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «заробітна плата» у сумі _____грн);

_____ **грн** – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн);

0,2166 – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році:

Н$^{фопф}_{2023}$= ЕСВ$^{ф}_{2023}$ тис. грн / ФОП$^{ф}_{2023}$ тис. грн;

ВП$^{у}_{2023}$ _____ **грн**. – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП$^{у}_{t-1}$):

(**0,3 % х ФОП$_{2023розрах.}$ =** _____ **грн**), де

, де

ФОП$_{2023розрах}$ _____ **грн** – середньорічний фонд оплати праці в 2023 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;

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2023 рік (ЕОКВ = ОКВу - ОКВф), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році.

Загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році становить _____* **грн (без ПДВ):**

ЕОКВ = _____ **грн (без ПДВ)**

де:

_____ **грн** – сума уточнених операційних контрольованих витрат за 2023 рік ;

_____ **грн –** фактичні операційні контрольовані витрати **=** (операційні контрольовані витрати ОКВ тис. грн + капіталізація витрат на ремонт _____грн, (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2023 року, таблиця 3.25.57 Акта).

_____ **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.

*витрати на оплату праці вказані з урахуванням резерву відпусток та бонусів майбутніх періодів та не враховують фактично виплачені відпускні та бонуси попередніх періодів та можуть бути скореговані після надання Ліцензіатом уточненого звіту форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат ОКВ$_{ф}$ з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2023 році - _____***** _____**грн (без ПДВ).**

*витрати на оплату праці вказані з урахуванням резерву відпусток та бонусів майбутніх періодів та не враховують фактично виплачені відпускні та бонуси попередніх періодів та можуть бути скореговані після надання Ліцензіатом уточненого звіту форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році – _____ **грн** (без ПДВ):

П уточ ст. = **РБА$_{0уточ}$ тис. грн** х **0,03** = _____ _____грн (без ПДВ),

де:

_____ **грн** – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 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);

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

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році – _____ **грн**.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року – _____ **у. о.,** у тому числі у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о. (пункт 5.6.Акта)

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року – _____ **у. о.,** у тому числі 1 клас –_____ у. о., 2 клас – _____ у. о. . (пункт 5.6.Акта).

12. **Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік,** яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються **не виконаними в т.ч. частково невиконаними, 109 заходи** ІП на 2023 рік, загальною **вартістю** _____ **грн (без ПДВ)**, що становить _____ **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік _____ **грн** (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

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

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2023 рік:

Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2023 році заходів ІП на 2023 рік становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходів становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП понад 10 % по виконаних у 2023 році ІП на 2023 рік становить _____ грн (без ПДВ).

Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2023 рік по джерелах:

Амортизація – **грн (без ПДВ);**

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

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

Розділ ІП 2023, року	**Економія заходів ІП 2023 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 2023 році становить _____ **грн** (без ПДВ).

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 2024 року складає _____ **грн** (без ПДВ) (пункт 3.11. Акта).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2023 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 2022 року – _____ **грн (без ПДВ)** (пункт 3.11 Акта).

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

$Др = Д_ф - Д_п$ = _____ _____ _____ **грн (без ПДВ),**

де

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

Дпп – _____ грн розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

18. Величина **профіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована на підставі отриманої від **АТ «Миколаївобленерго»** звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2023 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік, становить _____ **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 2023 рік для АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді та становить **грн (без ПДВ).**

	Період дії тарифів 2023 рік	Тарифи грн/МВт*год	За діючим тарифом		Фактично		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	01.01-31.05						
	01.06-30.06						
	01.07-31.12						
	ВСЬОГО						
2 клас	01.01-31.05						
	01.06-30.06						
	01.07-31.12						
	ВСЬОГО						
1+2 клас	РАЗОМ						

Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службової записки **від 26.09.2025** № _____ зазначає, що 16.09.2025 постановою НКРЕКП № 1464 було внесені зміни до постанови НКРЕКП від 19.12.2024 № 2213, якою передбачено суму коригування необхідного доходу на 2025 рік, визначену як 50 % від суми недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2023 році та яка складає _____ грн.

У зв’язку з зазначеним, згідно з розрахунками УЦТПЕ ДРВСЕ зазначений показник має бути скоригований на суму, яка вже враховано у структурі тарифів на 2025 рік, а саме _____ грн.

_____ _____ грн.

_____ *грн (без ПДВ).*

проти зафіксованої Актом № 209

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

На ринку двосторонніх договорів за 2023 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

На ринку «на добу наперед» за 2023 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

На внутрішньодобовому ринку за 2023 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

На балансуючому ринку (купівля/продаж) за 2023 рік

	Купівля на БР		Продаж на БР	
Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	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 здійснюється за звітний рік помісячно – _____ **грн (без ПДВ).**

Період 2023 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт*год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			2 версія
Лютий			2 версія
Березень			2 версія
Квітень			2 версія
Травень			2 версія
Червень			2 версія
Липень			2 версія
Серпень			2 версія
Вересень			2 версія
Жовтень			2 версія
Листопад			2 версія
Грудень			2 версія
Всього за 2023 рік			

22. Дохід, отриманий у 2023 році **від надання в оренду/суборенду основних засобів** (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ **грн (без ПДВ).**

23. Дохід, отриманий у 2023 році **від плати за доступ до елементів інфраструктури** об'єктів електроенергетики (підвіс) _____ **грн (без ПДВ).**

24. Дохід, отриманий у 2023 році **від реалізації товарно-матеріальних цінностей**, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії **–**_____ **грн (без ПДВ).**

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

26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2023 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ **грн (без ПДВ**).

Період 2023 року	Обсяг, тис. кВт*год	Тариф, грн/МВт*год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн (без ПДВ)	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень				
лютий				
березень				

квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
Разом				

27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – _____ **грн (без ПДВ) (Д *0,03).**

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП в сумі _____ **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 2023 році, що пов'язані із збереженням середнього заробітку за працівниками, які уклали контракт добровольця територіальної оборони, та інші матеріальні заохочення **у сумі** _____ **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) - _____ **грн.**

29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2023 році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – _____ **грн**.

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

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

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

2) **Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** службової записки **від 26.09.2025** № _____ зазначає, що 16.09.2025 постановою НКРЕКП № 1464 було внесені зміни до постанови НКРЕКП від 19.12.2024 № 2213, якою передбачено суму коригування необхідного доходу на 2025 рік, визначену як 50 % від суми недоотриманого доходу внаслідок зменшення

фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2023 році та яка складає _____ грн.

У зв'язку з зазначеним, згідно з розрахунками УЦТПЕ ДРВСЕ зазначений показник має бути скоригований на суму, яка вже враховано у структурі тарифів на 2025 рік, а саме _____ грн.

_____ _____ _____ грн.

_____ *грн (без ПДВ).*

проти зафіксованої Актом № 209

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

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

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

ДТВЕ $_{фі}$ – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у 2023 році – _____ **грн (без ПДВ).**

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

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги, МВт.год.	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги, МВт.год.	К1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги, в.о.	К 2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги, в.о.	ОТВЕ нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (поміс ячно), МВт.год.	Ц РДН ф і, грн/МВт. год	К БР W, в.о.	К ДД W, в.о.	К БР Ц, в.о.	Ц база і, грн/МВт	К, в.о.	Ц РДД ф і, грн/МВт. год	ЦТВЕ і, грн/МВт. год	ДТВЕ нф і, тис.грн.	Обгрунтоване перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, МВт.год
січень															
лютий															
березень															
квітень															
травень															
червень															
липень															
серпень															
вересень															
жовтень															
листопад															
грудень															
Всього															

Відповідно до службової записки Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 08.09.2025 № _____ вартість нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік розрахована відповідно до підпункту 4 пункту 5 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженою постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами та доповненнями), та за розрахунками Департаменту складатиме, із урахуванням обґрунтованого перевищення фактичних витрат

електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії за 2023 рік.

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

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ($_{\Delta}$ОКВ) тис. грн, що визначається за формулою

$_{\Delta}$ОКВ = ОКВ $_{т}$ – ОКВ $_{у}$ = _____ _____ **грн,** де:

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

_____ **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($ІЦВ^{п}_{t-1}$)),

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

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

$_{D}$ОНВ = ОНВ – ОНВ$_{у}$ = = _____ _____ **грн** (без ПДВ), де:

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

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

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітній рік - _____ **грн** ;

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

$_{\Delta}$П$_{ст}$ = П $_{т\ ст}$– П $_{уточ\ ст}$ = _____ **грн**

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

_____ **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$_{0уточ}$ х РНД$_{0}$ = _____ **х 0,03 =** _____ **грн,**

де _____ **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), 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 % - _____ **грн.**

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

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

$$_{\Delta}П_{нов} = П_{т\ нов} – П_{уточ\ нов} = _____\ _____\ \textbf{грн,}$$

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

_____ **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

$$П_{уточ\ нов} = РБА_{уточ\ нов} \times РНД_{нов} = _____\ \textbf{x 0,03 =}\ _____\ \textbf{грн,}$$

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

заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках), тис. грн;

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

11) $_{\Delta}$ПП – дельта за статтею «податок на прибуток», у звітному році тис. грн, визначається за формулою

$$_{\Delta}ПП = ПП_{т} – ПП_{ф} = =$$

= _____ _____ грн.

де

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

_____ **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 2021 та 2022 роки) тощо _____ **грн**;

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

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «–».

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

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

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

14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню _____ грн .

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням прийнятого, після проведення перевірки АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», рішення НКРЕКП від 16.09.2025 № 1464 щодо внесення змін до постанови НКРЕКП від 19.12.2024 № 2213, яким передбачено коригування необхідного доходу на 2025 рік у бік **збільшення на суму** _____ **грн**, визначену як 50 % від суми недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної

енергії у 2023 році, та на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, що **загальна сума додатково отриманого/<u>недоотриманого</u> доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):**

_____ _____ _____ _____ _____
_____ _____ _____ _____ **грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 209
_____ 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 _____ 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 _____ **грн** ;

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

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

_____ _____ _____ **грн (без ПДВ)**

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, що **підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ)**.

_____ _____ **грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 209
_____ грн.

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

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 _____ **грн**;

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

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

2024 рік

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

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

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, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, 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 2024 року) нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – _____ **грн (без ПДВ)**.

Дивіденди Товариства за період	Номер і дата платіжного документу	Дата платіжного документу	Сума оплати, грн	Призначення платежу
2023	ПІ №1609	29.02.2024		
2023	ПІ №13568	16.10.2024		
2023	ПІ №13569	16.10.2024		
Всього за 2024 рік		**-**		**-**

_____ _____ _____ **грн (без ПДВ),** де:

_____ грн фактична сума виплачена у звітному році на державну частку акцій;

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

сумарні операційні витрати – _____ грн (у тому числі: діяльність пов'язана з ліцензованою в сумі _____ грн; інша діяльність в сумі _____ грн);

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року№ 282 (із змінами) (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП) (за IV квартал 2024 року) **–** _____ **грн:**

_____ _____ _____ **грн (без ПДВ),** де:

_____ **грн** – сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень;

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

_____ **грн –** сумарні операційні витрати (у тому числі: діяльність пов'язана з ліцензованою в сумі _____ грн; інша діяльність в сумі _____ грн).

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

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік не застосовується.

4. Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою **від 26.09.2025 № _____** зазначає, що згідно з розрахунками УЦТПЕ ДРВСЕ **сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ)** у 2024 році становить _____ **грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

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

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

ОКВу = _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ **грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн (без ПДВ),*

_____

_____

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

_____ **грн** – середньорічний фонд оплати праці у 2023 році,

_____ **грн** – середньорічний фонд оплати праці в 2024 році, що, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів та відображено ліцензіатом у рядку 216 графи 1 форми звітності № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року;

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

Δ2024 у. о. _____ **у. о. – з**міна кількості умовних одиниць обладнання за 2024 рік;

_____ **у. о.** – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2024 року**;**

_____ **у. о.** – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2024 року.

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

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

ОНВу = _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ **грн (без ПДВ)**, де:

_____ **грн** – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн. та витрат при виконанні інвестиційної програми статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн.) таблиця 3.25.92);

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

_____ **грн** – фактичний фонд оплати праці в 2024 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «заробітна плата» у сумі _____ грн та витрат при виконанні інвестиційної програми статті «заробітна плата» у сумі _____ грн.);

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

_____ **в. о.** – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році:

$Н^{фоп ф}_{2024}$= ЄСВ$^{ф}_{2024}$ тис. грн / ФОП$^{ф}_{2024}$ тис. грн;

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП^{у}_{t-1}$):

(**0,3 % х ФОП$_{2024розрах.}$ = _____ грн**), де

_____ **грн** – середньорічний фонд оплати праці в 2024 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;

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2024 рік (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році.

Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою **від 26.09.2025 №** _____ зазначає, що 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 відповідно до розрахунків УЦТПЕ ДРВСЕ становить _____ грн,

проти зафіксованої актом № 209

_____ ***грн (без ПДВ).***

Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) визначена з урахуванням:

відкоригованої суми уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ);

операційних контрольованих витрат – _____ грн;

фактичної суми 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 – _____ грн (показник розраховано на даних наданих до Акта);

загальної фактичної суми капіталізованих операційно контрольованих витрат складає _____ грн (капіталізовані витрати на ремонт _____ + _____ грн + капіталізовані витрати віднесені при виконанні ІП господарським способом _____ грн, у тому числі капіталізація за рахунок ІП. Матеріальні витрати – 0 тис. грн **зазначається капіталізація, яка виконана в рамках ІП, але не за рахунок джерел заходів ІП, згідно з формою № 2-НКРЕКП**).

7. Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою **від 26.09.2025 №** _____ зазначає, що **сума фактичних операційних контрольованих витрат ОКВ$_{ф}$** з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2024 році складає _____ **грн (без ПДВ)** та враховує капіталізацію, яка виконана в рамках ІП, але не за рахунок джерел заходів ІП, згідно з формою № 2-НКРЕКП**,**

проти зафіксованої актом № 209

_____ *грн (без ПДВ).*

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році – _____ **грн** (без ПДВ):

П уточ ст. = **РБА$_{0уточ}$ тис. грн** х **0,03** = _____ **х 0,03=** _____ **грн** (без ПДВ),

де:

_____ **грн** – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 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);

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

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році – _____ **грн**.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2024 року – _____ **у. о.,** у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о. (пункт 5.6.Акта).

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2024 року – _____ **у. о.,** у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о. (пункт 5.6.Акта).

12. **Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік,** яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними **в т.ч частково не виконаними 60 заходів** ІП на 2024 рік, загальною **вартістю** _____ **грн (без ПДВ)**, що становить **71,57 %** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2024 рік _____ **грн** (без ПДВ):, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає:

по заходу 1_____ _____ Товариство в рамках виконання заходу _____ здійснило будівництво кабельної лінії протяжністю **10,191 км,** що **не відповідає проєкту будівництва даної лінії**, на підставі якого даний захід включено до схваленої інвестиційної програми на 2024 рік.

Зважаючи на той факт, що Ліцензіат не звертався до НКРЕКП щодо внесення змін до ІП на 2024 рік в частині внесення змін по заходу _____ _____, Товариство **профінансувало об'єкт**, який **не був передбачений схваленою ІП**.

При цьому зважаючи на той факт, що потужність даного об'єкту перевищує 20 кВ, до нього не може бути застосовано вимога пункту 4.8 Порядку 955 в частині самостійного внесенням змін до проєктно-кошторисної документації, у разі відхилення не більше ніж ± 5 % від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4 - 20 кВ.

Таким чином, комісією з перевірки захід _____ _____ **визнано невиконаним** відповідно до вимог порядку 955.

по заходу _____ _____ **(коригування).**

У зв'язку з виникненням об'єктивних обставин що підтверджуються висновком Київської торгово-промислової палати від 26.12.2024 №17/13-4/1120 про істотну зміну обставин

між АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено додаткової угоду № _____ від _____ до договору підряду № _____ від _____ , якою встановлено строку виконання робіт за цим договором – до 21.02.2025 та **строку дії договору підряду до 28.02.2025.**

При цьому Актом № 209 встановлено, що **сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта проектній документації** та підтверджує його готовність до експлуатації № _____ **отримано 18.03.2025.**

Відповідно до інформації зазначеній у Сертифікаті від 18.03.2025 № _____ (мовою документу): «*Сертифікат виданий на підставі* ***акта готовності об'єкта*** *до експлуатації від* ***05 березня 2025 р.***»

Враховуючи вищевикладене комісією з перевірки захід _____ (коригування) **визнано невиконаним** відповідно до вимог порядку 955.

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

Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2024 році заходів ІП на 2024 рік становить _____грн (без ПДВ);

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

Перевищення вартості заходів ІП понад 10 % по виконаних у 2024 році ІП на 2024 рік становить _____ грн (без ПДВ).

Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2024 рік по джерелах:

Амортизація – _____ **грн (без ПДВ);**

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

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

Розділ ІП 2024 року	**Економія заходів ІП 2024 року, тис. грн (без ПДВ)**	**Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн (без ПДВ)**	**Обсяг перевитрат, 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. Департамент ліцензійного контролю на підставі пояснень ліцензіата, наданих листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 **зазначає, що Сума економії коштів при виконанні ІП** у 2024 році становить _____ **грн** (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн (без ПДВ).*

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 _____ **грн** (без ПДВ) (пункт 3.11. Акта).

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

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

Др =Дф– Дпп = _____ _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

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

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

	Період дії тарифів 2024 рік	Тарифи, грн/МВт·год	За діючим тарифом		Фактично		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	01.01-31.12	460,44					
	ВСЬОГО						
2 клас	01.01-31.12	1 995,58					
	ВСЬОГО						
1+2 клас	РАЗОМ						

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

На ринке двосторонніх договорів за 2024 рік

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

Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На ринку «на добу наперед» за 2024 рік

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

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На внутрішньодобовому ринку за 2024 рік

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

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На балансуючому ринку (купівля/продаж) за 2024 рік

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

Детальне відображення наведено у п.3.27 Акта.

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

Період 2024 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт*год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			2 версія
Лютий			2 версія
Березень			2 версія
Квітень			2 версія
Травень			2 версія
Червень			2 версія
Липень			2 версія
Серпень			2 версія
Вересень			2 версія
Жовтень			2 версія
Листопад			2 версія
Грудень			2 версія
Всього за 2023 рік			

Детальне відображення наведено у п.3.26 Акта.

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

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

24. Дохід, отриманий у 2024 році **від реалізації товарно-матеріальних цінностей**, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії **–** _____ **грн (без ПДВ).**

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

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

Період 2024 року	Обсяг, тис .кВт*год	Тариф, грн/МВт*год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн (без ПДВ)	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень				
лютий				
березень				
квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				

грудень				
Разом				

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

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП в сумі _____ **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 2024 році, що пов'язані із збереженням середнього заробітку за працівниками, які уклали контракт добровольця територіальної оборони, та інші матеріальні заохочення **у сумі** _____ **грн;**

та надання благодійної (матеріальної) допомоги Збройним Силам України у сумі _____ **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) - _____ **грн.**

29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2024 році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – _____ **грн**.

30. Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, що фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, **що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати**, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році **–** _____ **грн.**

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн (без ПДВ).*

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

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

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

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

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

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

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е спожи вачам на 1 класі напруги, МВт.год.	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги, МВт.год.	К1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги, в.о.	К 2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги, в.о.	ОТВЕ нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (поміс ячно), МВт.год.	Ц РДН ф і, грн/МВт. год	К БР W, в.о.	К ДД W, в.о.	К БР Ц, в.о.	Ц база і, грн/МВт	К, в.о.	Ц РДД ф і, грн/МВт.год	ЦТВЕ і. грн/МВт. год	ДТВЕ нф і, тис.грн.	Обгрунтоване перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, МВт.год.
січень															
лютий															
березень															
квітень															
травень															
червень															
липень															
серпень															
вересень															
жовтень															
листопад															
грудень															
Всього															

Відповідно до службової записки Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 08.09.2025 № _____ вартість нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік розрахована відповідно до підпункту 4 пункту 5 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженою постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами та доповненнями), та за розрахунками Департаменту складатиме, із урахуванням обгрунтованого перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії за 2024 рік.

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

6) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, що дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ($_{Δ}$ОКВ) тис. грн, що визначається за формулою

$_{Δ}$ОКВ = ОКВ $_{т}$ – ОКВ $_{у}$ = _____ _____ **грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 209
_____ *грн (без ПДВ), де:*

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

_____ **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.

проти зафіксовано Актом № 209
_____ *грн*

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

$$_{Δ}ОНВ = ОНВ_{т} – ОНВ_{у},$$

$_{D}$ОНВ = ОНВ – ОНВу = _____ _____ _____ **грн (без ПДВ),**

де

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

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

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітній рік - _____ **грн** ;

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

$$_{Δ}П_{ст} = П_{т\ ст} – П_{уточ\ ст} =$$ _____ **грн**

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

_____ **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

$$П_{уточ\ ст} = РБА_{0уточ} \text{ x } РНД_{0} =$$ _____ **x 0,03 =** _____ **грн,**

де _____ **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), 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 % - _____ **грн.**

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

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

$$_{Δ}П_{нов} = П_{т\ нов} – П_{уточ\ нов} = _____\ _____\ \textbf{грн,}$$

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

_____ **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

$$П_{уточ\ нов} = РБА_{уточ\ нов} \times РНД_{нов} = _____\ \textbf{x 0,03 =}\ _____\ \textbf{грн,}$$

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

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

11) $_{\Delta}$ПП – дельта за статтею «податок на прибуток», у звітному році тис. грн, визначається за формулою

$_{\Delta}$ПП = ПП $_{т}$ – ПП $_{ф}$ = _____ _____ **грн (без ПДВ),**

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

_____ **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 2021 та 2022 роки) тощо _____ **грн** ;

13) Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 26.09.2025 № _____ зазначає, що відповідно до розрахунків УЦТПЕ ДРВСЕ надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання становить _____ грн

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *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) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____ зазначає, що фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, **що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати**, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році **–** _____ **грн.**

проти зафіксованої Актом № 209

_____ *грн (без ПДВ).*

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.09.2025 № _____

зазначає, що **загальна сума додатково отриманого/<u>недоотриманого</u> доходу від**

ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

_____ _____ _____ _____
_____ _____ _____ _____
_____ _____ **грн (без ПДВ)**
проти зафіксованої Актом № 209
_____ *грн.*

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 _____ 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 _____ **грн** ;

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

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

_____ _____ **грн (без ПДВ)**

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

_____ _____ _____ **грн (без ПДВ)**
проти зафіксованої Актом № 209
_____ *грн.*

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

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

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

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

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

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 (мовою документу): «*Комісією з перевірки не взято до уваги надані на запит НКРЕКП, підтверджуючи документи щодо витрат пов'язаних з мобілізацією працівників у 2022, 2023, 2024 роках (Додаток 3.25.2, накази по Товариству, платіжні доручення, списки перерахованої з/п, Додаток 4 (ДФ) тощо).*

Слід зазначити, що підтверджуючи документи щодо витрат пов'язаних з мобілізацією працівників у 2022, 2023, 2024 роках були надані на електрону адресу nkrekp.mk@gmail.com., https://io.energy.mk.ua/login (скріни електронної пошти додаються – Скріни по моб. працівникам).

АТ «Миколаївобленерго» враховуючи всі підтвердні документи вважає вищевказані витрати підлягають компенсації відповідно до положень постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (із змінами).:

за 2022 рік в сумі _____ грн.

за 2023 рік в сумі _____ грн.

за 2024 рік в сумі _____ грн.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 209 зафіксовано, що АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» у 2022 році були понесені витрати (видатки) внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні.

Водночас надані документи щодо допомоги мобілізованим працівникам включають в себе накази Товариства про увільнення працівників від роботи, датовані до 24.02.2022 та відсутні підтвердження, що відповідних працівники, які продовжили продовжують нести службу у лавах ЗСУ.

Крім того, надані Товариством особові картки працівників які містять дані про нарахування виплат працівникам у 2022 – 2024 рока та які були мобілізовані, проте зазначені виплати не підтверджуються первинними документами та не дозволяють зробити обґрунтований висновок про обсяг коштів сплачених працівникам, як сума витрат, пов'язаних з мобілізацією.

Крім того, надані АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» платіжні інструкції на сплату у 2022 – 2024 роках військового збору, на виплату заробітної плати, єдиного соціального внеску містять загальні виплати, з яких комісії з перевірки неможливо встановити складові цих сум, ідентифікувати отримувачів, документів, що підтверджують перерахування відповідних коштів на рахунок мобілізованого працівника.

Крім того, в зазначених вище платіжних інструкціях зазначені різні рахунки, з яких здійснювались виплати Ліцензіата, проте які неможливо ідентифікувати, як рахунки, на яких акумулюються кошти, отримані за розподіл електричної енергії внаслідок відсутності відповідних підтвердних документів. Тобто комісією з перевірки на підставі наданих документів не встановлено джерела фінансування Товариством за рахунок коштів з розподілу електричної енергії.

Також, АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» не надано первинних документів, що підтверджують обґрунтованість виплат в аналізованому періоді суми остаточного розрахунку при звільненні та матеріальної допомоги, виплаченої родинам загиблих мобілізованих працівників за рішенням органу управління у розмірі, а також АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» під час перевірки надано комісії з перевірки документи, які є неструктуровані, містять відомості та показники, які неможливо ідентифікувати, як понесені витрати, пов'язані з мобілізацією.

Таким чином, нарахування, пов’язані із виплатами з оплати праці у 2022 – 2024 роках працівникам, які були призвані до лав ЗСУ неможливо вважати такими, що підтверджуються первинними документами, а понесені витрати не вважаються обґрунтованими та не підлягають компенсації.

Крім того, комісією з проведення перевірки було досліджено надані Товариством матеріали та документи щодо надання благодійної допомоги від профспілкової організації АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», які водночас не мають жодного відношення до діяльності та витрат Ліцензіата.

Також надані Ліцензіатом матеріали не містять актів розслідування технологічних порушень, актів обстеження, дефектні акти (акти технічного огляду тощо) по об’єктам електричних мереж, що підлягають відновленню, зокрема з підтвердженням фото- або відео-доказами наслідків пошкодження, актів виконаних робіт, детального переліку виконаних робіт та витрачених на дані роботи матеріально-технічні ресурси, а також підтвердження понесених Ліцензіатом витрат на їх закупівлю. Товариством не підтверджено джерело понесених витрат відповідно до вимог Тимчасового порядку № 386.

Таким чином надані АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» підтвердні документи щодо понесених витрат, пов’язаних з відновленням об’єктів критичної інфраструктури, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, наданням допомоги силам безпеки і силам оборони, органам і військовим формуванням, функції яких стосуються національної безпеки і оборони згідно із Законом України «Про національну безпеку України», здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, не дозволяють прийняти обґрунтоване рішення щодо визначення їх обґрунтованості та можуть бути досліджені в рамках заходу державного контролю.

З огляду на викладене, ураховуючи пояснення Ліцензіата надані листом від 17 вересня 2025 року № 01/01-21-4395 та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, **Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 1 588 905 (один мільйон п’ятсот вісімдесят вісім тисяч дев’ятсот п’ять) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	**93 465 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)**	**1 588 905,00 грн**

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата	Коригування розміру штрафу для стримування ліцензіата від вчинення порушення у майбутньому
1	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	**7 500,00**	**127 500,00**		-	1 700 000,00	85 000,00[1]	42 500,00[2]	-	-	-
2	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	**1 350,00**	**22 950,00**		-	170 000,00	15 300,00[1]	7 650,00[2]	-	-	-
3	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодовством розміру штрафу	1 700 000,00	68 680,00[1]	2 884,56[2]	-	-	-
4	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	**8 625,00**	**146 625,00**		-	1 700 000,00	97 750,00[1]	48 875,00[2]	-	-	-

5	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодовством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00[1]	42 500,00	(127 500,00)	-	-
6	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	**6 825,00**	**116 025,00**		-	1 700 000,00	85 000,00[1]	31 025,00[2]	-	-	-
7	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	**5 040,00**	**85 680,00**		-	1 700 000,00	85 000,00[1]	680,00[2]	-	-	-
8	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	**7 500,00**	**127 500,00**		-	1 700 000,00	85 000,00[1]	42 500,00[2]	-	-	-
9	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	**5 080,00**	**86 360,00**		-	1 700 000,00	85 000,00[1]	1 360,00[2]	-	-	-
10	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	**5 015,00**	**85 255,00**		-	1 700 000,00	85 000,00[1]	255,00[2]	-	-	-
11	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	**7 500,00**	**127 500,00**		-	1 700 000,00	85 000,00[1]	42 500,00[2]	-	-	-
12	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	**5 030,00**	**85 510,00**		-	1 700 000,00	85 000,001	510,00[2]	-	-	-
13	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	**7 950,00**	**135 150,00**		-	1 700 000,00	90 100,00[1]	45 050,00[2]	-	-	-
14	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодовством розміру штрафу	1 700 000,00	90 100,00[1]	45 050,00	(67 575,00)	-	-
15	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	**7 500,00**	**127 500,00**		-	1 700 000,00	85 000,00[1]	42 500,00[2]	-	-	-
16	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	**7 500,00**	**127 500,00**		-	1 700 000,00	85 000,001	42 500,00[2]	-	-	-
17	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодовством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,001	34 000,00[2]	-	-	-
18	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	**6 000,00**	**102 000,00**		-	1 700 000,00	68 000,00[1]	34 000,00	(30 600,00)	-	-
19	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних	**5 050,00**	**85 850,00**		-	1 700 000,00	85 000,00[1]	850,00[2]	-	-	-

	обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності										

Щодо порушення № 1:

[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	170 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	**грн**	**85 000,00**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 1290 днів:**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50

Щодо порушення № 2:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	**грн**	**15 300,00**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 1 259 днів:**

Щодо порушення № 4:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,15
Початковий розмір штрафу	**грн**	**97 750,00**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 1 704 днів;**

Щодо порушення № 6:

[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**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 1 365 днів;**

Щодо порушення № 7:

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

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

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 8 днів;**

Щодо порушення № 8:

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

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

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 1 714 днів;**

Щодо порушення № 9:

[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**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 16 днів;**

Щодо порушення № 10:

[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**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 3 дні;**

Щодо порушення № 11:

[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**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 1 461 день;**

Щодо порушення № 12:

[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**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 6 днів;**

Щодо порушення № 13:

[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		1,06
Початковий розмір штрафу	**грн**	**135 150,00**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 1 461 день;**

Щодо порушення № 14:

[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		1,06
Початковий розмір штрафу	**грн**	**90 100,00**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 731 день;**

Щодо порушення № 15:

[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**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 1 461 день;**

Щодо порушення № 16:

[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**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 1 461 день;**

Щодо порушення № 18:

[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	%	4%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	**грн**	**68 000,00**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 1 461 день;**

Щодо порушення № 19:

[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**

[2] відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалість порушення 10 днів;**

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

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

2. **Накласти штраф** у розмірі **1 588 905 (один мільйон п'ятсот вісімдесят вісім тисяч дев'ятсот п'ять) 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» (код ЄДРПОУ 23399393):

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті

«Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021-2024 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **42 554,95** тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів у розмірі 298,27 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 188,22 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 789,62 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 1 674,57 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 498,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2022 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 487,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 544,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 576,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 12 985,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 4 722,77 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 5 426,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 6 809,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2021 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 1 573,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 164,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2023 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 2 577,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2024 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 3 241,00 тис. грн (без ПДВ);

2) в термін до 01 грудня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Миколаївській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторних баз активів, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменьшення на суму **61 660,45** тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 30 492,39 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 207 353,93 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 18 855,76 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 155 431,22 тис. грн (без ПДВ);

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

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

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

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

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

2) у разі неврахування АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2021 – 2024 років, зазначеної у підпункті 1 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 **42 554,95** тис. грн (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов’язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної

енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого:

1) у строк до 01 грудня 2025 року:

надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Миколаївській області скориговані звітність за формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2021 – 2024 роки;

надати компенсацію подвійному розмірі 13 426 споживачам за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, встановленого підпунктом 3 пункту 2.3 розділу 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, 460 споживачам за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, встановленого підпунктом 4 пункту 2.3 розділу 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання та 256 споживачам за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, встановленого підпунктом 5 пункту 2.3 розділу 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання;

скоригувати дані комерційного обліку по точках комерційного обліку споживачів ТОВ «Интернационалист», ОСББ «Садова 18», ТОВ «Райтека», ОСББ «ЮПІТЕР 2017», Крутенка В. Ф., Осипова О. П., Каргополової О. П., Славінської Н. О. замінивши на нульові значення розмір обсягів, сформованих після дати припинення електропостачання споживачу, зазначеної у вимозі електропостачальника про відключення;

вжити заходів щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»;

привести свої дії стосовно гр. Непомнящої Г. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом приведення Технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20 грудня 2021 року № ТУ 000527 141221 1 14 05 3 000000 1 у відповідність до вимог пункту 4.1.18 глави 4.1 та пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу в частині визначення точки приєднання на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та найближчої точки забезпечення потужності в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги;

надати гр. Непомнящій Г. послугу з улаштування вузла обліку електричної енергії.

Про виконання цих зобов’язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області у термін до 15 грудня 2025 року, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) 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;

усунути виявлені порушення шляхом здійснення нарахувань ПП «Укргазнафта» (ТУ00045 210224 1 14 03 2 000000 1), ПП «Укргазнафта» (ТУ00099 210324 1 14 04 2 000000 1) складової плати за нестандартне приєднання – плати за нестандартне

приєднання потужності, об’єктів замовників згідно з вимогами чинного законодавства та врахувати у звітах з моніторингу приєднань фактичну вартість послуг з приєднань, яка відповідає вимогам чинного законодавства;

усунути виявлені порушення щодо ТОВ «Вторекопром», ТОВ «Продобро» шляхом приведення у відповідність до вимог пункту 24 Порядку тимчасового приєднання, яким визначено порядок оплати замовниками послуг з приєднання станцій зарядки електромобілів;.

усунути порушення вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу шляхом надання послуг з приєднання електроустановок по 105 замовникам послуги зі стандартного приєднання зазначених на сторінках 392 – 396 Акту.

Про виконання цих зобов’язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області у термін до 15 січня 2026 року, 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, та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ жовтня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 10 вересня 2025 року № 209, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 26 серпня 2025 року № 1352 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», та посвідчень на проведення планової перевірки від 11 серпня 2025 року № 411 та від 12 серпня 2025 року № 415, 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 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 6 пункту 2.2 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП,

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

підпункт 8 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування на вебсайті ліцензіата сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 23 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 якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

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

підпункт 26 пункту 2.2 у частині надання 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,

підпункт 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 41 пункту 2.2 (у редакції що діяла до 01 січня 2022 року) у частині розроблення інвестиційної програми з урахуванням плану розвитку системи розподілу та подання її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з розподілу,

підпункт 43 пункту 2.2 (у редакції що діяла до 01 січня 2022 року) у частині виконання інвестиційної програми у в повному обсязі відповідно до

запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою,

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів системи розподілу) та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункт 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

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

пункту 1.5 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики), в частині не вилучення активів (елементів активів) із регуляторних баз активів, які створено на дату або після переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку з їх відчуженням (вибуттям);

пункту 3 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2373 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (далі – постанова № 2373), згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2602 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (далі – постанова № 2602), згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1803 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання»

(далі – постанова № 1803), згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2335 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (далі – постанова № 2335), згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

підпункту 3.2 розділу ІІІ Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі із споживачами електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії регулювання електроенергетики України від 12 березня 2009 року № 299 (у редакції що діяла до 01 квітня 2025 року) (далі - Положення про Інформаційно-консультаційний центр), згідно з яким до складу ІКЦ входять начальник, його заступник (за наявності) та спеціалісти. Чисельність спеціалістів ІКЦ встановлюється з розрахунку 100 000 споживачів на одного спеціаліста, включаючи начальника ІКЦ та його заступника (за наявності).

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 порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункту 6 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП,

підпункту 8 у частині забезпечення функціонування на вебсайті ліцензіата сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно

до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку щодо забезпечення повноти функціоналу сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку»;

підпункту 3.2 розділу ІІІ Положення про Інформаційно-консультаційний центр, згідно з яким до складу ІКЦ входять начальник, його заступник (за наявності) та спеціалісти. Чисельність спеціалістів ІКЦ встановлюється з розрахунку 100 000 споживачів на одного спеціаліста, включаючи начальника ІКЦ та його заступника (за наявності);

пункту 1.5 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики в частині не вилучення активів (елементів активів) із регуляторних баз активів, які створено на дату або після переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку з їх відчуженням (вибуттям).

2. Накласти штраф у розмірі 1 588 905 (один мільйон п'ятсот вісімдесят вісім тисяч дев'ятсот п'ять) 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:

1) Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством (розмір штрафу за порушення якого становить 22 950 (двадцять дві тисячі дев'ятсот п'ятдесят) гривень),

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 8 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування на вебсайті ліцензіата сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку щодо забезпечення повноти переданих даних (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень),

підпункту 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної

енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 146 625 (сто сорок шість тисяч шістьсот двадцять пять) гривень),

підпункту 23 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 якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання (розмір штрафу за порушення якого становить 116 025 (сто шістьнадцять тисяч двадцять п’ять) гривень),

підпункту 24 пункту 2.2 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень),

підпункту 26 пункту 2.2 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, а саме:

розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 березня 2017 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме: пункту 4.5.2 глави 4.5, пункту 4.2.3 глави 4.2, пункту 4.3.1 глави 4.3, пункту 4.5.2 глави 4.5, пункту 4.5.8 глави 4.5 (розмір штрафу за порушення яких становить 86 360 (вісімдесят шість тисяч триста шістдесят) гривень),

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме: пункту 4.5.2 глави 4.5, пункту 4.5.11 глави 4.5 (розмір штрафу за порушення яких становить 85 255 (вісімдесят п’ять тисячі двісті п’ятдесят п’ять) гривень),

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме: пункту 4.2.4 глави 4.2, пункту 4.3.1 глави 4.3, пункту 4.3.2 глави 4.3, пункту 4.8.1 глави 4.4 (розмір штрафу за порушення яких становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень),

пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 та розділу IV Кодексу, а саме: пункту 4.3.6 глави 4.3, пункту 4.5.11 глави 4.5 (розмір штрафу за порушення яких становить 85 510 (вісімдесят п’ять тисяч п’ятсот десять) гривень,

підпункту 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та

правилами роздрібного ринку (розмір штрафу за порушення яких становить 85 680 (вісімдесят п’ять тисяч шістьсот вісімдесят) гривень),

підпунктів 41 та 43 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 31 грудня 2021 року) у частині розроблення інвестиційної програми з урахуванням плану розвитку системи розподілу та подання її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з розподілу, та виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою, та підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів системи розподілу та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду, та 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 яких становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень),

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення 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:

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – Кодексу комерційного обліку електричної енергії), а саме: підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II, пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII (розмір штрафу за порушення яких становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 85 850 (вісімдесят п’ять тисячі вісімсот п’ятдесят) гривень).

2) пункту 3 постанови 2373, пункту 2 постанови № 2602, пункту 2 постанови 1803, пункту 2 постанови № 2335, згідно з якими 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, (розмір штрафу за порушення яких становить 135 150,00 (сто тридцять п’ять тисяч сто 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 бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393):

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021-2024 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 42 554,95 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів у розмірі 298,27 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 188,22 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 789,62 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 1 674,57 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 498,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2022 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 487,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 544,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 576,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 12 985,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 4 722,77 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 5 426,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 6 809,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2021 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 1 573,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 164,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2023 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 2 577,00 тис. грн (без ПДВ);

00 % доходу, отриманого у 2024 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 3 241,00 тис. грн (без ПДВ);

2) в термін до 01 грудня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Миколаївській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторних баз активів, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменьшення на суму 61 660,45 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 30 492,39 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 207 353,93 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 18 855,76 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 155 431,22 тис. грн (без ПДВ);

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

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

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

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

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

2) у разі неврахування АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2021 – 2024 років, зазначеної у підпункті 1 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 42 554,95 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

ПРОЄКТ

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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

_____ Київ № _____

Про усунення
АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»
порушень Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п’ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 10 вересня 2025 року № 209 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 13 листопада 2024 року № 1940, та постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 серпня 2025 року № 1352 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП),

ВИРІШИЛА:

Зобов’язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23399393) усунути порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії,

затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

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

підпункту 7 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 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

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

підпункту 26 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу) та кодексу системи передачі,

підпункту 31 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

для чого:

1) у строк до 01 грудня 2025 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 2021 – 2024 роки;

надати компенсацію у подвійному розмірі за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, встановлених пунктом 2.3 розділу 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, а саме:

підпунктом 3 – 13 426 споживачам, зазначеним в Акті,

підпунктом 4 – 460 споживачам, зазначеним в Акті,

підпунктом 5 – 256 споживачам, зазначеним в Акті.

скоригувати дані комерційного обліку по точках комерційного обліку споживачів ТОВ «Интернационалист», ОСББ «Садова 18», ТОВ «Райтека», ОСББ «ЮПІТЕР 2017», Крутенка В. Ф., Осипова О. П., Каргополової О. П., Славінської Н. О., замінивши на нульові значення розмір обсягів, сформованих після дат припинення електропостачання споживачам, зазначених у вимогах електропостачальника про відключення;

вжити заходів щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»;

привести свої дії стосовно гр. Непомнящої Г. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом приведення Технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20 грудня 2021 року № ТУ 000527 141221 1 14 05 3 000000 1 у відповідність до вимог пункту 4.1.18 глави 4.1 та пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу в частині визначення точки приєднання на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та найближчої точки забезпечення потужності в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) ОСР відповідного ступеня напруги;

надати гр. Непомнящій Г. послугу з улаштування вузла обліку електричної енергії.

Про виконання цих зобов’язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області у термін до 15 грудня 2025 року, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) 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;

здійснити нарахування ПП «Укргазнафта» (ТУ00045 210224 1 14 03 2 000000 1), ПП «Укргазнафта» (ТУ00099 210324 1 14 04 2 000000 1) складової плати за нестандартне приєднання – плати за нестандартне приєднання потужності, об’єктів замовників згідно з вимогами чинного законодавства та врахувати у звітах з моніторингу приєднань фактичну вартість послуг із приєднань, яка відповідає вимогам чинного законодавства;

привести порядок оплати замовниками послуг з приєднання станцій зарядки електромобілів у відповідність до вимог пункту 24 Порядку

тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352;

надати послугу з приєднання електроустановок по 105 замовникам послуги зі стандартного приєднання, зазначених на сторінках 392 – 396 Акту, відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу.

Про виконання цих зобов’язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Миколаївській області у термін до 15 січня 2026 року, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО