

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» за порушення
Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного
регулювання» та проєкту розпорядження «Про усунення АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»
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 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 05 травня 2026 року № 701 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 16 квітня 2026 року № 147 та від 11 травня 2026 року № 192, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131954) (далі – АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО», 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 2025 року по 31 грудня 2025 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 18 травня 2026 року № 90 (далі – Акт № 90), додатком до якого є Положення про конфіденційну інформацію АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО», затверджене наказом АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» _____.

АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» листом від 25.05.2026 № 01-34/5029 надало до НКРЕКП заперечення та пояснення до Акту № 90 (далі – Письмові пояснення ліцензіата), які опрацьовано.

Так, Актом № 90 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме:</p> <p>пункту 3.9. глави 3 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955), яким встановлено, що Оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІ, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо.</p>



УВ
НКРЕКП
№1151-14.1.1/26 від 10.06.2026
КЕП: Зеленюк Я. М. 10.06.2026 14:16
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

Постановою НКРЕКП від 17.02.2021 № 254 «Про подання фінансової звітності суб'єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» визначено, що суб'єкти господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – ліцензіати), регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю яких здійснюється НКРЕКП зобов'язані, зокрема:

1) до **30 числа місяця, що настає за звітним кварталом, подавати фінансову звітність:**

№ 1 «Баланс (звіт про фінансовий стан)»;

2) до 05 березня року, наступного за звітним, подавати річну фінансову звітність:

№ 1 «Баланс (звіт про фінансовий стан)»;

№ 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)»;

№ 3 «Звіт про рух грошових коштів»;

№ 4 «Звіт про власний капітал»;

примітки до фінансової звітності.

Актом № 90 **зафіксовано**, що АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» **подало** до НКРЕКП фінансову звітність 2025 року, а саме № 1 «Баланс (звіт про фінансовий стан)» та № 2 «Звіт про фінансові результати» з **порушенням терміну**, а саме за I квартал **на 9 днів**, за II квартал **на 19 днів**, за III квартал **на 76 днів**.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): *«Копії фінансової звітності за I – III квартали 2025 року були надані Товариством до НКРЕКП із перевищенням установлених строків.*

Товариство зазначає, що порушення строків подання звітності мало організаційний характер та не було пов'язане з неподанням або приховуванням інформації. При цьому відповідна фінансова звітність була подана до НКРЕКП у повному обсязі, під час проведення перевірки не встановлено фактів недостовірності поданої інформації чи негативних наслідків для споживачів та учасників ринку електричної енергії.

Водночас АТ «Харківобленерго» враховує необхідність посилення внутрішнього контролю за дотриманням строків подання звітної інформації та вживає відповідних організаційних заходів з метою недопущення подібних випадків у подальшій діяльності.

Підсумовуючи вищезазначене, просимо НКРЕКП при розгляді зазначеного питання врахувати характер допущеного порушення, відсутність негативних наслідків для споживачів та учасників ринку електричної енергії, факт подання АТ «Харківобленерго» відповідної звітності у повному обсязі, а також умови здійснення діяльності оператора системи розподілу на території Харківського регіону.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» зобов'язане дотримуватись Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та надавати відповідну звітність у строки встановлені НКРЕКП.

Пунктом 3.9 глави 3 Порядку № 955, встановлено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ПІ, звітів щодо виконання ПРСР та ПІ, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ПІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо.

Комісія з перевірки, за результатами аналізу звіту щодо виконання інвестиційної програми АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» за IV квартал 2025 року зазначила, що Товариством у стовпцях 4 та 7 звіту заплановано на прогнозний період «джерело фінансування» та «вартість, грн (без ПДВ)» **зазначені планові показники** за джерелами фінансування, які **не відповідають джерелам фінансування** схваленої Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, а саме:

Джерела фінансування	Схвалені постановою НКРЕКП від 29.04.2025 № 628	Зазначені у звіті щодо виконання інвестиційної програми	Відхилення
Амортизація			
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)			
За перетоки реактивної електричної енергії			
Усього			

Згідно службової записки Сектору НКРЕКП у Харківській області від _____ № _____, у зв'язку з технічною помилкою, допущеною в Акті № 90, цифру «_____» замінено на цифру «_____».

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): *«Зазначене відхилення на суму _____ грн без ПДВ має суто розрахунково-технічний характер і є похибкою округлення. Вона обумовлена об'єктивними особливостями розрахунку, оскільки при розподілі джерел фінансування між об'єктами ІП 2025 суми запланованих заходів мають значення у сотих і тисячних долях, що безпосередньо відображено у схваленій НКРЕКП Інвестиційній програмі на 2025 рік.»*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зазначені АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» у звіті щодо виконання інвестиційної програми за IV квартал 2025 року **заплановані** джерела фінансування **не відповідають схваленим постановою НКРЕКП від 29.04.2025 № 628 (із змінами) джерелам.**

Згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафу), за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

2.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме вимог абзацу 2 пункту 1 розпорядження НКРЕКП від 27.06.2025 № 96-р «Про усунення порушень АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО». (стор. 23-24 п. 1.6 Акта № 90)
----	--	--

Щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 27.06.2025 № 96-р «Про усунення порушень АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (далі – розпорядження № 96-р).

Абзацом 2 пункту 1 розпорядження № 96-р АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» зобов'язано у термін до **01.08.2025** забезпечити у повному обсязі розрахунки за небаланс електричної енергії відповідно до договору, укладеного з _____, станом на 31 грудня 2024 року та про виконання цього зобов'язання у термін до **15.08.2025** повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Харківській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

На виконання абзацу 2 пункту 1 розпорядження № 96-р АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» листом _____ надало **пояснення щодо неможливості погашення заборгованості перед _____** за врегулювання небалансів електричної енергії у зв'язку з відсутністю джерел для погашення заборгованості, і, як наслідок, виконання розпорядження № 96-р в частині повних розрахунків за небаланси електричної енергії неможливе.

Актом № 90 зафіксовано, що АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» **вимоги** абзацу 2 пункту 1 розпорядження № 96-р **не виконано.**

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «АТ «Харківобленерго» здійснює свою діяльність виключно за рахунок затверджених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Єдиним джерелом погашення заборгованості перед _____ за врегулювання небалансів електричної енергії є врахування в тарифах на послуги з розподілу недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за 2021-2024 роки, яка за результатами заходів контролю НКРЕКП складає _____ грн (без ПДВ) відповідно до постанови НКРЕКП від 27.06.2025 № 974 «Про застосування санкцій до АТ «Харківобленерго» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» (далі – Постанова № 974) та відповідно до постанов НКРЕКП від 09.12.2023 № 2342 та від 19.12.2024 № 2220 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Харківобленерго» із застосуванням стимулюючого регулювання» у встановлених тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2024-2025 роки (відповідно) враховано лише _____ частини недоотриманого доходу від обсягів розподіленої електроенергії за 2021-2022 рр. у розмірі _____ грн (_____ грн (без ПДВ) на рік) від загальної суми _____ грн (без ПДВ). Отримання передбачених тарифом коштів можливо лише за умов стовідсоткових розрахунків за надані послуги з розподілу.

Слід зазначити, що підпункт 1 пункту 4 Постанови № 974, зобов'язання щодо розрахунків з _____, не враховує відсутності джерела для такого погашення.

Звертаєм Вашу увагу на той факт, що вже за результатами першого півріччя 2025 року товариством недоотримано доходу від зменшення обсягу розподіленої електроенергії (_____ грн (без ПДВ)) та від збільшення технологічних витрат електроенергії (_____ грн (без ПДВ)) на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Враховуючи вищевикладене, джерела для погашення заборгованості перед _____ за врегулювання небалансів електричної енергії наразі відсутні, і, як наслідок, виконання розпорядження № 96-р в частині повних розрахунків за небаланси електричної енергії неможливе з причин, зазначених вище.».

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

3.	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії. (стор. 64-76 п. 3.1, 89-96 п. 3.2 Акта № 90)
----	---	---

Щодо розрахунків з _____

Щодо виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії

Між _____ та АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від _____.

Відповідно до положень глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024) (далі – Кодекс системи передачі), договір про надання послуг з передачі електричної енергії визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких ОСП здійснює передачу електричної енергії електричними мережами системи передачі.

Договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.

(інформація з обмеженим доступом)

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень - грудень 2025 року та встановлено, що АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» у період з **січня 2025 року по грудень 2025 року здійснювало попередню оплату планової вартості послуги (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж)** з передачі електричної енергії оператору системи передачі **не в повному обсязі**.

Довідково:

Станом на 31.12.2025 року заборгованість за послугу з передачі електричної енергії перед _____ **відсутня** (обліковується **передплата** у розмірі _____ грн з ПДВ).

Щодо виконання умов договору про надання 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 «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договір _____ про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:

(інформація з обмеженим доступом)

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період січень – грудень 2025 року та встановлено, що АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» у період з **січня 2025 року по грудень 2025 року** здійснювало попередню оплату планової вартості послуги (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж) з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передач **не в повному обсязі**.

Довідково:

Заборгованість за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління перед _____ **відсутня** (обліковувалась **передплата** у розмірі _____ грн (з ПДВ)).

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «Від початку повномасштабного вторгнення АТ «Харківобленерго» знаходиться в умовах суттєвого дефіциту обігових коштів та нерівномірності грошових надходжень, що значною мірою обумовлено відсутністю на законодавчому рівні дієвого механізму врегулювання заборгованості окремих категорій споживачів за послуги з розподілу електричної енергії.

Найбільшим фактором впливу на фінансовий стан Товариства залишається дебіторська заборгованість підприємств комунального сектору, а саме – _____ та постачальника універсальних послуг _____. Станом на 01.01.2025 року дебіторська заборгованість зазначених підприємств становила _____ грн. (з ПДВ).

Крім того, постановою НКРЕКП від 16.09.2025 № 1466 Товариству при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік було враховано лише 50% від загальних сум коригувань за результатами перевірок ліцензованої діяльності за 2021 – 2023 роки, з пріоритетним спрямуванням коштів, отриманих протягом жовтня – грудня 2025 року, на оплату зобов'язань перед оператором системи передачі.

За зазначених обставин Товариство здійснювало першочергове спрямування наявних фінансових ресурсів на забезпечення безперервного функціонування електричних мереж, проведення аварійно-відновлювальних робіт та виконання поточних зобов'язань перед учасниками ринку електричної енергії.

При цьому Товариство звертає увагу, що порушення стосувались строків здійснення планової (попередньої) оплати послуг оператора системи передачі, водночас Товариством забезпечувалось здійснення поточних розрахунків з _____ виходячи з наявного фінансового ресурсу та рівня фактичних надходжень коштів від споживачів. Станом на 01.01.2026 за відповідними договорами обліковувалась переплата.

З огляду на викладене, просимо НКРЕКП при розгляді зазначеного питання врахувати об'єктивні обставини здійснення діяльності Товариства, значний рівень дебіторської заборгованості споживачів, характер допущених порушень, а також те, що Товариством не було допущено повного припинення розрахунків за послуги оператора системи передачі.

Щодо виконання умов договору про врегулювання небалансів

Між _____ та АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» укладено договір про врегулювання небалансів електричної енергії від _____.

Актом № 90 зафіксовано, що **станом на 31.12.2025** обліковувалась **заборгованість** АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» перед _____ за врегулювання небалансів електричної енергії (купівля) у розмірі _____ грн (з ПДВ).

Довідково:

Станом на 31.12.2025 обліковувалась заборгованість _____ перед АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» за врегулювання небалансів електричної енергії (продаж) у розмірі _____ грн (з ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує збільшення розміру штрафу у разі, якщо **поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (коригуючий відсоток 20%)**.

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

<p>4.</p>	<p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме:</p> <p>пункту 4.1 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955), яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором III 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,</p> <p>пункту 4.8 Порядку № 955, яким встановлено, що об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою III або передбачені схваленою III у меншій кількості, не враховуються як виконання III, крім випадків відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж _____ кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації;</p> <p>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;</p> <p>щодо обов'язку Ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме:</p> <p>пункту 4.3 Порядку № 955, в частині забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів;</p> <p>щодо обов'язку Ліцензіата розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на</p>
------------------	--	---

**підпункту 46 пункту 2.2
глави 2 Ліцензійних умов з
розподілу електричної енергії**

схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передувє прогнозованому періоду, а саме:

пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955, яким встановлено, що Пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ,

пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючи матеріали, що, зокрема мають містити проектно-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 проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали.

(стор. 160-209 п. 3.5 Акта № 90)

Інвестиційна програма АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 29.04.2025 № 628 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік» у сумі _____ грн (без ПДВ) та постановою НКРЕКП від 04.11.2025 № 1768 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік» без зміни загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

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

**За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми
АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, станом на 31.12.2025 встановлено:**

№ з/п	Найменування цільових програм	Заплановано на звітний період, грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період 01.01.2025-31.12.2025, грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, 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					
8	Разом					

1. Протягом 2025 року АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що складає ____% від запланованої суми фінансування _____ грн (без ПДВ).

2. Рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування _____ грн (без ПДВ).
3. Сума недофінансування становить _____ грн (без ПДВ).
4. Профінансовані та не освоєні кошти: _____ грн (без ПДВ).
5. Запланована схваленою ІІІ на 2025 рік вартість не виконаних заходів за 2025 рік складає _____ грн (без ПДВ), у тому числі часткове виконання заходів ІІІ становить _____ грн (без ПДВ), різниця становить _____ грн (без ПДВ).
6. Обсяг перевитрат, що не перевищує _____ % становить _____ грн (без ПДВ).
7. Перевищення вартості заходів від _____ % до 10 % становить _____ грн (без ПДВ).
8. Перевищення вартості заходів понад _____ % становить _____ грн (без ПДВ).
9. Обсяги коштів (джерела), несхвалені НКРЕКП – відсутні.
10. Сума економії, з урахуванням перевитрат до _____ % становить _____ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІІ наведено в таблиці:

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

11. Залишилися **невиконаними** _____ заходів ІІІ на 2025 рік загальною вартістю _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2025 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 ІІІ на 2025 рік складає _____ грн (без ПДВ).

Комісією з перевірки, за результатами аналізу інформації щодо техніко-економічних показників, передбачених у робочих проєктах з реконструкції повітряних ліній _____ кВт **встановлено, наявність відхилень обсягів запроєктованих об'єктів від планових обсягів, встановлених у схваленій інвестиційній програмі АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, що перевищують ± 5% планового показника запроєктованого лінійного об'єкту, а саме:**

№ п	Найменування складових інвестиційної програми	Заплановано на прогностичний період			Виконано за звітний період					% відхилень від плану	
		Вартість одиниці продукції грн без ПДВ	кількість	грн без ПДВ	профінансовано		освоєно				
					питома вартість, грн (без ПДВ)	кількість	загальна вартість, грн (без ПДВ)	кількість	вартість, грн (без ПДВ)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	

від _____.

...

Формування ІІІ на 2025 рік здійснювалося на підставі укрупнених показників та передпроектних опрацювань, відображених у технічному завданні на проектування. Остаточні фізичні обсяги були визначені після розробки проектно-кошторисної документації (ПКД) та проведення натурних геодезичних вишукувань.

У процесі розробки ПКД та виконання топогеодезичних вишукувань було оптимізовано трасу проходження ПЛІ ____ кВ. Це призвело до зміни проектною довжини лінії порівняно з первісними плановими величинами ІІІ 2025.

Коригування траси здійснювалося з урахуванням:

Економічності доцільності – нове проектне рішення дозволило зменшити обсяг робіт та використання матеріалів, що скоротило витрати на будівництво та експлуатацію, а також мінімізувало прокладання лінії через складні ділянки та забудовані території.

Відповідності нормативним вимогам – проект враховує діючі державні та галузеві стандарти, правила будівництва і експлуатації електромереж, а також вимоги безпеки та відстаней до будинків, доріг і зелених зон.

Якості та надійності електропостачання – оптимізація траси забезпечує стабільне та безперебійне постачання електроенергії споживачам, зменшує втрати енергії та підвищує надійність експлуатації.

Виконані роботи згідно ПКД дозволили прокласти трасу ПЛІ ____ кВ, забезпечивши економічну ефективність, відповідність діючим нормативним вимогам та стабільність, безперебійність та якість електропостачання, а також підвищили доцільність і безпечність розміщення лінії

При цьому слід зазначити, що за пунктами № _____, де спостерігається перевищення планових фізичних обсягів, та за пунктами № _____, де фактичні обсяги є меншими за планові, проектування було виконано з економією коштів.

...

Невиконання ІІІ 2025 обумовлено сукупністю критичних безпекових та фінансово-економічних факторів, які безпосередньо спричинені триваючою військовою агресією.

Першочерговою причиною стали безперервні артилерійські, ракетні та бомбові удари армії РФ із використанням КАБ та ударних БпЛА по території міста Харкова та області. Ситуація ускладнюється веденням активних бойових дій у прикордонних районах, тимчасовою окупацією частини територій, а також цільним мінуванням місцевості. Необхідність тривалого розмінування для гарантування безпеки персоналу та масштабні руйнування інфраструктури змушували компанію постійно коригувати пріоритети на користь екстрених аварійно-відновлювальних робіт. Додатковим стримуючим фактором став гострий дефіцит людських ресурсів як серед штатного персоналу АТ «Харківобленерго», так і в підрядних організаціях.

Окрім безпекових ризиків, підприємство опинилося у вкрай важкому фінансовому стані через тотальний дефіцит обігових коштів. Станом на 01.01.2026 року заборгованість комунальних підприємств Харкова та постачальника універсальних послуг _____ (який також став заручником неплатежів) сягнула критичних _____ грн. При цьому АТ «Харківобленерго» позбавлене можливості застосовувати заходи відключення до військових об'єктів та підприємств критичної інфраструктури через загрозу зростання соціальної напруженості у прифронтовому регіоні. У результаті отриманих у 2025 році коштів вистачало виключно на виплату заробітної плати та мінімальне підтримання мереж.

...

Крім того, невиконання плану Інвестиційної програми за 1-4 квартали 2025 року пов'язано із тим що не відбулась закупівля по ряду заходів ІІІ 2025.

Невиконання ІІІ 2025 року є прямим наслідком зазначених форс-мажорних обставин, про які Товариство регулярно інформувало НКРЕКП.

-стосовно першочергового фінансування ІV розділу ІІІ 2025 року;

Першочергове фінансування заходів із закупівлі та модернізації комп'ютерної техніки, серверного обладнання, мережевої інфраструктури та програмного забезпечення для

АТ Харківобленерго є критично необхідним для забезпечення безперервної роботи підприємства, підвищення рівня кіберзахисту та належного виконання виробничих і управлінських функцій в умовах постійних кіберзагроз та воєнного стану.

Оскільки АТ Харківобленерго належить до об'єктів критичної інфраструктури держави, що потребує постійного підтримання високого рівня інформаційної та кібернетичної безпеки. Застаріла комп'ютерна техніка, сервери та мережеве обладнання не забезпечують належного рівня захисту від сучасних кіберзагроз, зокрема: не підтримують актуальні механізми шифрування та автентифікації; мають обмежену сумісність із сучасними засобами захисту інформації; не отримують оновлення безпеки від виробників; підвищують ризики несанкціонованого доступу, втрати даних та порушення роботи інформаційних систем.

У зв'язку з цим першочергового фінансування потребують:

IV.1.2.1 Сервери (або аналог) — для забезпечення стабільної роботи корпоративних інформаційних систем, резервування даних, централізованого управління та захищеного зберігання інформації;

IV.1.3.1 Комутатори серверної групи (або аналог) — для побудови надійної та сегментованої мережевої інфраструктури із підтримкою сучасних протоколів безпеки;

IV.3.1.1 Ліцензії антивірусного ПЗ (або аналог) — для захисту робочих станцій і серверів від шкідливого програмного забезпечення, цільових атак та програм-вимагачів;

IV.3.1.2 Пакет оновлення ПЗ _____ (або аналог) — для забезпечення актуального захисту мережевого периметра та протидії сучасним кіберзагрозам;

IV.3.1.3 Техпідтримка _____ (або аналог) — для своєчасного отримання оновлень безпеки, усунення вразливостей та підтримання працездатності баз даних;

IV.3.1.4 – IV.3.1.6 _____ для мережевого обладнання _____ — для оперативного оновлення програмного забезпечення, заміни обладнання у разі відмови та підтримки стабільності мережевої інфраструктури.

Першочергове фінансування закупівлі та модернізації робочих станцій і ноутбуків необхідне для забезпечення ефективної роботи персоналу підприємства, у тому числі працівників диспетчерських, виробничих, фінансових, технічних та адміністративних підрозділів. Наявна частина техніки морально та фізично застаріла, що призводить до: зниження продуктивності праці; неможливості використання сучасного програмного забезпечення; підвищення ризику втрати інформації; перебоїв у роботі корпоративних сервісів; ускладнення організації безпечної дистанційної роботи персоналу. У зв'язку з цим критично важливими є:

IV.1.1.1 Робочі станції (або аналог) — для забезпечення безперервної роботи співробітників та підтримки сучасних засобів кіберзахисту;

IV.1.1.2 Ноутбуки (або аналог) — для організації мобільної та резервної роботи персоналу, оперативного реагування аварійних служб та забезпечення безперервності бізнес-процесів.

Закупівля допоміжного обладнання також має важливе значення для підтримання стабільної роботи інформаційних систем підприємства. Зокрема:

IV.1.4.4 Батарейні модулі SYBT4 (або аналог) забезпечують резервне живлення критично важливого обладнання та мінімізують ризики втрати даних і простоїв під час аварійних відключень електроенергії;

IV.1.4.6 KVM-комутатори з консоллю (або аналог) дозволяють централізовано адмініструвати серверне обладнання та оперативно реагувати на інциденти;

IV.2.1.1 СУБД _____ (або аналог) є необхідною для стабільної роботи ключових інформаційних систем підприємства, зберігання виробничих та фінансових даних.

Варто зазначити, що частина техніки була пошкоджена внаслідок атаки БПЛА на адміністративну будівлю за адресою: _____ у квітні 2025 року. Завдяки пріоритетному виконанню розділу 4, товариство мало змогу вчасно її замінити.

Закупівля БФП, принтерів та сканерів необхідна для підтримання безперервного документообігу, обробки технічної, фінансової та юридичної документації, а також взаємодії з державними органами, підрядниками та споживачами електроенергії.

В умовах постійних кіберзагроз та високого навантаження на енергетичну інфраструктуру України реалізація зазначених заходів має стратегічне значення для стабільної діяльності АТ Харківобленерго, фінансування зазначених заходів є першочерговим, оскільки їх реалізація забезпечить: підвищення рівня кіберзахисту підприємства; безперервність функціонування критично важливих інформаційних систем; мінімізацію ризиків кібератак та втрати даних; стабільну роботу персоналу та виробничих підрозділів; відповідність сучасним вимогам інформаційної безпеки; підтримання безперебійного електропостачання споживачів.

Щодо першочергового фінансування V розділу ІІІ 2025 року.

Першочергове фінансування заходів із впровадження корпоративного зв'язку, будівництва волоконно-оптичних ліній зв'язку (ВОЛЗ) та придбання спеціалізованого обладнання зв'язку для АТ Харківобленерго є критично необхідним в умовах воєнного стану, постійних ракетних обстрілів, пошкодження енергетичної інфраструктури та високих ризиків порушення систем оперативного управління енергетичним комплексом.

В умовах воєнної агресії забезпечення гарантованого та захищеного корпоративного зв'язку є одним із ключових елементів безперервного функціонування енергетичної інфраструктури та оперативного реагування аварійних служб. Існуючі канали зв'язку зазнають значного навантаження та можуть бути частково недоступними внаслідок: пошкодження телекомунікаційної інфраструктури; аварійних та стабілізаційних відключень електроенергії; перевантаження мобільних мереж під час надзвичайних ситуацій.

У зв'язку з цим першочергового фінансування у 2025 році потребували:

V.1.1 Впровадження корпоративного зв'язку компанії — для створення єдиної захищеної системи оперативного управління структурними підрозділами підприємства;

V.1.1.1 Комплекти обладнання IP-телефонії віддалених підрозділів — для забезпечення стабільного зв'язку між диспетчерськими службами, ремонтними бригадами та адміністративними підрозділами;

V.1.1.2 – V.1.1.5 IP-телефони _____ (або аналог) — для організації безперервної службової комунікації в умовах аварійних ситуацій та оперативної координації персоналу;

V.1.1.6 Модулі розширення _____ — для диспетчерських та оперативних служб, які одночасно координують значну кількість підрозділів і аварійно-відновлювальних бригад;

V.1.1.7 Комплекти обладнання системи оповіщення — для своєчасного інформування персоналу про загрози, аварійні ситуації та координації дій під час ліквідації наслідків обстрілів;

V.1.1.8 Комплекти обладнання вузлів зв'язку на підстанціях — для забезпечення стійкого зв'язку з энергооб'єктами та оперативного управління режимами роботи мереж.

Будівництво волоконно-оптичних ліній зв'язку є стратегічно важливим для забезпечення надійної роботи систем диспетчерського управління, телемеханіки, передачі технологічної інформації та кіберзахисту енергетичної інфраструктури. В умовах війни використання застарілих або орендованих каналів зв'язку суттєво підвищує ризики: втрати оперативного управління енергосистемою; переривання каналів передачі технологічної інформації; затримок під час ліквідації аварій; несанкціонованого втручання в інформаційні системи; порушення взаємодії між підстанціями та диспетчерськими центрами.

У зв'язку з цим критично важливими є:

V.1.2.5 Проектні роботи. _____;

V.1.2.6 Проектні роботи. _____;

V.1.2.7 _____;

V.1.2.8 _____.

Реалізація зазначених заходів забезпечить: резервування критично важливих каналів зв'язку; підвищення стійкості систем диспетчерського управління; оперативне реагування на аварійні ситуації; зменшення ризику втрати управління энергооб'єктами; створення захищеної цифрової інфраструктури підприємства.

В умовах військової агресії рф великого значення набуває можливість оперативного виявлення та усунення пошкоджень волоконно-оптичних ліній зв'язку. У зв'язку з цим товариством було виконано фінансування:

V.2.1 Оптичний рефлектометр _____ (або аналог) — для оперативної діагностики ВОЛЗ, визначення місць пошкодження кабельних ліній та скорочення часу відновлення каналів зв'язку після обстрілів або аварій.

Використання такого обладнання дозволить значно скоротити час локалізації пошкоджень та забезпечити безперервність диспетчерського і технологічного зв'язку.

Крім того, слід зазначити, що формування вартості по вищезазначеним пунктам III напряму пов'язано із курсом іноземних валют, який в свою чергу, має тенденцію до постійного зростання.

Просимо НКРЕКП при прийнятті остаточного рішення врахувати вищезазначені обставини, які не залежать від товариства.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» зобов'язане дотримуватись Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та вимоги пункту 4.3 Порядку № 955, в частині забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетності заходів.

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

5.	підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено обов'язок ліцензіата припинити електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку, а саме: пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, яким визначено, зокрема, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника. (стор. 266-268 п. 3.19 Акта № 90)
----	---	---

Відповідно до вимог пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, електропостачальник має право звернутися до ОСР щодо припинення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії), з яким електропостачальником укладено договір про постачання електричної енергії. У зверненні електропостачальник повинен, зокрема, зазначити дані, що ідентифікують відповідного споживача електричної енергії (ЕІС-код), та причину (підставу) припинення електроживлення такого споживача електричної енергії.

ОСР не має права вимагати від електропостачальника обґрунтування причини (підстави) припинення електроживлення, якщо вона відповідає випадкам, визначеним Правилами роздрібного ринку електричної енергії. У випадках, не передбачених Правилами роздрібного ринку електричної енергії, ОСР має право відхилити звернення електропостачальника, про що повідомляє електропостачальника протягом 2 робочих днів з дати отримання звернення.

Попередження про припинення електроживлення надсилається ОСР одночасно електропостачальнику та відповідному споживачу електричної енергії за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії.

ОСР не розглядає заперечення щодо припинення електроживлення або звернення щодо неправомірності дій електропостачальника від споживачів електричної енергії.

ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника.

ОСР повідомляє електропостачальника про припинення електроживлення споживача електричної енергії після здійснення необхідних технічних заходів або про відсутність технічної можливості припинення електроживлення споживача електричної енергії у разі її виявлення.

Якщо до ОСР надійшло повідомлення від електропостачальника з відкликанням його звернення щодо припинення електроживлення споживача, а оперативна бригада ОСР вже виїхала на об'єкт споживача або виконала відповідні технічні заходи з відключення електроустановок споживача, електропостачальник зобов'язаний відшкодувати ОСР відповідні витрати на здійснення зазначених дій.

Припинення електроживлення споживача електричної енергії за зверненням електропостачальника не звільняє його від виконання зобов'язань перед ОСР за договором про надання послуг з електроживлення.

Після усунення причин (підстав) припинення електроживлення споживача електричної енергії електропостачальник надає ОСР звернення щодо відновлення електроживлення такого споживача електричної енергії.

У випадку розірвання договору про постачання між відповідними електропостачальником та споживачем до моменту відновлення електроживлення цього споживача звернення щодо відновлення електроживлення надає безпосередньо споживач електричної енергії за умови укладення договору про постачання з новим електропостачальником або новий електропостачальник стосовно такого споживача.

ОСР повинен відновити електроживлення протягом 5 робочих днів з дати отримання звернення електропостачальника щодо відновлення електроживлення.

Товариством у рядку 100 «Обсяг електричної енергії, спожитої споживачами без електропостачальника або після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення» форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» зазначено _____ **кВт·год.**

Актом № 90 зафіксовано, що по переліку площадок комерційного обліку, електричної енергії у споживачів, зазначених у списку, обсяг покладений адміністратором комерційного обліку на втрати ОСР дорівнює _____ грн.

Щодо інформації про здійснення відключення електроустановок споживачів, згідно запитуваного комісією переліку площадок комерційного обліку споживачів, комісією з перевірки досліджено інформацію по ___ **площадкам**, серед них:

___ **площадок – побутові споживачі**, з яких;

по ___ площадках – відсутня технічна можливість проведення відключення електроустановок без присутності споживачів (споживач не надає доступ);

по ___ площадках – заявки постачальника фактично відпрацьовані (відновлено електроживлення), але на платформі Датахаб підключення не відбулося.

___ **площадок – непобутові споживачі**, з яких:

по ___ площадкам – подано електропостачальниками на відключення за заборгованість;

по ___ площадкам – закінчився термін дії договору з постачальником «останньої надії».

Серед **непобутових споживачів** (___ **площадок**):

___ площадок – з дати відключення до 31.12.2025 обсяги відсутні;

___ площадок – скасовано з процесів.

3 площадки – питання розглядається в суді;

___ площадок – об'єкти, розташовані на території бойових дій, у дату запланованого відключення у зв'язку з неможливістю забезпечення безпечного виконання робіт відключення не було проведено; недопуск до відключення (на території підприємств _____), у тому числі:

по ___ площадкам **відключення проведено пізніше, ніж було заплановано**;

по ___ площадкам **відключення проведено пізніше, ніж було заплановано**, обсяги розподіленої електричної енергії споживачам після дати відключення не врегульовані.

Згідно службової записки Сектору НКРЕКП у Харківській області від № _____ по _____ об'єктах, не було проведено відключення у заплановану дату, в зв'язку з неможливістю забезпечення безпечного виконання робіт; недопуск до відключення, у тому числі:
по _____ площадкам відключення проведено пізніше, ніж було заплановано;
по _____ площадкам відключення проведено пізніше, ніж було заплановано, обсяги розподіленої електричної енергії споживачам після дати відключення не врегульовані.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «Основна причина не відпрацювання заявок постачальників на відключення є недопуски. В мирний час ця проблема виникала при відключенні основних споживачів, які не допускали до вибіркового відключення, а при відключенні з центрів живлення знеструмленими опинялися б і субспоживачі. ...

У воєнний час до цієї проблеми додалися ще недопуски військовими, які знаходяться на території об'єктів, які повинні бути відключеними та відключення, які необхідно здійснити на територіях активних бойових дій.

Робота з припинення електроживлення споживачів за зверненнями електропостачальників організована в АТ «Харківобленерго» відповідно до вимог п. 7.5 Правил роздрібного ринку електричної енергії (далі – ПРРЕЕ) та р.11.5 Кодексу систем розподілу (КСР).

Наданий перелік площадок зі статусом «Відключено» в інформаційно-телекомунікаційному комплексі Датахаб опрацьовано.

Відповідно до наданого списку споживачів всього – _____ площадок, серед них:

- _____ площадок – побутові споживачі, з яких;

- по _____ площадках - відсутня технічна можливість проведення відключення електроустановок без присутності споживачів (споживач не надає доступ);

- по 30 площадках – заявки постачальника фактично відпрацьовані (відновлено електроживлення), але на платформі Датахаб підключення не відбулося.

ПрАТ «Харківенергозбут» здійснює приведення у відповідність інформації в інформаційно-телекомунікаційному комплексі Датахаб щодо ЕІС-кодів площадок споживачів зі статусом «Відключено», включених до перевірки НКРЕКП, зокрема шляхом скасування процесів на відключення, які втратили актуальність. Надаємо скріншоти з платформи Датахаб (вибірково).

Всі обсяги розподіленої електричної енергії побутовим споживачам після дати відключення узгоджені постачальником універсальної послуги (ПУП) _____ без розбіжностей у документах, що підписуються за результатами закриття місяця, включені до власного корисного відпуску, відображені у звітних формах НКРЕКП та включені до віртуальної ZV ПУП в інформаційно-телекомунікаційному комплексі Датахаб.

Пунктом 12 Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483, передбачено, що:

«Оператор системи розподілу та оператор системи передачі зобов'язані:

1) до 9 числа місяця, що настає за розрахунковим періодом, за зверненнями постачальників універсальних послуг, які провадять на їх території ліцензовану діяльність постачання електричної енергії побутовим споживачам, здійснювати підтвердження фактичних загальних обсягів споживання електричної енергії, необхідної для задоволення потреб побутових споживачів, відповідно до договорів про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії;

2) до 20 числа місяця, що настає за розрахунковим періодом, за зверненням гарантованого покупця, подавати інформацію про споживання за всіма точками комерційного обліку всіх побутових споживачів із зазначенням місячного обсягу споживання та ЕІС-коду точки комерційного обліку такого побутового споживача».

Обсяги споживачів після дати відключення, які стали предметом перевірки НКРЕКП, включені:

- до величин фактичних загальних обсягів електричної енергії, необхідних для задоволення потреб побутових споживачів, що підтверджені _____ та узгоджені _____

АТ «Харківобленерго» на виконання підпункту 1 пункту 12 Положення за відповідні періоди 2025 року;

- до інформації про споживання за всіма точками комерційного обліку всіх побутових споживачів із зазначенням місячного обсягу споживання та ЕІС-коду точки комерційного обліку такого побутового споживача за відповідні періоди 2025 року, що завантажені АТ «Харківобленерго» через особистий кабінет на сайті _____ на виконання підпункту 2 пункту 12 Положення.

Загальна величина погодинних фактичних обсягів електричної енергії, необхідних для задоволення потреб побутових споживачів, збігається з сумою рядків 1. Індивідуальні побутові споживачі, 2. Колективні побутові споживачу та 3. Релігійні установи у додатку 10 за відповідні місяці 2025 року, підтверджених ПУП _____.

На підтвердження надаємо:

- копії підписаних без розбіжностей з боку постачальника універсальних послуг _____ погодинних фактичних обсягів електричної енергії, необхідних для задоволення потреб побутових споживачів, за всі місяці 2025 року;

- скріншоти з сайту _____ ЕІС-кодів точок комерційного споживачів, що включені до перевірки НКРЕКП (вибірково). За необхідності/запитом будуть надані скріншоти по будь-якому споживачу зі списку;

- копії підписаних без розбіжностей з боку постачальника універсальних послуг _____ додатків 10 (Фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії (Постачальником) за всі місяці 2025 року.

- довідки щодо складових фізичного балансу електричної енергії за всі місяці 2025 року.

- ___ **площадок – непобутові споживачі**, з яких:

- ___ площадки - подано електропостачальниками на відключення за заборгованість;

- ___ площадок – у яких закінчився термін дії договору з постачальником «останньої надії».

Серед непобутових споживачів (___ площадок):

- ___ площадок - з дати відключення до 31.12.2025 обсяги відсутні;

- ___ площадок – скасовано з процесів. Наприклад:

- в заплановану дату до відключення персонал АТ «Харківобленерго» не був допущений, а наступного дня постачальник отримав оплату від споживача та скасував процес;

- відміна відключення в паперовому вигляді від постачальника надійшла, а процес у Датахаб був скасований несвоєчасно;

- відключення не проводилось у зв'язку з тим, що борг не підтверджений (корегування обсягів);

- ___ – не згодні з тарифом, питання розглядається в суді (справа № ___); дії АТ «Харківобленерго» щодо відключення визнані протиправними (справа № ___).

-25 – об'єкти, розташовані на території бойових дій, у дату запланованого відключення у зв'язку з неможливістю забезпечення безпечного виконання робіт відключення не було проведено; недопуск до відключення (на території підприємств _____), у тому числі:

- по 11 площадкам відключення проведено пізніше, ніж було заплановано.

...

Слід зазначити, що у зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України, Указом Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24.02.2022 № 64/2022 по всій території держави строком на 90 днів було запроваджено воєнний стан. Дію воєнного стану, відповідно до Указів Президента України було продовжено до 02.08.2026.

Отже, з моменту оприлюднення Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні», господарська діяльність здійснюється в умовах воєнного стану, що в свою чергу є підставою виникнення форс-мажорних обставин.

Умовами Договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії передбачено, що: «Сторони не несуть відповідальність за повне або часткове виконання своїх зобов'язань за цим договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили, що

перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк дії обставин непереборної сили».

З першого дня вторгнення рф Харківщина залишається одним із найбільш постраждалих регіонів України: на території Харківської області проходять активні бойові дії, частина території тимчасово окупована, місто Харків щоденно потерпає від ворожих обстрілів.

АТ «Харківобленерго» після скасування Наказу № _____ неодноразово зверталось до керуючих органів, у тому числі і до НКРЕКП з проханням про врегулювання ситуації пов'язаної з необхідністю виконання робіт з відключення на територіях,

_____ (копії _____ листів № _____ - додаються).

У відповіді НКРЕКП на звернення АТ «Харківобленерго», повідомлено що на розгляді у Верховній Раді України знаходиться проект Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про забезпечення прав і свобод громадян та правовий режим на тимчасово окупованих територіях України» щодо особливостей провадження господарської діяльності з наданням деяких послуг у сфері енергетики та комунальних послуг в умовах воєнного стану» (реєстраційний номер _____ від _____), у разі прийняття якого та підзаконних актів на його виконання, очікується врегулювання низки питань з розподілу та постачання електричної енергії на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії, або тимчасово окупованих територіях, а також компенсації збитків суб'єктами господарювання. В той же час в своєму листі (№ _____ від _____) НКРЕКП зазначає, що проведення відповідних робіт можливо за умови наявності безпечного виконання заходів.

Також АТ «Харківобленерго» зверталось до _____ з проханням про впровадження механізму в Датахаб, який би дозволив обґрунтовано відхиляти вимоги постачальників про відключення електропостачання у випадку відсутності забезпечення безпеки виконання таких робіт або надати інші рекомендації стосовно вирішення порушеного питання.

Але станом на теперішній час дані питання досі не врегульовані. Необхідно також зауважити, що по деяким майданчикам, які мають статус «Connected», зафіксовано фактичне знеструмлення об'єктів в результаті бойових дій (така інформація відповідно до актів тех.оглядів, на підставі службових записок районів електричних мереж заноситься до білінгової бази даних). Деякі об'єкти відключені раніш, ніж персонал АТ «Харківобленерго» почав працювати на ІІІ Датахаб.

Так як вимога на відключення є чинною до скасування або відкликання її постачальником, виникла необхідність внесення до Датахаб актуальної інформації щодо відключення. З цією проблемою АТ «Харківобленерго» 21.04.2026 звернулось до служби підтримки Датахаб на support.datahub@ua.energy та отримало відповідь: «Внести зміни в статус підключення за вже завершеним процесом неможливо. За потреби змінити поточний статус підключення можете відпрацювати спільно з СВБ внутрішньосистемну суперечку. Ініціатором такої суперечки має стати саме СВБ». На даний час питання не вирішено, ведеться листування зі службою підтримки Датахаб.

Вищенаведені факти про вжиті АТ «Харківобленерго» заходи підтверджують, що невиконання заявок електропостачальників щодо відключення точок комерційного обліку пізніше запланованих дат відбулося з об'єктивних та поважних причин.».

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

6.	підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, а саме: вимог пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу ІІІ Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), подання оператором
----	---	--

системи розподілу проекту ПРСР разом з висновком ОСП на схвалення Регулятора не пізніше 01 червня базового року.

(стор. 268-270 п. 3.20 Акта № 90)

У відповідності до вимог Кодексу систем розподілу АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» розроблено, погоджено та схвалено постановою НКРЕКП від 16.12.2025 № 2113 «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» на 2026 – 2030 роки» ПРСР.

Відповідно до пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу системи розподілу, ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі проекту ПРСР на схвалення Регулятора направити проект ПРСР на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і **подати** його разом з висновком ОСП **на схвалення Регулятора не пізніше 01 червня року**, що передує прогнозованому п'ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі Word, Excel, графічні матеріали у форматі pdf).

АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» листом від _____ **надало** до НКРЕКП проект ПРСР на 2026 – 2030 роки.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «Листом від _____ № _____ АТ «Харківобленерго» проінформувало НКРЕКП про неможливість дотримання встановлених термінів подання проекту Плану розвитку системи розподілу (ПРСР) на 2026–2030 роки через комплекс об'єктивних, незалежних від Товариства обставин зумовлених воєнним станом та триваючими бойовими діями:

- Необхідність узгодження зі Схемою перспективного розвитку:** проект ПРСР має корелюватися зі «Схемою перспективного розвитку електричних мереж _____ кВ на період 2026–2035 рр.», яка станом на 01.06.2025 року проходила процедуру розгляду та погодження в _____. Товариство зобов'язалося надати ПРСР одразу після завершення цього процесу.

- Безпекова ситуація та умови праці:** Робота ведеться в умовах постійної загрози життю працівників. Часті та тривалі повітряні тривоги суттєво уповільнюють виробничий процес.

- Руїнування інфраструктури:** Внаслідок масованої атаки БПЛА у квітні 2025 року значних пошкоджень зазнала адміністративна будівля товариства (_____), що критично вплинуло на робочий процес.

- Постійне коригування пріоритетів:** Через тотальне пошкодження мереж та безперервні обстріли Харкова й області (зокрема артилерійські та ракетно-бомбові удари) пріоритети відновлення об'єктів постійно змінюються. Це унеможлиблює стабільне довгострокове планування ПРСР.

- Бойові дії та окупація:** Частина територій Харківщини залишається тимчасово окупованою, а в прикордонних районах тривають активні бойові дії, що обмежує доступ до об'єктів та збір актуальних даних.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100%)**.

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує інші санкції**.

7.	підпункту 68 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів. (стор. 332-333 п. 3.34 Акта № 90)
----	---	--

Комісією з перевірки встановлено та Актом № 90 зафіксовано, що АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» станом на **31.12.2025 не забезпечено необхідні умови доступності** для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівлі центру обслуговування споживачів АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» за адресою _____.

Довідково:

Актом № 90 зафіксовано, що станом на час перевірки у будівлі за адресою: _____ **забезпечено належні умови** для безперешкодного доступу осіб з інвалідністю та інших маломобільних груп населення (перед входом до будівлі встановлено пандус, який відповідає вимогам доступності).

Також, Товариством **надано Висновок** _____

щодо доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель у яких здійснюється обслуговування споживачів, яким підтверджується відповідність будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів, вимогам ДБН В.2.2-40:2018 «Інклюзивність будівель і споруд», правилам і стандартам, умов забезпечення доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): *«Адміністративна будівля АТ «Харківобленерго» за адресою _____ використовується, зокрема, для приймання звернень та скарг споживачів, а також проведення особистого прийому керівництвом Товариства. При цьому вхід до приміщень, у яких безпосередньо здійснюється обслуговування споживачів, розташований з бокової частини будівлі та, з урахуванням конструктивних особливостей об'єкта і значної висоти розташування входу, облаштований металевими сходами. Облаштування пандуса у зазначеній частині будівлі потребує проведення суттєвого переобладнання об'єкта.*

Крім того, 29.04.2025 вищезазначена адміністративна будівля Товариства зазнала пошкоджень внаслідок влучання ударного БПЛА, у зв'язку з чим Товариством виконувались аварійно-відновлювальні роботи та заходи, спрямовані на відновлення належного функціонування адміністративної будівлі Товариства.

Водночас під час проведення перевірки Товариством вжито заходів щодо забезпечення доступності до адміністративної будівлі та встановлено пандус біля центрального входу до будівлі, про що зазначено в Акті.

Таким чином, Товариством усунуто виявлене порушення та забезпечено можливість доступу осіб з інвалідністю та маломобільних груп населення до адміністративної будівлі.

Просимо НКРЕКП при розгляді зазначеного питання врахувати факт усунення порушення під час проведення перевірки, а також виконання Товариством у 2025 році аварійно-відновлювальних робіт після пошкодження адміністративної будівлі внаслідок влучання ударного БПЛА.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення

розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %).

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

<p>8.</p>	<p>підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>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:</p> <p>підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку, 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;</p> <p>пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ в частині здійснення ОСР періодичної повірки, 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;</p> <p>пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ в частині забезпечення актуальності та відповідності інформації (основних даних) в Реєстрі ТКО за критеріям віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б».</p> <p>підпункту 4 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ, яким визначено, що оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують проведення відповідно до затверджених графіків, не рідше ніж один раз на шість місяців, планового контрольного огляду вузлів обліку;</p> <p>пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ, яким визначено, що оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити:</p> <p>контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців;</p> <p>технічну перевірку вузлів обліку для непобутових та колективних побутових споживачів не рідше одного разу на три роки;</p> <p>технічну перевірку вузлів обліку для індивідуальних побутових споживачів не рідше одного разу протягом</p>
------------------	---	--

		<p>половини міжпіврічного інтервалу лічильника, встановленого у вузлі обліку;</p> <p>підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ, яким визначено, що оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.</p> <p>пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ, яким визначено, що послуги комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку (зокрема встановлення, налаштування, параметризація, заміна, модернізація, реконструкція, технічне переоснащення, а також введення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових) надаються на підставі заяви замовника.</p> <p>ППКО протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви надає замовнику рахунок на оплату зазначених у заяві послуг комерційного обліку або протягом п'яти робочих днів – обґрунтовану відмову в їх наданні.</p> <p>пункту 5.2.16 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ, яким визначено, що строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку замовника послуг комерційного обліку (зокрема встановлення, налаштування, параметризації, заміни, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення, а також уведення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових, крім послуг зі зміни місця встановлення лічильника) не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг.</p> <p><i>(стор. 344-357 п. 4.4, Акта № 90)</i></p>
--	--	--

***Щодо періодичної перевірки засобів вимірювальної техніки
(результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків
за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб,
спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку***

Підпунктом 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ встановлено, що оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують періодичну перевірку, 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.

Пунктом 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ встановлено, що періодична перевірка, 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.

Інформація щодо загальної кількості лічильників у побутових споживачів і споживачів з протермінованим терміном планової перевірки

тимчасово окупованих російською федерацією, затвердженого Міністерством з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій (далі - перелік);

- на територіях можливих бойових дій протягом шести місяців з дати припинення можливості бойових дій на таких територіях відповідно до переліку.

Для можливості перевірки тієї кількості лічильників, яка накопичилася за попередні періоди АТ «Харківобленерго» необхідно придбати додаткові стенди для перевірки лічильників. При цьому, придбання додаткових стендів для перевірки в рамках інвестиційної програми 2025 року не було погоджене з боку НКРЕКП. АТ «Харківобленерго» планує придбати стенди для перевірки у 2026 році.

Незважаючи на вищезазначені обставини, працівниками

АТ «Харківобленерго» у 2025 році були замінені _____ лічильників.

Просимо урахувати вищенаведені обставини.».

Щодо забезпечення актуальності та відповідності інформації (основних даних) в Реєстрі ТКО за критерієм віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б»

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

З метою перевірки забезпечення актуальності та відповідності інформації (основних даних) в Реєстрі ТКО за критерієм віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б» здійснено аналіз переліку площадок комерційного обліку, за якими виявлено невідповідності станом на 31.12.2025.

Так, при опрацюванні наданої Ліцензіатом інформації **по 170 площадкам комерційного обліку (ТКО)** за якими **зафіксовані невідповідності станом на 31.12.2025** встановлено наступне:

по 145 площадках завершено термін дії сторони відповідальної за баланс (СВБ), обсяги споживання по площадках з «Закінченням терміну дії СВБ» відсутні. При спробі завантажити оновлені дані до РТКО видавав помилку «100»: «Неможливо провалідувати дані. Термін дії СВБ за ТКО вичерпано».

Після усунення помилки АКО, АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» було **актуалізовано інформацію щодо віднесення до групи «а» площадок комерційного обліку**, у яких закінчився термін дії СВБ та відсутні обсяги споживання електричної енергії (145 площадок).

На теперішній час **інформація в Реєстрі ТКО Датахаб приведена у відповідність.**

по 15 площадках відбувся програмний збій під час завантаження інформації по площадках вимірювання споживачів, що містять електроустановки з приєднаною потужністю 150 кВт і більше або середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 кВт•год станом на 01.01.2025.

На теперішній час **інформація в Реєстрі ТКО Датахаб приведена у відповідність.**

по 8 площадках відбувся програмний збій під час завантаження інформації про зміну СПМ (сторони приєднаної до мережі). АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» з 01.07.2025, 01.11.2025, 01.12.2025 актуалізовано інформацію щодо віднесення до групи «а» відповідних площадок комерційного обліку.

На теперішній час **інформація в Реєстрі ТКО Датахаб приведена у відповідність.**

по 1 площадці, що в РТКО має статус «Демонтовано» (ЕІС _____), при спробі завантажити оновлені дані до РТКО видає помилку «100»: «Неможливо провалідувати дані. Термін дії за ТКО вичерпано».

За поясненнями, АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» зверталось до служби підтримки Датахаб. Витяг з електронної пошти зі зверненнями до служби підтримки Датахаб додається.

по 1 площадці, яка згідно паспорту точки розподілу електричної енергії відноситься до категорії багатоквартирний житловий будинок та належить споживачу _____ (населення) (ЕІС _____), при спробі завантаження інформації, видає помилку «206-5»: «Введено некоректні дані».

За інформацією Товариства, листом від _____ повідомило, що звернулось до НКРЕКП за роз'ясненнями щодо правомірності віднесення даного споживача до колективного побутового з урахуванням вимог нормативно-правових актів, ПРРЕЕ та кодексів України.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «*НКРЕКП листом від _____ зобов'язало операторів системи розподілу (ОСР) до 27.12.2024 повідомити електропостачальників за місцем провадження ОСР ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії про перелік площадок вимірювання їх споживачів, що відповідно до постанови НКРЕКП від 10.12.2024 № 2079 з 01.01.2025 переводяться з групи «б» до групи «а».*

На виконання зазначеного листа НКРЕКП АТ «Харківобленерго» 26.12.2024 надало електропостачальникам за місцем провадження своєї ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії перелік площадок вимірювання їх споживачів, що містять електроустановки з приєднаною потужністю 150 кВт і більше або середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад _____ кВт•год на об'єктах споживачів (крім багатоквартирних житлових будинків та побутових споживачів) (п. 4.4.11 Кодексу комерційного обліку електричної енергії (далі – ККОЕЕ), затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311), які з 01.01.2025 переводяться з групи «Б» до групи «А» (лист від _____), про що інформувало НКРЕКП листом від _____ (копії листів надаємо у додатку).

Питання віднесення ОСР АТ «Харківобленерго» площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б» на центральній інформаційно-телекомунікаційній платформі Датахаб (далі – Датахаб) за період з 01.01.2025 по 31.12.2025 було предметом позапланової невіізної перевірки діяльності АТ «Харківобленерго» як ППКО, здійсненої АКО _____ у період з «16» березня 2026 року до «20» березня 2026 року, якою зафіксовані аналогічні зауваження, а саме: нескориговані реєстрові дані в Датахаб по площадкам ТКО, в частині їх віднесення, по області комерційного обліку АТ «Харківобленерго» до групи «б» замість групи «а».

АТ «Харківобленерго» опрацьовано перелік НКРЕКП, наведений у додатку 2, та заповнено інформацію щодо актуальності та відповідності основних даних в Реєстрі ТКО за критеріям віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б» по кожній із 170 площадок комерційного обліку, з яких:

-по 145 завершено термін дії сторони відповідальної за баланс (СВБ), обсяги споживання по площадкам з «Закінченням терміну дії СВБ» відсутні. При спробі завантажити оновлені дані до РТКО видавав помилку "100": "Неможливо провалідувати дані. Термін дії СВБ за ТКО вичерпано".

Для можливості актуалізації та приведення у відповідність інформації (основних даних) в Реєстрі ТКО за критеріям віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б» АТ «Харківобленерго» під час перевірки були надані АКО наступні пропозиції щодо зміни правил валідації:

«для зміни параметрів площадки в РТКО через процес «Зміна групи обліку за ТКО», у яких «Закінчився термін дії СВБ», змінити правила валідації наступних полів:

106-4 – Значення «Profiled» – дозволено змінювати на значення «Nonprofiled» або навпаки, у разі якщо в полі «Статус постачання» зазначено «Постачання припинено».

Листом від _____ АКО _____ повідомив, що «помилки, які зазначались ППКО при спробі виконати коригування, наразі враховані та виправлені, станом на сьогодні є можливість здійснення таких коригувань».

Після усунення помилки АКО, АТ «Харківобленерго» з 01.01.2025 було актуалізовано інформацію щодо віднесення до групи «а» площадок комерційного обліку, у яких закінчився термін дії СВБ та відсутні обсяги споживання електричної енергії (145 площадок).

- по 15 відбувся програмний збій під час завантаження інформації по площадках вимірювання споживачів, що містять електроустановки з приєднаною потужністю _____ кВт і більше або середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад _____ кВт•год станом на 01.01.2025. На теперішній час інформація в Реєстрі ТКО Датахаб приведена у відповідність.

- по 8 площадках відбувся програмний збір під час завантаження інформації про зміну СПМ (сторони приєднаної до мережі). АТ «Харківобленерго» з 01.07.2025, 01.11.2025, 01.12.2025 актуалізовано інформацію щодо віднесення до групи «а» відповідних площадок комерційного обліку.

- по 1 площадці, що в РТКО має статус «Демонтовано» (ЕІС _____), при спробі завантажити оновлені дані до РТКО видає помилку "100": "Неможливо провалідувати дані. Термін дії за ТКО вичерпано".

З цією проблемою АТ «Харківобленерго» неодноразово зверталось до служби підтримки Датахаб. Остання отримана відповідь (07.05.2026): «Питання все ще на опрацюванні тех. фахівцями. Повідомимо, як тільки матимемо результат». Витяг з електронної пошти зі зверненнями до служби підтримки Датахаб додаються.

Після неодноразових звернень до служби підтримки та в телефонному режимі, АКО нарешті було виправлено помилку, після чого АТ «Харківобленерго» з 01.01.2025 було актуалізовано інформацію щодо віднесення до групи «а» площадки комерційного обліку (ЕІС _____).

Скріншот з Датахаб надається.

- по 1 площадці, яка згідно паспорту точки розподілу електричної енергії відноситься до категорії багатоквартирний житловий будинок (копію надаємо у додатку) та належить споживачу _____ (населення) (ЕІС _____), при спробі завантаження інформації, видає помилку "206-5": "Введено некоректні дані".

Для вирішення зазначених проблем АТ «Харківобленерго» надало АКО наступні пропозиції:

для зміни параметру поля 206-«Тип СПМ (відповідно до потреб використання електроенергії за площадкою)» змінити правила валідації:

якщо в полі 206-4 «Статус СПМ» зазначено «фізособа» дозволити в полі 206-5 завантажувати значення «Колективний побутовий».

Щодо підстав відношення площадки споживача _____ до групи «б» пояснюємо наступне.

Площадка комерційного обліку споживача _____. (ЕІС _____) містить у своєму складі багатоквартирний житловий будинок розташований за адресою: _____. До складу площадки у т.ч. включені точки обліку електроенергії індивідуальних побутових споживачів — власників квартир багатоквартирного будинку.

Таким чином, враховуючи вимоги п. 4.4.11 ККОЕЕ яким встановлено що до групи «а» належать площадки комерційного обліку, що містять електроустановки з приєднаною потужністю 150 кВт і більше або середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 кВт·год (фактичним за попередній календарний рік або заявленим для нових електроустановок) на об'єктах споживачів (крім багатоквартирних житлових будинків та побутових споживачів), підстави для віднесення такої площадки «багатоквартирний житловий будинок» до групи «а» - відсутні (незалежно від того з яким суб'єктом господарювання укладений відповідний договір).

Листом _____ повідомило, що звернулось до НКРЕКП за роз'ясненнями щодо правомірності віднесення даного споживача до колективного побутового з урахуванням вимог нормативно-правових актів, ПРРЕЕ та кодексів України. Після отримання роз'яснень від Регулятора, АКО будуть вжиті заходи щодо вирішення даного зауваження.

Детальна інформація по площадках, зазначених у додатку 2, наведена у таблиці, що додається. На підтвердження надаємо вибірково скріншоти з Датахаб. За запитом буде надано скріншот з Датахаб по будь-якій ТКО, зазначеній у додатку 2.».

Щодо проведення ОСР контрольних оглядів ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних

Згідно з положеннями пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ, оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити:

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

технічну перевірку вузлів обліку для непобутових та колективних побутових споживачів не рідше одного разу на три роки.

При цьому, підпунктом 4 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ встановлено, що оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують проведення відповідно до затверджених графіків, не рідше ніж один раз на шість місяців, планового контрольного огляду вузлів обліку та один раз на три роки планової технічної перевірки вузлів обліку/ЗКО та схем їх підключення у непобутових та колективних побутових споживачів, а також один раз протягом половини міжпіврічного інтервалу встановленого у вузлів обліку лічильника в індивідуальних побутових споживачів.

Комісією з перевірки здійснено аналіз інформації наведеної у реєстрі на предмет **дотримання періодичності здійснення контрольного огляду/технічної перевірки вузлів обліку** у юридичних та побутових споживачів.

	Загалом	Відсотки, %
З дотриманням терміну		
Без дотримання		
Загальна кількість		

Станом на 31.12.2025 кількість точок комерційного обліку, по яким **контрольний огляд з урахуванням технічної перевірки засобів комерційного обліку здійснений рідше одного разу на 6 місяців, складає _____ шт,** при цьому, порушення термінів складає **від 1 до 365 календарних днів.**

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): *«У 2025 році контрольний огляд 70 142 ЗКО був проведений рідше ніж раз на шість місяців з наступних причин:*

1) 22 999 точок обліку відключені;

2) у зв'язку з воєнною агресією на території Харківської області доступ для проведення контрольного огляду та технічної перевірки вузлів обліку електричної енергії суттєво обмежений або неможливий. Згідно з Наказом Міністерства розвитку громад та територій від 28.02.2025 № 376 близько 4% Харківської області знаходиться під тимчасовою окупацією та близько 60 % території є зоною можливих бойових дій;

3) у зв'язку з воєнною агресією частина споживачів тимчасово або назавжди покинули місце проживання (у тому числі ВПО) та, відповідно, не можуть забезпечити доступ до вузлів обліку. Так лише по м. Харкову є інформація про понад 8 767 таких споживачів. Необхідно звернути увагу, що процедура відключення таких споживачів через недопуск, згідно нормативно-правових актів передбачає близько 80 днів від дати направлення побутовому споживачу повідомлення про дату наступного відвідування до дати можливого припинення електроживлення та значних витрат часу на подібні заходи. Також у такому випадку відсутні підстави припинення договору про надання послуг з розподілу.»

Щодо надання ОСР рахунку на оплату зазначених у заяві замовника послуг комерційного обліку протягом трьох робочих днів

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

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

Комісією з перевірки здійснено аналіз інформації наведеної у реєстрі на предмет **дотримання строків надання рахунків на оплату послуг комерційного обліку** щодо улаштування вузла споживачам.

Всього звернень з улаштування вузлів обліку, шт.	Кількість звернень з улаштування вузлів обліку без порушення строку, шт.	Кількість звернень з улаштування вузлів обліку з порушенням строку, шт.

Станом на 31.12.2025 кількість точок комерційного обліку, по яким надання рахунків на оплату послуг комерційного обліку з улаштування вузла обліку споживачам здійснено з **порушенням строку трьох робочих днів** з дня отримання звернення споживача, **складає 71 шт.**, при цьому, порушення термінів складає **від 1 до 51 робочих днів**.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): *«Протягом 2025 року кількість точок комерційного обліку, по яким надання рахунків на оплату послуг комерційного обліку з улаштування вузла обліку споживачам здійснено з порушенням строку трьох робочих днів з дня отримання звернення споживача, складає 71 шт., при цьому, порушення термінів складає від 1 до 51 робочих днів з наступних причин.*

При улаштуванні вузлів обліку споживачі зазвичай самостійно придбають необхідне обладнання та матеріали (лічильники, трансформатори струму, модеми, клемні колодки, проводи тощо). АТ «Харківобленерго» надає споживачам рахунки виключно за послуги пов'язані з улаштуванням вузлів обліку без включення вартості обладнання та матеріалів. Основними причинами цього є можлива відсутність у АТ «Харківобленерго» необхідної номенклатури обладнання погодженого у проєктах на улаштування вузлів обліку, а для придбання потрібен значний час.

Необхідно звернути увагу, що згідно п. 5.2.15 Кодексу комерційного обліку електричної енергії (далі – ККОЕЕ) передбачене лише надання послуг (зокрема встановлення, налаштування, параметризація, заміна, модернізація, введення в експлуатацію/облік тощо) та не зазначено про обов'язок ОСР забезпечувати Замовників обладнанням та матеріалами.

При цьому, згідно п. 5.2.12. ККОЕЕ, Замовник має право самостійно придбати засоби комерційного обліку (ЗКО).

Отже, у разі відсутності у споживача необхідного обладнання, та у разі оплати послуг, АТ «Харківобленерго» не може надати послугу протягом 7 робочих днів з дати оплати послуги, що є порушенням п. 5.2.16 ККОЕЕ та підпадає під моніторинг якості надання послуг.

Діюча редакція Кодексу комерційного обліку електричної енергії не враховує вищезазначені обставини.

В зв'язку з вищенаведеним, АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» вимушене надавати рахунки за послуги з улаштування вузлів обліку лише за умови наявності у споживача необхідного обладнання та матеріалів, що в деяких випадках призводить до порушення строку передбаченого п.5.2.15 ККОЕЕ.

Просимо урахувати вищенаведені обставини.».

Щодо надання ОСР послуг комерційного обліку з заміни вузла обліку у строк, що не перевищує сім робочих днів з дня оплати замовником вартості цих послуг

Згідно з положеннями пункту 5.2.16 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку замовника послуг комерційного обліку (зокрема встановлення, налаштування, параметризації, заміни, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення, а також введення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку

вузла обліку та його складових, крім послуг зі зміни місця встановлення лічильника) не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг.

У разі надання послуги з приєднання послуга комерційного обліку може надаватися в інший термін, але не пізніше дня завершення надання ОСР послуги з приєднання за умови оплати замовником вартості надання послуги з комерційного обліку електричної енергії не пізніше семи робочих днів до дня завершення строку надання послуги з приєднання.

З метою перевірки дотримання оператором системи строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку Ліцензіатом надано інформацію у вигляді реєстру, у формі Excel-таблиці, в якому зазначено дати оплати виставленого ОСР рахунку та дати надання послуг, за 2025 рік.

Комісією з перевірки здійснено аналіз інформації наведеної у реєстрі на предмет дотримання строків надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку юридичним та побутовим споживачам.

Всього послуг з улаштування вузлів обліку, шт.	Кількість послуг з улаштування вузлів обліку без порушення строку, шт.	Кількість послуг з улаштування вузлів обліку з порушенням строку, шт.

Станом на 31.12.2025 кількість точок комерційного обліку, по яким надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку споживачам здійснено з порушенням строку семи робочих днів з дня оплати, складає **24 шт**, при цьому, порушення термінів складає від **1 до 30 робочих днів**.

У **16** випадках послуга була надана з порушенням строків у зв'язку із письмовим зверненням споживача про його неготовність отримання послуги та проханням, щодо перенесення строків надання послуги.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): *«Протягом 2025 року кількість точок комерційного обліку по яким надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку споживачам здійснено з порушенням строку семи робочих днів з дня оплати, складає 24 шт., при цьому, порушення термінів складає від 1 до 30 робочих днів з наступних причин.*

У 16 випадках послуга була надана з порушенням строків у зв'язку із письмовим зверненням споживача про його неготовність отримання послуги та проханням, щодо перенесення строків надання послуги.

У 8 випадках згідно розпорядчого документу по АТ «Харківобленерго», був змінений графік роботи працівників, внаслідок чого деякі офіційні робочі дні, були вихідними для працівників товариства, що вплинуло на строки надання послуг.

Просимо урахувати вищенаведені обставини.»

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

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

Також, Актом № 90 зафіксовано (мовою документа):

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

Водночас Департамент ліцензійного контролю зазначає, що закон України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» визначає правові засади регулювання, організації, ведення бухгалтерського обліку та складання фінансової звітності в Україні.

Статтею 1 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» визначено, зокрема:

бухгалтерський облік - процес виявлення, вимірювання, реєстрації, накопичення, узагальнення, зберігання та передачі інформації про діяльність підприємства **зовнішнім та внутрішнім користувачам** для прийняття рішень;

облікова політика - сукупність принципів, методів і процедур, що використовуються підприємством для ведення бухгалтерського обліку, складання та подання фінансової звітності;

користувачі фінансової звітності - фізичні або юридичні особи, які потребують інформації про діяльність підприємства для прийняття рішень;

Під час здійснення заходів державного контролю джерелами інформації при перевірці питання дотримання структури тарифу є дані установчих, бухгалтерських (первинних та зведених) документів та інші документи пов'язані із провадженням фінансово-господарської діяльності, веденням бухгалтерського обліку, складанням фінансової звітності, звіти незалежного аудитора тощо.

Таким чином, відповідно до Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні», НКРЕКП є користувачем фінансової звітності.

Відповідно до статті 3 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» визначено, зокрема:

1. Метою ведення бухгалтерського обліку і складання фінансової звітності є надання користувачам для прийняття рішень повної, правдивої та неупередженої інформації про фінансовий стан та результати діяльності підприємства.

2. Бухгалтерський облік є обов'язковим видом обліку, який ведеться підприємством. Фінансова, податкова, статистична та інші види звітності, що використовують грошовий вимірник, ґрунтуються на даних бухгалтерського обліку.

Також, згідно з статтею 4 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» бухгалтерський облік та фінансова звітність ґрунтуються на таких принципах, зокрема:

повне висвітлення - фінансова звітність повинна містити всю інформацію про фактичні та потенційні наслідки господарських операцій та подій, здатних вплинути на рішення, що приймаються на її основі;

інших принципах, визначених міжнародними стандартами або національними положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку, або національними положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку в державному секторі залежно від того, які з наведених стандартів застосовуються підприємством.

Наказом Міністерства фінансів України «Про затвердження Плану рахунків бухгалтерського обліку та Інструкції про його застосування» від 30.11.1999 №291. затверджені:

План рахунків бухгалтерського обліку активів, капіталу, зобов'язань і господарських операцій підприємств і організацій;

Інструкція про застосування Плану рахунків бухгалтерського обліку активів, капіталу, зобов'язань і господарських операцій підприємств та організацій.

План рахунків бухгалтерського обліку застосовується підприємствами, організаціями та іншими юридичними особами (крім банків і бюджетних установ) незалежно від форм власності, організаційно-правових форм і видів діяльності, а також виділених на окремий баланс філій, відділень та інших відособлених підрозділів юридичних осіб.

Нові синтетичні рахунки можуть вводитися до Плану рахунків Міністерством фінансів України за відповідними клопотаннями щодо бухгалтерського обліку специфічних операцій. **Субрахунки до синтетичних рахунків вводяться підприємствами самостійно, виходячи з потреб управління, контролю, аналізу та звітності.**

Таким чином Товариство має застосовувати затверджений Міністерством фінансів України **План рахунків для відображення всіх господарських операцій у бухгалтерському обліку. При цьому про необхідність застосування субрахунків підприємство приймає самостійне рішення.**

Підпунктом 3 пункту 2.4 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 визначено, що Ліцензіат зобов'язаний вести окремо облік витрат та доходів господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших видів господарської діяльності, у тому числі під час виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.

Таким чином, на виконання Ліцензійних умов з передачі № 1470, АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО», як оператор системи розподілу, **зобов'язане організувати окремий облік доходів та витрат діяльності з розподілу електричної енергії та інших видів господарської діяльності, шляхом відображення витрат на окремих субрахунках.**

Концептуальною основою фінансової звітності визначено, зокрема:

Пункт 2.4 – для того, щоб фінансова інформація була корисною, вона повинна бути доречною та правдиво подавати те, що вона призначена подавати. Корисність фінансової інформації підсилюється, якщо вона є зіставною, її можна перевірити, є своєчасною та зрозумілою.

Пункт 2.5 – основоположними якісними характеристиками є доречність та правдиве подання.

Пункт 2.12 – фінансова звітність подає економічні явища у словах та числах. **Щоб бути корисною, фінансова інформація повинна не лише подавати доречні явища, але вона повинна також правдиво подавати сутність явищ, які вона призначена подавати.** За багатьох обставин сутність економічного явища та його правова форма є однаковими. Якщо вони не однакові, то надання інформації лише про правову форму не забезпечило б правдивого подання економічного явища.

Пункт 2.30 – можливість перевірки допомагає запевнити користувачів у тому, що інформація правдиво подає економічні явища, які вона призначена подавати. Можливість перевірки означає, що різні поінформовані та незалежні спостерігачі можуть досягти консенсусу, хоча і необов'язково повної згоди, щодо того, що конкретний опис є правдивим поданням. Кількісно визначена інформація – не єдина оцінка, яка може бути перевірена. Цілий ряд можливих величин та відповідні ймовірності також можна перевірити.

Таким чином, АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» має забезпечити повноту, достовірність і своєчасність відображення фактів фінансово-господарської діяльності в бухгалтерському обліку для надання користувачам для перевірки та для прийняття рішень повної, правдивої та неупередженої інформації про результати діяльності Товариства. Аналітичні дані бухгалтерського обліку мають містити інформацію щодо окремо обліку витрат та доходів господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших видів господарської діяльності.

АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» надало комісії з перевірки інформацію

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

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

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

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році 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.**

_____ грн., де
_____ грн. – сплачено до _____ і у 2025 році, який опосередковано володіє _____ % статутного капіталу АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО».

_____ грн. - фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року);
_____ грн. - сумарні операційні витрати (з іншою діяльністю в сумі _____ грн та діяльністю, пов'язаною з ліцензованою, в сумі _____ грн, у т. ч. за надання послуг комерційного обліку – _____ грн) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року).

2. Фактична сума 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 (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 2025 року _____ **грн (без ПДВ):**

_____ = _____ грн (без ПДВ),

де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2025 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн (без ПДВ);

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року), у тому числі:

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

сумарні операційні витрати – _____ грн (з іншою діяльністю в сумі _____ грн та діяльністю, пов'язаною з ліцензованою, в сумі _____ грн, у т. ч. за надання послуг комерційного обліку – _____ грн) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року).

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

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2025 рік не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатку 32 до Порядку №1175.

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

$$\text{ОКВу} = \left(\frac{\text{_____}}{\text{_____}} \right) \times \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2024 рік;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2024 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2025 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

_____ % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2025 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;

0,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 (із змінами);

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд), встановлений НКРЕКП постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 (із змінами);

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

(-) _____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць за 2025 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2025 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2025 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВу} = \frac{\text{_____}}{\text{_____}} \times \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн) без витрат на резерви на ЄСВ - _____ грн. (_____ - _____ = _____ грн);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році;

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2025 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «заробітна плата» у сумі _____ грн та без резерву ФОП _____ грн);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн та без витрат на резерви на ЄСВ _____ грн.);

_____ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році:

_____ грн _____ грн = _____;

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{t-1}, не більше показника ВПфт-1):

(_____ % x _____ = _____ грн).

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

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (операційні контрольовані витрати _____ грн, (без резерву ФОП _____ грн) з капіталізацією витрат на ремонт _____, (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року) _____ - _____ + _____);

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ).

Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2025 році, прийняті комісією з перевірки становить _____ грн (без резерву ФОП _____ грн.) з урахуванням капіталізації витрат на ремонт _____ грн (_____).

Операційні контрольовані витрати на послуги з розподілу електричної енергії за 2025 рік відповідно до звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень-грудень 2025 становлять _____ грн (з резервом ФОП - _____ грн) з урахуванням капіталізації витрат на ремонт _____ грн (_____).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 90 зафіксовано, що з операційних контрольованих витрат підлягають виключенню витрати у загальній сумі _____ грн без ПДВ (з урахуванням капіталізації витрат в сумі _____ грн), у тому числі:

гуманітарна допомога, спрямовану на ремонти та аварійно-відновлювальні роботи – _____ **грн;**

гуманітарна допомога, спрямовану на відновлення мереж, пошкоджених внаслідок бойових дій – _____ **грн;**

гуманітарна допомога, яка використана для виконання заходів з улаштування інженерного захисту критичних об'єктів/елементів системи розподілу – _____ грн

виплати працівникам _____, та віднесено до витрат відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 підтвердженні – _____ грн.

витрати, понесені відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 386, витрати на заходи з відновлення – _____ грн;

Разом з тим, до складу витрат включено резерви на фонд оплати праці у сумі _____ грн, а також витрати на утримання їдальні для робітників у сумі _____ грн, культурно – оздоровчі заходи у сумі _____ грн, нестачі і втрати від псування цінностей у сумі _____ грн.

Враховуючи вищевикладене, розрахунок підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році здійснюється Департаментом ліцензійного контролю без врахування зазначених вище сум витрат.

Отже, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що **сума фактичних операційних контрольованих витрат** з урахуванням витрат, що капіталізуються, у **2025 році** становить _____ грн, а саме: капіталізація витрат на ремонт _____ грн (_____), без резерву ФОП – _____ грн; без гуманітарної допомоги, спрямованої на ремонти та аварійно-відновлювальні роботи – _____ грн; без гуманітарну допомогу, спрямовану на відновлення мереж, пошкоджених внаслідок бойових дій – _____ грн; без гуманітарної допомоги, яка використана для виконання заходів з улаштування інженерного захисту критичних об'єктів/елементів системи розподілу – _____ грн; без витрат на утримання їдальні для робітників у сумі _____ грн, без витрат на культурно – оздоровчих заходів у сумі _____ грн, нестачі і втрати від псування цінностей у сумі _____ грн.

Відповідно до **службової записки** від 27.05.2026 Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики повідомив (мовою документу): *«ДРВСЕ службовими записками _____ надавало рекомендації щодо визначення фактичних операційних контрольованих витрат, які в межах регуляторного обліку мають враховувати обґрунтований перелік складових витрат, що відносяться до діяльності з розподілу, за вилученням, зокрема:*

сум видатків ліцензіатів, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні за постановою № 345 та які за результатами заходу контролю вважаються обґрунтованими витратами;

витрат ліцензіатів, понесених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану за постановою № 386, джерелами фінансування яких були вільна частина прибутку, джерела фінансування відповідних інвестиційних та ремонтних програм ліцензіата та які за результатами заходу контролю вважаються обґрунтованими витратами;

різниці забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства, станом на кінець звітного року;

утримання їдалень для робітників;

культ.оздоровчих заходів;

нестач і втрат від псування цінностей (у разі ненадання Товариством належних підстав правомірності віднесення таких витрат до обґрунтованого переліку складових ОКВ).

Водночас, при розрахунку фактичних операційних контрольованих витрат вище зазначені рекомендації не були враховані.».

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2025 році – _____ грн (без ПДВ):

П уточ ст. = _____ х _____ = _____ 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 2025 році – _____ грн.

П уточ ст. _____ x 0,03 = _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов;

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

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2025 року складає _____ у. о., у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2025 року складає _____ у. о., у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2025 залишились невиконаними 45 заходів ІІІ на 2025 рік загальною вартістю _____ грн (без ПДВ), що становить 40,83 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2025 рік (_____ грн (без ПДВ)), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація – _____ грн (без ПДВ);

прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ);

за перетоки реактивної е/е – _____ грн (без ПДВ).

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

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

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 % та понад 10% по виконаних у 2025 році заходів становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% по виконаних у 2025 році - _____ грн (без ПДВ).

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

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2025 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 01.01.2026 складає _____ грн (без ПДВ) (п. 3.13 Акта).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2025 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів,

сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2025 року **грн (без ПДВ) (п.3.13 Акта).**

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

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

де

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

_____ грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2025 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 01.01.2025 до 31.12.2025), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2025 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ).

Тип приєднання	Надходження коштів, грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд з Тр-ром					
Стандарт місто підряд без Тр-ром					
Стандарт місто господарський з Тр-ром					
Стандарт місто господарський без Тр-ром					
Стандарт село підряд з Тр-ром					
Стандарт село підряд без Тр-ром					
Стандарт село господарський з Тр-ром					
Стандарт село господарський без Тр-ром					
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)					
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)					
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)					
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)					
Тимчасові безкоштовні приєднання					
Без вказання типу приєднання					
Без вказання способу виконання робіт					
Всього					

19. Додатково отриманий (недоотриманий) 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 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 2025 рік для АТ «ХАРКІВООБЛЕНЕРГО» недоотриманий дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2025 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді та становить _____ грн (без ПДВ).

	Період дії тарифів	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додатові доходи, «-» збитки)
	2025 року		Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
			грн/ МВт*год	кВт*год	грн	кВт*год	
1 клас	01.01-30.09						
	01.10-31.12						
ВСЬОГО							
2 клас							
ВСЬОГО							
Разом 1+2 клас							

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

На ринку двосторонніх договорів за 2025 рік

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, 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 2025 рік

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, 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 2025 рік

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, 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 2025 рік

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

Детальне відображення наведено у п.п. 3.1-3.2 Акта.

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

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт*год	Загальна вартість е/е, грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			4 версія
Лютий			4 версія
Березень			4 версія
Квітень			4 версія
Травень			3 версія
Червень			4 версія
Липень			4 версія
Серпень			4 версія
Вересень			3 версія
Жовтень			3 версія
Листопад			2 версія
Грудень			3 версія
Всього за 2025 рік			

Детальне відображення наведено у п.3.2 Акта.

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

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

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

25. Прибуток отриманий у звітному році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг) – _____ грн (без ПДВ)

прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшений на суму

податку на прибуток: _____*(100% - 18%) = _____ грн (без ПДВ),
де: 18 % - ставка податку на прибуток.

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

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

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

28. 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.

29. Відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, витрати ліцензіатів з розподілу електричної енергії, які пов'язані з виконанням Плану відновлення та/або виконанням заходів із Захисту, а також із закупівлею трансформаторів, у разі надання НКРЕКП документів, що підтверджують дані витрати та відсутності компенсації даних витрат з інших не тарифних джерел, вважаються обґрунтованими витратами.

Департаментом ліцензійного контролю опрацьовано додатки до Акта № 90 щодо підтвердження витрат понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП 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» у розмірі _____ грн та встановлено відсутність повного комплексу документів, що підтверджують понесення Товариством зазначених витрат та здійснення їх за рахунок коштів, отриманих від діяльності з розподілу електричної енергії, а саме відсутні копії належним чином завірених видаткових, прихідних накладних, платіжних інструкцій та бухгалтерських документів (витяги з електронної системи обробки облікових документів по рахунках), що підтверджують прийняття на баланс ТМЦ та списання (видачу під звіт) ТМЦ та джерело фінансування понесених витрат, відсутній План відновлення. При цьому, із наданих копій дефектних актів неможливо встановити відповідність пошкодження внаслідок бойових дій при виконанні робіт з відновлення об'єктів електричних мереж та їх складових, а також надані копії дефектних актів не завірени належним чином (відсутні підписи уповноважених осіб,

зазначених у дефектних актах, а саме заступника директора технічного по високовольтним електричним мережам, начальника району електричних мереж, начальника служби, заступник начальника служби, начальника групи ПС 1 гр, інженерів I та II категорії, старшого майстра та майстра тощо (члени комісії)), **відсутні листи огляду**, зазначені у дефектних актах.

Згідно Довідки «Щодо підтверджуючих документів факту виконаних ремонтних, аварійно-відновлювальних робіт», наданої голові комісії з перевірки (мовою документа): «*Відображення у бухгалтерському обліку документів по ремонтах, технічному обслуговуванні, аварійно-відновлювальних робіт регламентовано наказом АТ «Харківобленерго» від 27.04.2016 № 421.*

Даним наказом передбачено формування документів в програмному забезпеченні, розробленому АТ «Харківобленерго», а саме: _____, є _____ та інші.

Підписання документів здійснюється засобами програмного забезпечення без використання «живих» підписів.

Відображення зазначених витрат на підставі сформованих електронних документів підтверджено перевіркою _____ перевірено період до 30.09.2025 р.).».

При цьому, у додатках до Акту № 90 відсутні підтвердження підпису засобом програмного забезпечення або накладення електронного підпису на документах.

Відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю **витрати** ліцензіатів НКРЕКП, що були понесені ними **внаслідок військової агресії російської федерації проти України**, на період дії воєнного стану в Україні, за умови надання НКРЕКП документів, що підтверджують ці витрати, та відсутності компенсації цих витрат з інших джерел, вважати обґрунтованими витратами.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством **не надано бухгалтерських документів** (витяги з електронної системи обробки облікових документів по рахунках), які підтверджують джерело фінансування понесених витрат з розподілу електричної енергії та їх закриття на фінансовий результат з розподілу електричної енергії.

Враховуючи вищевикладене, розрахунок підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році здійснюється Департаментом ліцензійного контролю без врахування зазначених вище сум витрат.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що **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, а саме:

обґрунтовані витрати, понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні – _____ грн;

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

Проти зафіксованого Актом № 90 фактичних витрат, понесених 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, а саме:

обґрунтовані витрати, понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні – _____ грн;

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

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

31. Департамент ліцензійного контролю 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 (без ПДВ).

Проти зафіксованого Актом № 90 фактичного 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 - _____ грн (без ПДВ).

32. Фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01 січня 2025 року та 31 грудня 2025 року.

Фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31 грудня 2025 року), на виконання зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності). Отримані кошти визначаються на підставі середньозваженого помісячного відсотка надходження коштів на 1 та 2 класах напруги.

Тарифи на розподіл електричної енергії затверджені АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»

тариф	Тарифи з 01.01.2025 (постанова НКРЕКП від 19.12.2024 № 2220)	Тарифи з 01.10.2025 (постанова НКРЕКП від 16.09.2025 № 1466)	Різниця
1 клас, грн/кВт·год	-----	-----	-----
2 клас, грн/кВт·год	-----	-----	-----

Фактична сума коштів, отримана за послуги з розподілу електричної енергії на виконання зобов'язань, передбачених постановою НКРЕКП від 16.09.2025 № 1466 за жовтень-грудень 2025 року складає _____ грн (без ПДВ).

Фактичні суми коштів, спрямовані на виконання вказаних зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31.12.2025) _____ грн (без ПДВ), а саме:

для погашення заборгованості перед оператором системи передачі - _____ грн (без ПДВ);

для проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 – _____ грн без ПДВ.

Детальний аналіз виконання Товариством постанови НКРЕКП від 16.09.2025 № 1466 наведено в п.1.6 Акту.

33) фіксація відповідно до додатка до цієї Методики (за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо)):

стану виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 "Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії" (далі - постанова № 1029);

фактичних показників першого регуляторного періоду, визначених підпунктами 3, 5 - 8 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі - постанова № 1009);

Інформація щодо стану забезпечення ліцензіатами умов першого регуляторного періоду наведена в додатку до Акта № 90.

34) підтверджена сума понесених витрат по об'єктах, роботи на яких виконуються в межах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій – _____ грн (без ПДВ).

Факт пошкодження внаслідок бойових дій підтверджується відповідними документами, сформованими та оформленими згідно з вимогами підпункту 1 пункту 5 Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386, що містять, зокрема, інформацію щодо детального переліку зруйнованого/пошкодженого основного обладнання/матеріалів/споруд з характеристикою та обсягом пошкоджень/руйнувань.

Сума понесених витрат по таких об'єктах та залишок придбаного та невикористаного і вцілілого обладнання/матеріалів у звітному році, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій, підтверджуються наданим висновком експерта за результатами проведення комплексної експертизи про розмір збитків, які завдані об'єкту у зв'язку з його руйнуванням (пошкодженням) внаслідок військової агресії. Висновок експерта видається державною спеціалізованою судово-експертною установою, яка відповідно до Закону України «Про судову експертизу» має право на надання таких висновків.

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

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2025 року) – _____ грн (без ПДВ).

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення

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

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

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

де: _____ – _____ = (-) _____ грн (без ПДВ),

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

_____ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 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 № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями і з урахуванням обґрунтованого перевищення фактичного обсягу ТВЕ над нормативно-фактичним обсягом ТВЕ $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф } i}$

Місяці 2025 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	K1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВ Е на 2 класі напруги	OTBE нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	ЦРДН ф і	ЦРДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	Обґрунтоване перевищення фактичних витрат над нормативно-фактичними витратами електричної енергії
	МВт·год.	МВт·год.	в.о.	в.о.	МВт·год	грн/МВт·год	грн/МВт·год	грн/МВт·год	грн	МВт·год.
січень										
лютий										
березень										
квітень										
травень										
червень										
липень										
серпень										
вересень										
жовтень										
листопад										
грудень										
Всього										

5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ

(з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) _____ грн (без ПДВ).

Період 2025 року	Обсяг, кВт·год	Тариф, грн/МВт·год	Сплачено в частині розподілу, грн	Сплачено всього, грн без ПДВ
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
2025 рік				

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ДОКВ) у 2025 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2025 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

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

8. Додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – **0** грн;

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2025 році _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

_____ грн - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», 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, _____ грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} \times \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

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 II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року N 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_{уточ.}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках);

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 % в сумі _____ 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» (ДПнов) у 2025 році (-) _____ **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\text{ДПнов} = \text{_____} - \text{_____} = (-) \text{_____} \text{ грн,}$$

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,

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

$$\text{П уточ нов} = \text{_____} \times \text{_____},$$

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 РБАНов;

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

11. Дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у 2025 році становить _____ **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\text{ДПП} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ).}$$

де

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

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

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

12. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – **грн.**

13. 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).**

14. Фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню _____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 90 фактичної суми перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню _____ грн (без ПДВ).

Загальна сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить (-)_____ грн (без ПДВ):

_____ = (-)_____ **грн (без ПДВ).**

Проти зафіксованої Актом № 90 загальної суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році, яка становить (-)_____ грн (без ПДВ)

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

1. Сплачена у 2025 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – _____ **грн.**

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2025 року – _____ **грн (без ПДВ).**

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими в сумі _____ **грн (без ПДВ):**

по постанові № 345 – **грн;**
по постанові № 386 – **грн.**

Проти зафіксованих Актом № 90 фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими в сумі _____ грн (без ПДВ).

4. Підтверджена сума понесених витрат на об'єктах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій на дату завдання такої шкоди – _____ грн (без ПДВ).

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

_____ + _____ + _____ = _____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 90 суми об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить _____ грн (без ПДВ).

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ).

_____ – _____ = _____ грн.

Проти зафіксованої Актом № 90 підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році, яка становить _____ грн (без ПДВ).

10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2025 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).

Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2026 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 – 2025 років - у двократному розмірі).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2026 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 – 2025 років - у двократному розмірі) становить _____ грн (_____ грн * 2).

12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком, а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими складає _____ грн.

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» (ДП_{ст}) _____

грн.

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

грн (без ПДВ).

(Прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшений на суму податку на прибуток: _____*(100% - 18%) = _____

грн (без ПДВ), де: 18 % - ставка податку на прибуток.)

14. Підтверджена сума понесених витрат по об'єктах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, що не підлягає відновленню та не може бути використана у подальшому, відноситься на збитки оператора системи розподілу та не вважається виконаною в рамках інвестиційної програми на звітний рік – _____

грн.

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення ліцензіата зазначені вище службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики і Відділу НКРЕКП у Львівській області 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 вересня 2023 року № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі **1 626 271,00** (один мільйон шістсот двадцять шість тисяч двісті сімдесят одна) гривня, згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	1 626 271,00 грн
---	-------------------------

№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Порушення вчинено або триває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на обтяжуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень	Округлення, гривень
1	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	127 500	Ні		Так	1 700 000	85 000	42500				

2	Порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	22 950	Ні	Так	170 000	15 300	7650			
3	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цілового використання коштів, передбачених в тарифі	306 000	Ні	Так	1 700 000	170 000	85000	51000		
4	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	382 500	Ні	Так	1 700 000	255 000	127500			
5	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	290 071	Ні	Так	1 700 000	255 000	35062,5			8,5
6	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Так	1 700 000	85 000	28517,5		113517,5	
7	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	114 750	Ні	Так	1 700 000	153 000	76500		114750	
8	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	382 500	Ні	Так	1 700 000	255 000	127500			

Щодо порушення № 1:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,10
Початковий розмір штрафу	грн	85 00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (105 днів)**.

Щодо порушення № 2:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	170 000
відсоток серйозності порушення	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,0
Початковий розмір штрафу	грн	15 30

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (152 днів)**.

Щодо порушення № 3:

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 00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		2,00

Початковий розмір штрафу	грн	170 00
---------------------------------	------------	---------------

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (346 днів)**.

відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **обтяжуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (**коригуючий відсоток 20%**).

Щодо порушення № 4:

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 00
відсоток серйозності порушення	%	15 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	255 00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (365 днів)**.

Щодо порушення № 5:

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 00
відсоток серйозності порушення	%	15 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	255 00

Щодо порушення № 6:

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

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (61 днів)**.

підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів порушення та наслідки порушення були повністю усунуті **до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100%)**.

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

Щодо порушення № 7:

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 00
відсоток серйозності порушення	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (365 днів)**.

відповідно до пункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує

зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %)

Щодо порушення № 8:

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 00
відсоток серйозності порушення	%	15 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	255 00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (365 днів).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131954) щодо недопущення надалі порушень підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу.

2. Накласти штраф у розмірі 1 626 271 (один мільйон шістьсот двадцять шість тисяч двісті сімдесят одна) гривня на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131954) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та 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 13 пункту 2.2 в частині обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 306 000 (триста шість тисяч) гривень),

підпункту 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібною ринку (розмір штрафу за порушення якого становить 290 071 (двісті дев'яносто тисяч сімдесят одна) гривня),

підпунктів 46 та 48 у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозованому 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 якого становить 382 500 (триста вісімдесят дві тисячі п'ятсот) гривень),

підпункту 68 пункту 2.2 в частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів (розмір штрафу за порушення якого становить 114 750 (сто чотирнадцять тисяч сімсот п'ятдесят) гривень),

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 382 500 (триста вісімдесят дві тисячі п'ятсот) гривень).

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

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХАРКІВООБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131954) у строк до 01 вересня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу пропозиції щодо внесення зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування, забезпечивши першочергове спрямування зазначених коштів на виконання улаштування інженерного захисту об'єктів/елементів системи розподілу, у тому числі з урахуванням положень протоколу наради НКРЕКП від 06 травня 2026 року № 85-п, на загальну суму **68 017,31** тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 19 423,73 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 462,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 4 023,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році у розмірі 5 081,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на

суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 39 027,08 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **508 630,62 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 499 859,64 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 8 899,42 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у двократному розмірі 128,44 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **68 017,31 тис. грн (без ПДВ)**.

5. Департаменту ліцензійного контролю при здійсненні наступного заходу державного контролю дослідити питання щодо обґрунтованості витрат понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП 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», та за необхідності уточнити підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році, та щодо обґрунтованості понесених витрат на надання Товариством допомоги силам безпеки і оборони, органам і військовим формуванням (Збройним Силам України) та на забезпечення обороноздатності країни, здійснення заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників та надання матеріальної допомоги родинам загиблих мобілізованих працівників згідно постанови НКРЕКП від 17.03.2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (зі змінами), та за необхідності уточнити підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році.

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

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131954):

у термін до 01 серпня 2026 року надати скоригований звіт щодо виконання інвестиційної програми АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» за IV квартал 2025 року та про виконання цього зобов'язання у термін до 15 серпня 2026 року повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Харківській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

у термін до 01 січня 2027 року забезпечити у повному обсязі розрахунки за небаланс електричної енергії відповідно до договору, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 31 грудня 2025 року за періоди, зафіксовані Актом та про виконання цього зобов'язання у термін до 15 січня 2027 року повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Харківській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» 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 ___ червня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 18 травня 2026 року № 90, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 05 травня 2026 року № 701 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 16 квітня 2026 року № 147 та від 11 травня 2026 року № 192, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131954) 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), а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 у 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 13 пункту 2.2 у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 45 пункту 2.2 у частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу) та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що 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 68 пункту 2.2 у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів;

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.

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 «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131954) щодо недопущення надалі порушень підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, а саме, пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, щодо подання оператором системи розподілу проєкту ПРСР разом з висновком ОСП на схвалення Регулятора не пізніше 01 червня базового року.

2. Накласти штраф у розмірі 1 626 271 (один мільйон шістсот двадцять шість тисяч двісті сімдесят одна) гривня на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131954) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та 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 13 пункту 2.2 в частині обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 306 000 (триста шість тисяч) гривень),

підпункту 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку (розмір штрафу за порушення якого становить 290 071 (двісті дев'яносто тисяч сімдесят одна) гривня),

підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку

систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому 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 382 500 (триста вісімдесят дві тисячі п'ятсот) гривень),

підпункту 68 пункту 2.2 в частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів (розмір штрафу за порушення якого становить 114 750 (сто чотирнадцять тисяч сімсот п'ятдесят) гривень),

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 382 500 (триста вісімдесят дві тисячі п'ятсот) гривень).

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

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131954) у строк до 01 вересня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу пропозиції щодо внесення зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково

отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування, забезпечивши першочергове спрямування зазначених коштів на виконання улаштування інженерного захисту об'єктів/елементів системи розподілу, у тому числі з урахуванням положень протоколу наради НКРЕКП від 06 травня 2026 року № 85-п, на загальну суму 68 017,31 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 19 423,73 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 462,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 4 023,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році у розмірі 5 081,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 39 027,08 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 508 630,62 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 499 859,64 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 8 899,42 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у двократному розмірі 128,44 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 68 017,31 тис. грн (без ПДВ).

5. Департаменту ліцензійного контролю при здійсненні наступного заходу державного контролю дослідити питання щодо обґрунтованості витрат понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП 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», та за необхідності уточнити підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році, та щодо обґрунтованості понесених витрат на надання Товариством допомоги силам безпеки і оборони, органам і військовим формуванням (Збройним Силам України) та на забезпечення обороноздатності країни, здійснення заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників та надання матеріальної допомоги родинам загиблих мобілізованих працівників згідно з постановою НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (зі змінами), та за необхідності уточнити підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році.

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

Т. в. о. Голови НКРЕКП

Роман ШИКЕРИНЕЦЬ



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення
АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»
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 18 травня 2026 року № 90 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, та постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 травня 2026 року № 701 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП),

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131954) 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 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,

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

для чого:

1) у термін до 01 серпня 2026 року надати скоригований звіт щодо виконання інвестиційної програми АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» за IV квартал 2025 року та про виконання цього зобов'язання у термін до 15 серпня 2026 року повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Харківській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до 01 січня 2027 року забезпечити у повному обсязі розрахунки за небаланс електричної енергії відповідно до договору, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 31 грудня 2025 року за періоди, зафіксовані Актом, та про виконання цього зобов'язання у термін до 15 січня 2027 року повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Харківській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Т. в. о. Голови НКРЕКП

Роман ШИКЕРИНЕЦЬ