

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

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 29 квітня 2025 року № 640 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 18 квітня 2025 року № 171, від 02 травня 2025 року № 203, від 15 травня 2025 року № 227, від 27 травня 2025 № 254, від 29 травня 2025 року № 257 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 2021 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт від 30 травня 2025 року № 120 (Акт № 120).

АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» листами від 05 червня 2025 року № 01-29/4451 та 06 червня 2025 року № 01-29/4491 з додатками до нього надало до НКРЕКП письмові пояснення (Письмові пояснення Ліцензіата) до Акта № 120.

Так, зазначеним Актом № 120 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством (п.п. 1.6, стор. 29-32, стор. 36 Акта № 120)
Щодо виконання вимог Постанови НКРЕКП від 07.05.2021 № 785 «Про накладення штрафу на АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання (із змінами, внесеними постановами НКРЕКП від 14 липня 2021 року № 1153, від 06.08.2021 № 1293).		
На засіданні комісії, яке проводилось у формі відкритого слухання 07 травня 2021 року, у результаті розгляду Акта планової перевірки від 09 квітня 2021 року № 201 дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 було прийнято постанову НКРЕКП від 07 травня 2021 року № 785 «Про накладення штрафу на АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (далі – постанова № 785).		



УВ
НКРЕКП
№1183-14.1.1/25 від 23.06.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 23.06.2025 20:32
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

Підпунктом 1 пункту 2 постанови № 785 АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано:

1) до 01 червня 2021 року припинити електроживлення обладнання, встановленого на об'єктах нерухомого майна АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» відповідно до Договору на розміщення від _____, укладеного з _____, про що у термін **до 25 червня 2021 року** повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Харківській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

На виконання вимог **підпункту 1 пункту 2 постанови № 785 АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»** листом від 31.05.2021 № 01-46/6463 звернулось до НКРЕКП з проханням продовжити термін виконання до 01.09.2021 через зазначені у листі обставини, а саме, погодження з Наглядовою радою вчинення таких дій (розторгнення Договору на розміщення обладнання та припинити електроживлення обладнання з _____).

Листом від 02.06.2021 АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Харківській області, що товариство, з незалежних від нього причин, на цей час позбавлене можливості виконати вимог підпункту 1 пункту 2 постанови № 785 через ухвалу Господарського суду Харківської області від 01 червня 2021 року по справі № 803з-21.

Листом від 13.07.2022 АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Харківській області щодо припинення електроживлення обладнання, встановленого на об'єктах нерухомого майна АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» відповідно до договору на розміщення від _____ № _____, а станом на 30.06.2022 обладнання вже демонтовано власником (документальне підтвердження факту демонтажу обладнання додається в додатку).

Таким чином, АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» **вимоги, встановлені підпунктом 1 пункту 2 постанови № 785 виконано з порушенням строку.**

Щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 10.01.2023 № 4-р «Про усунення порушень АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО».

На засіданні комісії, яке проводилось у формі відкритого слухання 10 січня 2023 року, у результаті розгляду Акта, складеного за результатами проведення позапланової невідвізної перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, від 20 грудня 2022 року № 363 було прийнято розпорядження НКРЕКП від 10.01.2023 № 4-р «Про усунення порушень АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (далі – розпорядження № 4-р).

Розпорядженням № 4-р АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» зобов'язано усунути порушення 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, **для чого у строк до 01 липня 2023 року** забезпечити безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення у повному обсязі розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, про що **у строк до 20 липня 2023 року** повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Харківській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» листом від 18.07.2023 повідомило НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Харківській області про неможливість виконання своїх фінансових зобов'язань згідно з умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», через збиткову діяльність товариства протягом 2022 року та першого півріччя 2023 року у зв'язку із зниженням обсягів розподіленої електричної енергії та збільшення обсягу технологічних витрат електроенергії проти тарифу. Також у листі АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» зазначило, що за можливістю та наявністю обігових коштів буде намагатися сплачувати поточні нарахування за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та погашати накопичену протягом 2022 року заборгованість.

Таким чином, АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» вимоги розпорядження № 4-р не виконано.

2.	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 5.2 (в редакції, що діяла до 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі) пункту 6.2 (в редакції, що діє з 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі підпункту 3 пункту 8.3 (в редакції, що діяла до 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі підпункту 3 пункту 9.3 (в редакції, що діє з 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі пункту 2.5 (в редакції, що діяла до 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі пункту 3.5 (в редакції, що діє з 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі	в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених 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; в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму; в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму; яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором; яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором; яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків; яким визначено обов'язок користувача здійснювати поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків;
-----------	--	---

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 (в редакції, що діяла до 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі підпункту 4.2.1 пункту 4.2 (в редакції, що діє з 01.01.2024) Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі підпункту 5 пункту 3.5 (в редакції, що діяла до 01.07.2024) Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку) підпункту 7 пункту 3.5 (в редакції, що діяла з 01.07.2024) Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку (у редакції, що діяла до 01.07.2024)	яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором; яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором; яким визначено обов'язок сторони, відповідальної за баланс, здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку; яким визначено обов'язок сторони, відповідальної за баланс, здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку. у частині виставлення розрахунків та здійснення платежів щодо оплати вартості небалансів відбувається відповідно до процедур та графіків, передбачених Правилами ринку, та згідно з умовами цього Договору. <i>(пункт. 3.2, стор. 131 – 173 Акта № 120)</i>
Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» <i>Щодо здійснення попередньої оплати Товариством планової вартості послуги з передачі електричної енергії</i> На підставі типового договору, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від _____. З метою приведення договірних відносин у відповідність до Кодексу системи передачі (зі змінами та доповненнями, внесеними Постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1763, якою в тому числі внесено зміни до типового Договору про надання послуг з передачі електричної енергії) НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» окремою додатковою угодою від _____ домовились припинити дію договору про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ (Договір) та укласти новий договір про надання послуг з передачі електричної	

енергії шляхом приєднання Користувача до умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії (Договір приєднання), затвердженого Наказом НЕК«УКРЕНЕРГО» від 03.10.2023 та розміщеного на сайті НЕК «УКРЕНЕРГО».

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

Для розрахунків за цим Договором відповідно до п. 5.1 використовується плановий і фактичний обсяг Послуги.

Відповідно до Порядку розрахунків розрахунковим періодом за цим договором є 1 календарний місяць (п.6.1 Договору).

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

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

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

3 платіж – до 8 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду;

Плановий обсяг послуги, що використовується для розрахунку планової вартості послуги визначається на підставі даних АКО за кожну декаду розрахункового періоду (п.6.2 Договору).

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

Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно). Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

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

Щодо здійснення попередньої оплати Товариством планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі

З метою приведення договірних відносин у відповідність до Кодексу системи передачі (зі змінами та доповненнями, внесеними Постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1763, якою в тому числі внесено зміни до типового Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» окремою додатковою угодою від 27.10.2023 домовились припинити дію договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 10.05.2019 (Договір) та укласти новий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління шляхом приєднання Користувача до договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (Договір приєднання), затвердженого Наказом НЕК«УКРЕНЕРГО» від 03.10.2023 та розміщеного на сайті НЕК«УКРЕНЕРГО».

Користувач зобов'язується здійснювати оплату за надану Послугу відповідно до умов цього Договору (п. 2.2.).

Відповідно до пункту 3.4. Договору планова та/або фактична вартість Послуги визначається як добуток діючого на момент надання Послуги тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та планового та/або фактичного обсягу Послуги в розрахунковому періоді. На вартість Послуги нараховується податок на додану вартість відповідно до законодавства України.

Пунктом 3.5. Договору встановлено, що користувач здійснює поетапну оплату планової

вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:

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

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

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

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

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

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

Щодо отриманих послуг з передачі електричної енергії

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

Відповідно до пункту 6.1 розрахунковим періодом за цим договором є 1 календарний місяць.

Пунктом 6.2 Договору визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:

1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з пунктом 4 цього Договору. Подальша оплата може здійснюватися щоденно, або шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з пунктом 4, у кожен з наступних періодів:

2 платіж – з 6 до 10 числа розрахункового періоду;

3 платіж – з 11 до 15 числа розрахункового періоду;

4 платіж – з 16 до 20 числа розрахункового періоду;

5 платіж – з 21 до 25 числа розрахункового періоду.

Пунктом 6.5 редакції Договору, що діяла до 17.09.2021, визначено, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги протягом 3 банківських днів з моменту та на підставі отримання акта приймання-передачі Послуги, який ОСП надає користувачу протягом перших 5 робочих днів місяця, наступного за розрахунковим. Оплата послуги здійснюється на підставі рахунків, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком», з використанням електронно-цифрового підпису тієї особи, яка уповноважена підписувати документи в електронному вигляді, у порядку, визначеному законодавством.

З 17.09.2021 року Додатковою угодою до Договору № 3 було затверджено нову редакцію Договору, зокрема п. 5.5 Договору визначено, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги протягом 3 банківських днів з дати та на підставі отриманого акта приймання-передачі Послуги, який ОСП надає користувачу протягом перших 11 календарних днів місяця, наступного за розрахунковим.

Оплата послуги здійснюється на підставі рахунків, наданих ОСП, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком», з використанням електронно-цифрового підпису тієї особи, яка уповноважена підписувати документи в

електронному вигляді, у порядку, визначеному законодавством. Вартість наданої послуги за розрахунковий період визначається на підставі даних, що надаються до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно) Адміністратором комерційного обліку. Вказана редакція Договору в частині Порядку розрахунків діяла до 28.12.2021 року.

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

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

2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця;

4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.

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

Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку. Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за уточненими даними комерційного обліку, що надаються АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в СУР, що здійснюється згідно з Правилами ринку.

Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта приймання-передачі Послуги (включно).

Акти приймання-передачі Послуги та акти коригування до актів приймання-передачі Послуги у відповідному розрахунковому періоді ОСП направляє Користувачу в електронній формі з використанням електронного підпису (із застосуванням Сервісу) або надає Користувачу два примірники в паперовому вигляді, підписані власноручним підписом зі своєї сторони. Користувач здійснює підписання актів приймання-передачі Послуги та актів коригування до актів приймання-передачі Послуги відповідного розрахункового періоду протягом трьох робочих днів та повертає їх ОСП.

Підпунктом 3 пункту 8.3 Типового договору визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.

Протягом 2021-2024 років, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» у АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» систематично виникала заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про надання послуг з передачі електричної енергії. Згідно з наданими платіжними документами **оплати здійснювались не своєчасно та не в повному обсязі**.

Станом на 31.12.2024 обліковувалась заборгованість АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ).

Довідково: Відповідно до наданої Товариством платіжної інструкції на загальну суму _____ грн від 31.01.2025 № 1973, вищезазначена заборгованість у сумі _____ грн (з ПДВ) погашена у повному обсязі.

Щодо отриманих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

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

Відповідно до пункту 1.1. Договору від 10.05.2019 ОСП зобов'язується надавати послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління об'єктами Користувача у складі об'єднаної енергетичної системи ОЕС України, а саме забезпечити надійне та ефективне функціонування ОЕС України, зокрема безперебійне постачання електричної енергії споживачам з додержання вимог операційної безпеки.

Відповідно до пункту 1.2. Договору Користувач зобов'язується здійснювати оплату за послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління відповідно до умов цього Договору.

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

до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

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

Плановий обсяг Послуги на розрахунковий період визначається на основі наданих користувачем повідомлень щодо планового обсягу послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на розрахунковий період.

Пункт 2.5 редакції Договору, затвердженої Додатковою угодою від 09.07.2020 року, (що діяла до 17.09.2021) визначає, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління протягом 3 банківських днів з дати отримання та на підставі акта надання Послуги. Акт надання Послуги ОСП надає Користувачу протягом перших 5 робочих днів місяця, наступного за розрахунковим.

Пункт 2.7 редакції Договору, затвердженої Додатковою угодою від 17.09.2021 (що діяла до 28.12.2021) визначає, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління протягом 3 банківських днів з дати отримання та на підставі акта надання Послуги. Акт надання Послуги ОСП надає Користувачу протягом перших 11 календарних днів місяця, наступного за розрахунковим.

Пункт 2.7 редакції Договору, затвердженої Додатковою угодою від 28.12.2021 (що діяла до 31.12.2023) визначає, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком», або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

За відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати наступного розрахункового періоду. За наявності заборгованості кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення.

Положеннями пункту 3.2.1 Договору встановлено, що Користувач зобов'язаний своєчасно та у повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.

Протягом 2021-2024 років, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» у АТ «ХАРКІВ ОБЛЕНЕРГО» систематично виникала

заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Згідно з наданими платіжними документами **оплати здійснювались не своєчасно та не в повному обсязі.**

При цьому, станом на 31.12.2024 обліковувалась **переплата** АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі _____ грн (з ПДВ).

Щодо врегулювання небалансів електричної енергії

Відповідно до вимог пункту 1.3.2 Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (зі змінами), обов'язковою умовою участі в ринку електричної енергії є укладення договору про врегулювання небалансів електричної енергії з оператором системи передачі НЕК «Укренерго» (ОСП).

На виконання вказаної вимоги АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» листом від 23.04.2019 було надіслано до ОСП заяву про укладення договору про врегулювання небалансів електричної енергії. У відповідь ОСП листом від 10.05.2019 надав повідомлення про приєднання АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» до умов договору про врегулювання небалансів електричної енергії (Договір) та долучив до реєстру учасників ринку.

Відповідно до п. 1.3. Договору СВБ врегулює небаланси електричної енергії, що склалися в результаті діяльності її балансуєної групи на ринку електричної енергії, або передає свою відповідальність за небаланси електричної енергії іншій СВБ шляхом входження до її балансуєної групи.

Пунктом 1.5. Договору встановлено, що врегулюванням небалансів електричної енергії є вчинення СВБ правочинів щодо купівлі-продажу електричної енергії та оплати платежів відповідно до Правил ринку.

Протягом 2021-2024 років Товариство було Стороною відповідальною за баланс та самостійно купувало та продавало небаланси згідно умов публічного договору про врегулювання небалансів електричної енергії.

Відповідно до п. 7.3. Правил ринку (п. 7.3.1., редакція від 11.12.2020) АР на щоденній основі надсилає платіжний документ кожній СВБ із зазначенням суми, що СВБ зобов'язана сплатити АР, або суми, що АР зобов'язаний сплатити СВБ через її небаланси електричної енергії протягом відповідного періоду.

П. 7.3.1 Правил ринку в редакції від 07.05.2022 встановлено, що АР на щодадній основі надсилає платіжний документ кожній СВБ із зазначенням суми, що СВБ зобов'язана сплатити АР, або суми, що АР зобов'язаний сплатити СВБ через її небаланси електричної енергії протягом відповідного періоду.

На виконання вказаного пункту АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» отримує повідомлення від АР щодо формування рахунків за небаланси електричної за звітний період у системі MMS, які підписані ЕЦП, завантажує сформовані рахунки та передає для подальшої роботи до фінансової дирекції Товариства.

У період з січня 2021 року по другу декаду лютого 2022 року включно рахунки були щодобовими. Починаючи з третьої декади лютого 2022 року і по теперішній час рахунки є щодадними.

Всі рахунки, отримані Товариством за 2021-24 роки наведені у додатку до п. 3.2.5.

Відповідно до п. 7.7.1. Правил ринку (*Пункт 7.7.1 глави 7.7 розділу VII в редакції постанови НКРЕКП від 06.05.2022 № 458*) платіжні документи для декади надаються відповідним учасникам ринку не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади.

Пунктом 7.7.2. встановлено: «Платіжні документи для торгового місяця (стосовно оплати наданих ДП) надаються відповідним учасникам ринку на восьмий робочий день після останнього дня місяця» (*Пункт глави розділу VII із змінами, внесеними згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 516 від 28.02.2020*)

Пунктом 7.7.3. Правил ринку встановлено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа.

Відповідно до пункту 7.7.4. «Оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка» (Пункти глави розділу VII із змінами, внесеними згідно з постановами НКРЕКП від 28.02.2020 № 516, від 04.12.2020 № 2328).

З 01.07.2024 НЕК «Укренерго» в ролі адміністратора розрахунків перейшла на нову модель розрахунків із СВБ та ППБ на балансуємому ринку – із застосуванням рахунків ЕСКРОУ для здійснення розрахунків на балансуємому ринку та забезпечення фінансової гарантії учасників ринку.

Нову модель із застосуванням рахунків ЕСКРОУ було впроваджено відповідно до змін в Правилах ринку, внесених постановами НКРЕКП від 17.01.2023 №109 та від 10.10.2023 №1882, а також постановою НКРЕКП від 26.06.2024 №1211.

Безпосереднє списання коштів з рахунків ЕСКРОУ СВБ учасників ринку АР проводить на основі сум, визначених в актах купівлі-продажу та актах коригування. В свою чергу оплати на адресу СВБ проводяться на їх поточні рахунки також відповідно до місячних актів купівлі-продажу та актів коригування.

Станом на 31.12.2024 обліковувалась **заборгованість** АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за **врегулювання небалансів електричної енергії** у розмірі _____ тис. грн (з ПДВ).

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «**Заборгованість перед НЕК «Укренерго» сформована протягом 2022-2024 роки через дефіцит обігових коштів АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО», що виник у зв'язку з збільшенням дебіторської заборгованості протягом 2022-2024 років комунальних підприємств м. Харкова (_____, _____) та постачальника універсальних послуг – _____ (станом на 01.01.2025 загальна дебіторська заборгованість вищезазначених підприємств склала _____ . грн (з ПДВ).**».

3.	пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2022 № 312 (зі змінами)	згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності. (п. 3. 2 Акта № 120, стор. 190 – 205)
----	--	--

Щодо вибіркової перевірки порядку укладення договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

З метою вибіркової перевірки дотримання порядку укладення договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії комісією з проведення перевірки за участю представників АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» здійснено виїзд за вибірково обраними адресами з проведенням фото-відео фіксацією (додається).

Крім того, комісією з проведення перевірки було проаналізовано підтверджуючі документи (додаються), надані Товариством на запит комісії з проведення перевірки, а саме:

копії заяв про приєднання електроустановок Замовника певної потужності; копії Договорів про приєднання до електричних мереж, невід'ємним додатком до яких є відповідні Технічні умови та копії усіх додатків до Договору; копії Паспортів точки розподілу; відомостей про розрахункові засоби обліку електричної енергії; копії Актів технічної перевірки вузлів обліку електроенергії; копії Витягів з реєстру на право власності на будівлю або її частину. З метою уточнення інформації щодо стану введених в експлуатацію СЕС, які розташовані на території приватних домогосподарств побутових споживачів по вищезазначеним адресам, 14.05.2025 комісією з проведення перевірки та персоналом АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» було здійснено виїзд на місце. За результатами огляду зафіксовано наступне: Група № 1. СЕС встановлені на території 9-ти земельних ділянках за різними адресами відповідного населеного пункту та належать одному власнику. Потужність інверторів кожної СЕС складає 30 кВт. Визначити візуально належність обладнання кожної СЕС до адреси приватного домогосподарства – відсутня можливість. Група № 2. СЕС встановлені на території 4-х сусідніх земельних ділянках за різними адресами відповідного населеного пункту та належать одному власнику. Територія 4-х земельних ділянок огорожена однією спільною огорожею. Сонячні панелі розташовані на спільних металевих конструкціях по всій загальній території 4-х земельних ділянок. Визначити візуально межі кожної ділянки та належність обладнання кожної СЕС до адреси приватного домогосподарства – відсутня можливість. Потужність інверторів кожної СЕС складає 30 кВт. Група № 3. СЕС встановлені на території 45-ти сусідніх земельних ділянках по відповідних вулицях відповідного населеного пункту. Територія земельних ділянок огорожена однією спільною огорожею. Сонячні панелі розташовані на спільних металевих конструкціях по всій загальній території 45-ти ділянок. Визначити візуально межі кожної земельної ділянки та належність обладнання кожної СЕС до адреси приватного домогосподарства – відсутня можливість. Потужність інверторів кожної СЕС складає 30 кВт. Під час виїзду на місце, візуальним оглядом комісією з проведення перевірки ідентифіковано 7 будівель з 17 оглянутих адрес. При цьому, додатки № 2 та № 3 до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії <u>містять відомості про вид об'єкта - житлові будинки, яких за фактичним місцезнаходженням не виявлено, що свідчить про невідповідність фактичному стану зазначеної у паспортах точок розподілу інформації станом на час проведення перевірки за 10 із вищезазначених 17 адрес.</u>		
4.	підпункту 23 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх	щодо обов'язку Ліцензіата дотримуватись показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання; в частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у

	недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП № 375 (далі – Постанова № 375)	звітному році - не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році - не більше 10 %. (п. 3.5 Акта № 120, стор. 217 – 218)				
Главою 2 Постанови № 375 визначено стандарти якості надання послуг ОСР. Так відповідно пункту 2.1 глави 2 постанови НКРЕКП № 375 ОСР забезпечує дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг. До загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать: рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з’єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %; відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному періоді – не більше 10 %. <i>Дані щодо фактичного рівня виконання Ліцензіатом загальних стандартів якості надання послуг ОСР за 2021-2024 роки</i>						
Стандарт		Загальні стандарти				
		Встановлений НКРЕКП рівень	Фактичний рівень виконання 2021 рік	Фактичний рівень виконання 2022 рік	Фактичний рівень виконання 2023 рік	Фактичний рівень виконання 2024 рік
Рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд		не менше 75	77,01 %	37,46 %	27,97 %	55,09 %
Відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру		не більше 10	7,75 %	27,45 %	26,34 %	17,79 %
Ліцензіатом не було дотримано загальні стандарти якості надання послуг ОСР протягом 2022-2024 років. Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): <i>«Територія ліцензованої діяльності АТ «Харківобленерго», у т.ч. через близьке розташування з країною-агресором, одна з найперших опинилась під безперервними масованими ракетними ударами рф від початку повномасштабного вторгнення. Даний фактор і досі відіграє ключову роль, зокрема в частині роботи кол-центру товариства.».</i>						
5.	пункту 6.2.7 глави 6.2 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 пункту 6.2.5 глави 6.2 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2022 № 312	яким визначено, що акт про недопуск до вузла обліку вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи, користувач системи, а також представник власника точки комерційного обліку та/або сторони, яка контролює об’єкт, на якому встановлений вузол обліку. У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск, в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або більше одного уповноваженого представника оператора системи за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи. в частині повідомлення Споживача про переведення на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» за 5 робочих днів до дня переведення.				

Щодо звернення _____ стосовно відключення електроустановки

До НКРЕКП надійшло звернення _____ від 30.11.2021 б/н (вх. НКРЕКП від 11.07.2023) стосовно відключення електроустановки, розташованої за відповідною адресою.

Основні положення щодо організації комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії визначаються Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (Кодекс) та Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (ПРРЕЕ).

Відповідно до положень пунктів 2.3.3 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, електроустановки споживачів мають бути забезпечені необхідними розрахунковими засобами вимірювальної техніки (далі – ЗВТ) для розрахунків за спожиту електричну енергію.

Згідно з положеннями пункту 5.5.5 глави 5.5 розділу V ПРРЕЕ, споживач електричної енергії зобов'язаний забезпечувати доступ представникам оператора системи (після пред'явлення ними службових посвідчень) до об'єкта споживача для проведення технічної перевірки засобу комерційного обліку (засобів вимірювальної техніки), електроустановок, у тому числі генеруючих установок, установок зберігання енергії та їх налаштувань, та електропроводки, вимірювання показників якості електричної енергії, контролю за рівнем споживання електричної енергії а також для виконання відключення та обмеження споживання електричної енергії споживачу (субспоживачу) в установленому цими Правилами порядку та виконувати їх обґрунтовані письмові вимоги щодо усунення виявлених порушень.

Положеннями пункту 5.8.7 глави 5.8 розділу V Кодексу визначено, що оператор мережі має право за власний рахунок замінити несправні пошкоджені, викрадені або неповірені засоби вимірювальної техніки на комерційній межі із індивідуальним побутовим споживачем (незалежно від того хто є їх власником) на засоби вимірювальної техніки, які належать оператору мережі та мають аналогічні або кращі технічні характеристики та налаштування. У такому разі споживач не має права відмовляти або перешкоджати оператору системи у заміні таких засобів вимірювальної техніки.

Згідно з положеннями пункту 6.2.6 глави 6.2 розділу VI Кодексу, якщо уповноважені представники постачальника послуг комерційного обліку/оператора системи або електропостачальника під час відвідування об'єкта не мали доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи, вони направляють користувачу системи повідомлення про дату наступного відвідування чи про необхідність самостійно передати покази засобу обліку.

За результатами опрацювання наданих комісії з перевірки матеріалів встановлено, що за відповідною адресою, зі споживачем _____ укладено договір про надання послуг з розподілу електричної енергії від 01.01.2019.

У зв'язку відсутністю відповідальних осіб споживача _____ персонал АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» не мав можливості перевірити працездатність приладу обліку _____, та було складено Акт про недопуск від 20.04.2023, у якому підпис споживача та інших уповноважених осіб відсутній, та зазначено інформацію про здійснення фото та відеофіксації.

Пунктом 6.2.7 глави 6.2 розділу VI Кодексу визначено, що акт про недопуск до вузла обліку вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи, користувач системи, а також представник власника точки комерційного обліку та/або сторони, яка контролює об'єкт, на якому встановлений вузол обліку. У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск, в акті робиться відповідний запис.

У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або більше одного уповноваженого представника оператора системи за умови

підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи.

Разом з тим, матеріали по фото та відеофіксації недопуску до ЗВТ до НКРЕКП енергокомпанією **надано не було**. Відповідно до пункту 6.2.8 глави 6.2 розділу VI Кодексу акт про недопуск до вузла обліку є підставою для припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії користувачу системи у порядку, визначеному пунктом 7.5 розділу VII ПРРЕЕ та підпунктом 3 пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310.

Акт про недопуск від 20.04.2023 № 325 оформлено з недотриманням пункту 6.2.7 глави 6.2 розділу VI Кодексу, а тому АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» не мало право здійснювати припинення електроживлення об'єкта споживача на підставі цього акта.

За інформацією АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» після підключення електроустановки споживача _____ представниками енергокомпанії у присутності _____ проведено технічну перевірку та заміну приладу обліку, про що складений _____ Акт _____ технічної _____ перевірки та заміни розрахункових засобів обліку до 1 кВ від 16.05.2023 та Акт пломбування та здачі пломб і засобів обліку на збереження від 16.05.2023. Зауважень стосовно відсутності напруги від споживача не надходило. За наявною на час звернення інформацією електропостачання споживача здійснюється за схемою, передбаченою договором про надання послуг з розподілу електричної енергії від 01.01.2019 та відповідною категорією з надійності електропостачання, а саме за 2 категорією надійності від ТП та ТП

НКРЕКП листом від 09.08.2023 надала відповідь Споживачу та зобов'язала АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» повернути кошти, сплачені Споживачем за послуги з відключення та підключення об'єкту за відповідною адресою, оскільки припинення електроживлення об'єкту споживача на підставі Акту про недопуск від 20.04.2023 № 325 (далі – Акт) є **неправомірним**, тому що Акт енергокомпанією **оформлено з недотриманням пункту 6.2.7 глави 6.2 розділу VI Кодексу**.

Також Актом № 120 зафіксовано, що за поясненнями Товариства, у відповідь на лист НКРЕКП від 09.08.2023 АТ «Харківобленерго» листом від 28.08.2023 повідомило НКРЕКП, що в листах _____ до енергокомпанії не висловлювалось претензій стосовно незаконності складеного Акта, тому припинення електроживлення об'єкту споживача здійснено відповідно до укладеного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії обґрунтувало свою позицію щодо відсутності підстав повернення коштів сплачених Споживачем за послуги з відключення та підключення об'єкту, а також щодо правомірності своїх дій.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «...У відповідь на лист НКРЕКП від 09.08.2023 АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» листом від 28.08.2023 повідомило НКРЕКП, що в листах _____ до енергокомпанії не висловлювалось претензій стосовно незаконності складеного Акта, тому припинення електроживлення об'єкту споживача здійснено відповідно до укладеного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії № _____, а також обґрунтувало свою позицію щодо відсутності підстав повернення коштів сплачених Споживачем за послуги з відключення та підключення об'єкту, а також щодо правомірності своїх дій.

Так, щодо ненадання матеріалів по фото та відеофіксації недопуску до ЗВТ, повідомлялося, що у зв'язку із: відсутністю будь-яких звернень або скарг з боку _____ щодо процедури складання акту по недопуску, відсутністю скарг щодо підстав для відключення, оплатою всіх послуг з боку _____, наданням працівникам АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» доступу до вузла обліку 16.05.2023, та проведенням технічної перевірки вузла обліку, відповідні матеріали по фото та відеофіксації недопуску до вузла обліку споживача були видалені. При цьому Кодексом комерційного обліку електричної енергії не встановлені строки зберігання матеріалів по фото та відеофіксації недопуску до ЗВТ, а звернення

до НКРЕКП, щодо незгоди з діями АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» було отримане НКРЕКП лише 11.07.2023.».

Щодо листа

від 07.02.2023 (вх. НКРЕКП від 08.02.2023), з приводу переведення споживача на постачання електричної енергії до постачальника «останньої надії».

До НКРЕКП надійшло звернення _____ з приводу переведення споживача на постачання електричної енергії до постачальника «останньої надії».

Згідно з інформацією, наданою _____ листом від 10.03.2023, між _____ та _____ (Споживач) був укладений договір про постачання електричної енергії споживачу від _____ (Договір), який набуває чинності з 01.01.2022 та діє до 31.12.2022, а в частині проведення розрахунків до їх повного здійснення.

_____ листами від 09.12.2022 повідомило Споживача, АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО», постачальника «останньої надії» про припинення дії Договору з 31.12.2022 у зв'язку із закінченням строку його дії.

Звернень від Споживача до _____ щодо продовження дії Договору не надходило.

Відповідно до положень пункту 3.4.2 глави 3.4 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2022 № 312 (зі змінами, далі – Правила), постачальник «останньої надії» надає послуги з постачання електричної енергії споживачам у разі, зокрема необрання споживачем електропостачальника, у тому числі після розірвання (припинення) договору з попереднім постачальником.

Пунктом 7 Положення про особливості постачання електричної енергії споживачам та розрахунків між учасниками роздрібного ринку електричної енергії у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого наказом Міністерства енергетики України від 13.04.2022 № 148, визначено, що постачальник «останньої надії» у період дії воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування (крім випадку зміни постачальника за ініціативою споживача в порядку глави 6.1 розділу VI Правил) здійснює постачання електричної енергії тим споживачам, у яких відсутній електропостачальник, в тому числі яким станом на 04 березня 2022 року постачання електричної енергії здійснював постачальник «останньої надії».

Відповідно до п. 3.2.15 глави 3.2 Правил у разі закінчення строку дії договору про постачання електричної енергії електропостачальник не пізніше ніж за 20 календарних днів до передбачуваного дня припинення дії договору та постачання електричної енергії повинен повідомити про це споживача, відповідного (відповідних) оператора (операторів) системи та постачальника «останньої надії», на території діяльності якого розташовані електроустановки такого споживача, із зазначенням дати припинення постачання електричної енергії споживачу. Споживач після отримання повідомлення електропостачальника має право ініціювати зміну електропостачальника у порядку, встановленому в розділі VI цих Правил.

Згідно з пунктами 6.2.5 та 6.2.6 глави 6.2 Правил Адміністратор комерційного обліку (ОСР) за наявними у нього контактними даними повідомляє споживача (у тому числі за допомогою інформаційно-комунікаційних систем та/або засобів електронної комунікації) про переведення на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» - за 5 робочих днів до переведення. Споживач протягом 5 днів з дня отримання повідомлення оператора системи має право до моменту його переведення на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» укласти договір з обраним електропостачальником або постачальником універсальних послуг (для споживачів, які мають на це право) шляхом приєднання споживача до розробленого електропостачальником договору на умовах комерційної пропозиції, опублікованої електропостачальником, або за згодою сторін на інших умовах, відмінних від тих, які містяться в комерційних пропозиціях, оприлюднених на офіційному вебсайті електропостачальника.

Якщо споживач до моменту його переведення на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» не обрав електропостачальника або не забезпечив власного

споживання шляхом купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами та/або на організованих сегментах ринку, адміністратор комерційного обліку в одноденний термін переводить такого споживача на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» шляхом внесення змін в одноденний строк до реєстрів точок комерційного обліку електропостачальника щодо постачальника «останньої надії» у порядку, визначеному Кодексом комерційного обліку, з одночасним повідомленням операторів системи та постачальника «останньої надії» (пункт 6.2.6 глави 6.2 Правил).

АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» повідомило, що оскільки станом на 01.01.2023 Споживачем не було обрано жодного із можливих електропостачальників, відповідно до пунктів 6.2.6 та 6.2.4 Правил, АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» перевело Споживача на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», про що листом від 30.12.2022 повідомлено

Разом з тим, АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» не надало інформацію та копію листа про те, що Споживача було належним чином повідомлено за 5 робочих днів до дня переведення на постачання ПОН.

Також Актом № 120 зафіксовано, що за поясненнями Товариства, мовою оригіналу: «На виконання п. 6.2.5 ПРРЕЕ персоналом _____ РРЕ 23.12.2022 було вручено особі у військовій формі, що перебувала на об'єкті Споживача, повідомлення від 23.12.2022 про переведення споживача _____ на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» _____ з 01.01.2023 (копія додається). Особа, що отримала повідомлення, не представилась та від підпису на другому примірнику листа відмовилась».

6.	підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 50 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженим постановою	якими встановлено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу; щодо обов'язку ліцензіата не відмовляти учасникам ринку у наданні послуг комерційного обліку електричної енергії на території здійснення своєї ліцензованої діяльності; 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; в частині включення до договору про тимчасове приєднання зобов'язання Замовника погодити з ОСР проекту документацію будівництва електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення від альтернативної точки приєднання до об'єкта Замовника; в частині витребування копії ситуаційного плану та копії виколювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000 (1:1000, 1:500 або 1:200) із зазначенням (вказанням)
----	--	--

НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодексу) пункту 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу пункту 4.4.2 глави 4.2 розділу IV Кодексу пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу	місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання; в частині відмови в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу; яким ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом; в частині надання зауваження на заяву про приєднання, без обґрунтованих причин. (п. 3.22 Акта № 120, стор. 365 – 376)
--	---

Щодо звернення ОСББ _____ (надіслане до НКРЕКП листом Державної служби з питань безпечності харчових продуктів та захисту споживачів від 23.12.2022)

До НКРЕКП надійшло звернення мешканців багатоквартирного житлового будинку (Заявника) щодо врегулювання взаємовідносин АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» з ОСББ _____ в частині приєднання електроустановок багатоквартирного житлового будинку за відповідною адресою до електричних мереж та проведення розрахунків за спожиту електричну енергію за тарифами для побутових споживачів.

У зв'язку з введенням воєнного стану в Україні з 24.02.2022, відповідно до Указу Президента України від 24.02.2022 № 64/2022, НКРЕКП постановою від 26.03.2022 № 352 (далі – Постанова № 352) затвердила Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану (далі – Порядок).

19.09.2022 між ОСББ _____ (Замовник) та АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» було укладено Договір про тимчасове приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір), невід'ємним додатком якого є Технічні умови тимчасового приєднання від _____ (далі – технічні умови), з величиною дозволеної до приєднання потужності 350 кВт, напруга в точці приєднання 6 кВ, II-га категорія надійності електропостачання.

Відповідно до умов Договору, Замовником було обрано альтернативну точку приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж ОСР. Також, пунктом 3.2.1 Договору визначено обов'язок Замовника розробити та погодити з ОСР проекту документацію будівництва електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення від альтернативної точки приєднання до об'єкта Замовника.

Відповідно до інформації ОСР, **послуга з приєднання за зазначеною адресою не надана.**

Згідно листа НКРЕКП від 23.01.2023 АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» протягом десяти днів з дня отримання цього листа зобов'язане привести договірні відносини з ОСББ _____ у відповідність до вимог Порядку.

Про вжиті заходи АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» має повідомити Заявників та НКРЕКП протягом 14 робочих днів з дня отримання цього листа та надати копії відповідних підтверджених документів.

Також Актом № 120 зафіксовано:

На виконання вказаного вище рішення НКРЕКП ОСР приведено договірні відносини з тимчасового приєднання багатоквартирного житлового будинку, з ОСББ _____ у відповідність до вимог Порядку шляхом внесення змін до договору про тимчасове приєднання від 19.09.2022 у частині виключення з нього п. 3.2.1 (додаткова угода від 31.01.2023), про що повідомив НКРЕКП листом від 07.02.2023.

02.06.2023 за заявою Замовника (вх. 29.05.2023 № 16/8805) Договір про тимчасове приєднання від 19.09.2022 розірваний сторонами (додаткова угода до Договору від 02.06.2023). Таким чином, на даний час відсутні діючі технічні умови на приєднання багатоквартирного житлового будинку.

Щодо скарги гр. від 11.01.2022 (звернення до НКРЕКП від 11.01.2022) щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання об'єкта гр. до електричних мереж.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. (Замовник) від 11.01.2022 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання об'єкта Замовника до електричних мереж.

Встановлено, що Замовник звернувся до ОСР із заявами про приєднання електроустановок від _____ та від _____, в заяві про приєднання в колонці «Про результати розгляду цієї заяви прошу інформувати мене» вказано електронну адресу, поштову адресу та номер мобільного телефону.

На дані заяви ОСР були надані зауваження листами від 10.02.2021 та від 23.09.2021 та направлені ОСР на електронну та поштову адреси, вказані в заявах на приєднання, щодо заповнення заяви неналежним чином та щодо надання копії з топографо-геодезичного плану без вказання прогнозованої точки приєднання.

Щодо заяви від _____ ОСР було надано зауваження листом від 23.09.2021 щодо повноти наданих документів із зауваженнями стосовно ненадання документу, а саме, копію ситуаційного плану та копію викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000 (1:1000, 1:500 або 1:200) із зазначенням (вказанням) місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання.

Відповідно до пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, **не передбачено надання вищенаведених документів.**

Замовник повторно звернувся до ОСР із заявою про приєднання електроустановок від _____. На дану заяву ОСР була надана відповідь листом від 06.10.2021, яка направлена на адресу вказану у заяві на приєднання. ОСР з виїздом на місце було з'ясовано, що гараж є складовою частиною об'єкта архітектури та приєднання має відбуватися із врахуванням згідно з пунктом 4.1.40 глави 4.1 розділу IV Кодексу.

Разом з тим, пунктом 4.1.40 глави 4.1 розділу IV Кодексу визначено, послуга з приєднання електроустановок **квартир або вбудованих приміщень**, які є частиною внутрішнього об'єкта будівлі, здійснюється шляхом замовлення в ОСР послуги з приєднання будинку/будівлі в цілому згідно з порядком, визначеним цим Кодексом, із подальшою передачею замовленої потужності на електроустановку замовника, що є частиною об'єкта архітектури. Функції замовника такого приєднання можуть бути покладені власником (управителем) будинку на будь-яку особу шляхом оформлення представництва у порядку, встановленому законодавством, на укладення договору про приєднання до електричних мереж (зміну технічних параметрів) будинку в цілому.

Відповідно до витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно, об'єктом нерухомого майна є **гаражний бокс** _____.

Отже, в даному випадку, **невірним є застосування пункту 4.1.40 глави 4.1 розділу IV Кодексу при наданні послуги з приєднання.**

Також Актом № 120 зафіксовано:

Листом НКРЕКП від 21.02.2022 АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» НКРЕКП зазначено, що відповідно до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок), до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належать, зокрема, видача технічних умов на приєднання разом із проектом договору про приєднання з дня реєстрації заяви про приєднання:

у строк 10 робочих днів для стандартного приєднання;

у строк 10 робочих днів для нестандартного приєднання без необхідності погодження технічних умов з оператором системи передачі;

у строк 20 робочих днів для нестандартного приєднання за необхідності погодження технічних умов з оператором системи передачі.

На підставі вищезазначеного, ОСР у випадку недотримання гарантованих стандартів зобов'язано надавати компенсацію за невидачу технічних умов на приєднання разом із проєктом договору про приєднання з дня реєстрації заяви про приєднання у строк 10 робочих днів з урахуванням пунктів 2.4 та 5.1 Порядку.

Крім того даним листом НКРЕКП рекомендовано Замовнику повторно направити заяву про приєднання з повним пакетом документів, перелік яких визначено пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу.

За інформацією Ліцензіата, на час перевірки нових заяв від Замовника до Товариства не надходило.

За поясненнями Товариства, в листах від 10.02.2021 № 40-1517 та від 23.09.2021 ОСР не «виребувало» у Замовника копію ситуаційного плану та копія викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000 (1:1000, 1:500 або 1:200), а зазначав про необхідність зазначення на вже наданих Замовником графічних матеріалах прогнозної точки приєднання (як це передбачено п. 4.4.2 Кодексу для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше).

Під час розгляду надісланої до ОСР заяви про приєднання та при виїзді на місце розташування гаража, було з'ясовано, що даний гараж є складовою частиною об'єкта архітектури - комплексу гаражів та частиною будівлі _____: згідно наданої Замовником копії документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна (Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, індексний номер _____) об'єктом, що приєднується, є «гаражний бокс _____» (фото додається).

Згідно з пунктом 4.1.40 Кодексу послуга з приєднання електроустановок квартир або вбудованих приміщень, які є частиною внутрішнього об'єкта будівлі, здійснюється шляхом замовлення в ОСР послуги з приєднання будинку/будівлі в цілому згідно з порядком, визначеним цим Кодексом, із подальшою передачею замовленої потужності на електроустановку замовника, що є частиною об'єкта архітектури. Функції замовника такого приєднання можуть бути покладені власником (управителем) будинку на будь-яку особу шляхом оформлення представництва у порядку, встановленому законодавством, на укладання договору про приєднання до електричних мереж (зміну технічних параметрів) будинку в цілому. Таким чином, перший абзац п. 4.1.40 Кодексу не містить обмежень щодо типу будівлі, на які розповсюджується його дія (нежитлові будівлі, багатоквартирні житлові будинки тощо).

Щодо скарги _____ (звернення до НКРЕКП від 25.01.2022) щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ХАРКІВ ОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання об'єкта _____ до електричних мереж.

До НКРЕКП надійшло звернення _____ щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ХАРКІВ ОБЛЕНЕРГО», в частині приєднання об'єкта _____ до електричних мереж.

Встановлено, що **18.08.2021** _____ звернулось до ОСР із заявою про приєднання до електромереж об'єктів, яка була зареєстрована за № _____. На дану заяву ОСР було надано зауваження листом від 20.08.2021 про те, що у заяві у графі «дозволена потужність» вказане значення не відповідає існуючій потужності відповідно до договору про надання послуг з розподілу електроенергії за цією адресою та у графі «назва об'єкта» та у витязі з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно зазначено – нежитлова будівля _____, проте у наданому договорі оренди від 01.04.2019 зазначена лише частина нежитлових приміщень у нежитловій будівлі _____.

_____ повторно надало заяви про приєднання _____, на яку ОСР надано зауваження листом від 25.10.2021 про те, що у заяві про приєднання у графах «назва» та «функціональне призначення» відсутня інформація, _____, на яку ОСР надано зауваження листом від 01.12.2021, що у заяві про приєднання зазначена нежитлова будівля _____, проте надано акт приймання-

передачі до Договору оренди від _____ на частину нежитлових приміщень у нежитловій будівлі _____, на яку ОСР надано зауваження ОСР листом від 22.12.2021 №40-16546 про те, що зауваження, наведене у листі ОСР від 01.12.2021 не усунуто, _____ на яку ОСР надано зауваження листом від 25.01.2022 № 40-1034 про те, що у заяві відсутній підпис щодо згоди на обробку персональних даних.

АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» неправомірно відмовлено замовнику у видачі технічних умов та рахунку, розрахунку вартості надання послуги з приєднання, оскільки замовником надано заяву, форма якої відповідає формі заяви про приєднання електроустановки певної потужності, наведений у додатку 3 до Кодексу. Крім того, між _____ та ОСР укладено договір про надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти, на яких замовник планував здійснити зміну технічних параметрів та ОСР не мав заперечень щодо укладення цього договору за тими ж самими документами, що надавались до ОСР при поданні заяви про приєднання.

Також Актом № 120 зафіксовано:

За поясненнями Товариства, АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» на повторно надану заяву _____ про приєднання від _____ ОСР 10.02.2022 підготовлені, розміщені у особистому кабінеті та відправлені на електронну адресу замовника технічні умови нестандартного приєднання № _____ ідентифікатор ТУ _____, рахунок- фактура та розрахунок плати за приєднання.

10.02.2022 замовником надана заява-відмова від претензій стосовно надання технічних умов та вирішення питання по суті.

16.02.2022 Замовником було сплачено 50 відсотків від визначеної складової плати за приєднання потужності, що складають _____ грн, після чого ОСР приступив до виконання проєктних робіт.

Враховуючи введення воєнного стану, 31.02.2022 сторони погодили збільшити строк надання послуги з приєднання до 31.12.2025.

За результатами проведення розрахунків існуючих мереж ОСР, було визначено, що роботи в мережах ОСР не потребуються, тому 04.07.2023 Замовнику був направлений рахунок-фактура на сплату в розмірі 40 % плати, визначеної п. 4.1 договору про нестандартне приєднання «під ключ» листом від 04.07.2023 № 08-44/3616.

Оплата зазначених 40 % Замовником досі не здійснена.

Також, між _____ та ОСР укладено договір про надання послуг з розподілу електричної енергії на «нежитлові приміщення _____ від _____ на нежитлові приміщення _____ та нежитлову будівлю _____ не було укладено договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Щодо звернення _____ (вх. НКРЕКП від 11.01.2022) щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» у частині приєднання об'єкта до електричних мереж в частині недотримання строку надання послуги з приєднання.

До НКРЕКП надійшло звернення щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» у частині приєднання об'єкта до електричних мереж в частині недотримання строку надання послуги з приєднання.

За результатами опрацювання наданих комісії з перевірки матеріалів встановлено, що 22.10.2021 _____ звернулось до АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із заявою про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (нежитлової будівлі), а саме нежитлової будівлі _____ із заявленою до приєднання потужністю 50 кВт, яку зареєстровано _____. ОСР листом від 25.10.2021 № 40-13478 були надані _____ зауваження щодо заповнення заяви неналежним чином, а саме у заяві про приєднання зазначено про необхідність приєднання до електричних мереж будівлі в цілому, проте згідно з наданою замовником копією витягу з Державного реєстру речових прав, йому належить

лише ¼ частини будівлі, а також щодо відсутності графічних матеріалів із зазначенням місця розташування об'єкта замовника та прогнозованої точки приєднання.

03.11.2021 повторно звернувся до АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановок, яку зареєстровано _____.

АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» листом від 05.11.2021 було надано _____ зауваження щодо заповнення заяви неналежним чином, а саме: не вказано реєстраційний номер об'єкту нерухомого майна з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно, необхідності вибору в заяві лише одного можливого способу обміну інформацією між ОСР та заявником, а також зазначено про неналежне оформлення графічних матеріалів, що не передбачено вимогами пункту 4.4.2 глави 4.2 розділу IV Кодексу, яким ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом, а також повторно наголошено замовнику на необхідності усунення зауважень з наступною подачею заяви про приєднання та документів до неї, передбачених пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу.

17.11.2021 в черговий раз звернулося до ОСР із заявою про приєднання електроустановок, яку зареєстровано _____. ОСР листом від 19.11.2021 повідомлено замовнику, що ним не враховано зауваження, надані ОСР листами від 25.10.2021 та від 05.11.2021, а саме щодо необхідності надання схеми розміщення будівель і споруд замість графічних матеріалів із зазначенням місця розташування об'єкта замовника, заповнення усіх рядків заяви тощо та наголошено на необхідності повторної подачі заяви про приєднання та документів до неї, передбачених пунктом 4.4.2 глави 4.2 розділу IV Кодексу.

Проте проаналізувавши надані заявником та АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» матеріали НКРЕКП встановлено, що АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» **неправомірно відмовлено замовнику у видачі технічних умов та рахунку, розрахунку вартості надання послуги з приєднання**, оскільки замовником надано заяву, форма якої відповідає формі заяви про приєднання електроустановки певної потужності, наведеній у додатку 3 до Кодексу, у графічних матеріалах замовником вказано прогнозовану точку приєднання та зазначено місце розташування об'єкта, а також замовником належним чином заповнено заяви про приєднання, при цьому згідно з вимогами пункту 4.4.2 глави 4.2 розділу IV Кодексу, ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом.

Також Актом № 120 зафіксовано:

Листом НКРЕКП Замовнику _____ рекомендовано для вирішення питання приєднання до електричних мереж АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» звернутися до ОСР із заявою про тимчасове приєднання за формою, наведеною у додатку 1 Порядку та надати документи передбачені пунктом 8 Порядку.

За інформацією Ліцензіата, станом на час перевірки нових заяв від _____ до АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» не надходило.

Щодо питання надання АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» послуги з улаштування та введення в облік вузла обліку електричної енергії гр.

До НКРЕКП надійшли звернення гр. (Заявник, Замовник) щодо врегулювання спірних питань з АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» в частині улаштування вузла обліку електричної енергії.

Частиною третьою статті 74 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) встановлено, що надання послуг комерційного обліку здійснюється постачальниками послуг комерційного обліку (ППКО) на конкурентних засадах, за умови реєстрації ППКО та реєстрації його автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії адміністратором комерційного обліку у порядку, встановленому кодексом комерційного обліку.

Оператор системи розподілу не має права відмовити учасникам ринку у наданні послуг комерційного обліку електричної енергії на території здійснення своєї ліцензованої діяльності (абзац третій частини шостої статті 74 Закону).

Права та обов'язки оператора системи розподілу (як ППКО) визначаються відповідно до Кодексу, положеннями пункту 5.2.15 якого встановлено, що послуги комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку електричної енергії (ВОЕ) (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. 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 з зміни місця встановлення лічильника) не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг (пункт 5.2.16 Кодексу).

Введений в експлуатацію вузол обліку має бути опломбованим та прийнятим до розрахунків з електричну енергію (введеним в облік) (пункт 5.2.21 Кодексу).

Послуга з введення в облік вузла обліку передбачає проведення технічної перевірки засобу вимірювальної техніки (ЗВТ) та інших складових вузла обліку, схеми їх підключення, а також опломбування ЗВТ, пристроїв та місць, що унеможливають доступ до струмоведучих частин кіл комерційного обліку (пункт 5.2.24 Кодексу).

Таким чином при здійсненні нового приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу послуга з улаштування та введення в облік вузла обліку має надаватися на підставі однієї заяви споживача як комплексна послуга, яка включатиме в себе набір послуг (робіт), вартість яких визначається відповідно до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються ОСР на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09.07.2019 № 1381 та Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та затвердженої постановою НКРЕКП від 29.12.2017 № 1618.

05.12.2024 Заявник, як замовник послуги з тимчасового приєднання до мереж АТ «ХАРКІВОбленерго» за договором про тимчасове приєднання до електричних мереж від 26.11.2024 (далі - Договір про приєднання) звернувся з листом (вх. від 05.12.2024) до АТ «ХАРКІВОбленерго» з пропозицією встановити лічильник електричної енергії на його об'єкт нерухомості - земельній ділянці для індивідуального дачного.

12.12.2024 АТ «ХАРКІВОбленерго» Заявнику було надано відповідь щодо його обов'язку розробити та погодити з ОСР проєктну документацію з улаштування вузла обліку електричної енергії та улаштувати ВОЕ згідно з пп. 3.2.2 та 3.2.3 розділу 3 Договору про приєднання.

У відповідь на звернення Заявника НКРЕКП листом від 29.01.2025 надала роз'яснення Заявнику та зобов'язала АТ «ХАРКІВОбленерго» **сформувати та видати Заявнику один рахунок на надання комплексної послуги з улаштування та введення в облік ВОЕ** (як це передбачено вимогами Кодексу), у якому окремо зазначити перелік робіт (послуг), що виконуються/надаються під час надання цієї послуги, та їх вартість, про що повідомити НКРЕКП.

Проте, АТ «ХАРКІВОбленерго» листом від 18.02.2025 повідомило НКРЕКП, що може надати Замовнику рахунок на надання комплексної послуги з улаштування та введення ВОЕ в облік та надати такі послуги лише у разі придбання Споживачем лічильника електричної енергії.

Також Актом № 120 зафіксовано:

За поясненнями Товариства, в період з 12.12.2024 до 09.04.2025 між Заявником та Товариством було досягнуто згоди про надання послуги з улаштування та введення в експлуатацію/облік ВОЕ на виконання обов'язку Заявника згідно з пп. 3.2.2 та 3.2.3 розділу 3 Договору про приєднання.

08.04.2025 Заявнику було надано послугу з улаштування та введення в експлуатацію/облік ВОЕ шляхом оформлення та підписання сторонами акта введення в експлуатацію ВОЕ, акта про опломбування та акту виконаних робіт.

Щодо скарги гр. від 04.02.2022 (звернення до НКРЕКП від 04.02.2022) щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання об'єкта гр. до електричних мереж.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. ... (Замовник) щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО», в частині приєднання до електричних мереж об'єкта Замовника.

Відповідно до положень статті 33 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» (далі – Закон), комплексна забудова території здійснюється з метою забезпечення реалізації громадських інтересів і спрямовується на попереднє проведення інженерної підготовки, спорудження зовнішніх інженерно-транспортних мереж, об'єктів соціальної сфери, житлових будинків, інших об'єктів будівництва, а також на благоустрій території. Комплексна забудова території може здійснюватися шляхом комплексної реконструкції кварталів (мікрорайонів) застарілого житлового фонду одним або кількома інвесторами.

Рішення про організацію комплексної забудови території у визначених межах та рішення про розміщення об'єктів будівництва на території населених пунктів та за їх межами під час комплексної забудови території приймає виконавчий орган сільської, селищної, міської ради, районна державна адміністрація відповідно до їх повноважень у порядку, передбаченому цим Законом.

Рішення про розроблення детального плану певної території одночасно є рішенням про комплексну забудову цієї території.

Функції замовника комплексної забудови території може виконувати власник (користувач) відповідної земельної ділянки в межах такої земельної ділянки, переданої (наданої) йому в установленому законом порядку.

Функції замовника будівництва в рамках здійснення державно-приватного партнерства, у тому числі реалізації проектів, що здійснюються на умовах концесії, може виконувати приватний партнер, концесіонер відповідно до умов договору, укладеного в рамках державно-приватного партнерства, або концесійного договору та договору про делегування функцій "замовника будівництва.

Розміщення об'єктів будівництва на території населених пунктів та за їх межами під час комплексної забудови території здійснюється виконавчим органом сільської, селищної, міської ради, районною державною адміністрацією відповідно до їх повноважень шляхом надання містобудівних умов та обмежень або видачі будівельного паспорта відповідно до містобудівної документації у порядку, передбаченому Законом.

Разом з тим, відповідно до положень статті 1 Закону України «Про місцеве самоврядування в Україні» (далі – Закон про самоврядування), виконавчі органи рад – органи, які відповідно до Конституції України та Закону про самоврядування створюються сільськими, селищними, міськими, районними в містах (у разі їх створення) радами для здійснення виконавчих функцій і повноважень місцевого самоврядування у межах, визначених цим та іншими законами.

При цьому, положеннями статті 20 Закону про самоврядування визначено, що державний контроль за діяльністю органів і посадових осіб місцевого самоврядування може здійснюватися лише на підставі, в межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією та законами України, і не повинен призводити до втручання органів державної влади чи їх посадових осіб у здійснення органами місцевого самоврядування наданих їм власних повноважень.

Прийняття рішень щодо організації комплексної забудови території (розроблення детального плану) у визначених межах є виключними повноваженнями виконавчого органу сільської, селищної, міської ради, районної державної адміністрації відповідно до їх компетенції, у даному випадку _____ Харківської області, та не належить до повноважень НКРЕКП та АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО».

Вимоги та правила, які регулюють взаємовідносини операторів систем розподілу (ОСР), оператора системи передачі (ОСП), користувачів системи розподілу та замовників послуг з приєднання щодо оперативного та технологічного управління системою розподілу, її розвитку та експлуатації, забезпечення доступу та приєднання електроустановок, встановлені Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс) (із змінами).

Відносини, які виникають під час приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок замовників до електричних мереж та під час зміни технічних параметрів, регулюються розділом IV Кодексу.

Відповідно до положень розділу II Кодексу, територія, що підлягає комплексній забудові - територія забудови нового мікрорайону, кварталу, житлового масиву (комплексу), нової вулиці тощо, на якій з метою забезпечення реалізації громадських інтересів в установленому законодавством порядку здійснюється або планується здійснюватися попереднє проведення інженерної підготовки, спорудження зовнішніх інженерно-транспортних мереж, об'єктів соціальної сфери, житлових будинків, інших об'єктів будівництва, а також благоустрій території.

Особливості електрифікації території, що підлягає комплексній забудові регулюється розділом IV Кодексу.

Згідно з пунктом 4.1.13 глави 4.1 розділу IV Кодексу, приєднання електроустановок замовника на території, що підлягає комплексній забудові (мікрорайон/квартал, вулиця), здійснюється відповідно до умов розділу IV Кодексу, після виконання ОСР, який здійснює на цій території ліцензовану діяльність, електрифікації території, що підлягає комплексній забудові, згідно з планами забудови відповідної території.

Відповідно до положень статті 24 Закону, у разі відсутності плану зонування або детального плану території, затвердженого відповідно до вимог Закону, передача (надання) земельних ділянок із земель державної або комунальної власності у власність чи користування фізичним та юридичним особам для містобудівних потреб забороняється, крім випадків:

- 1) розташування на земельній ділянці будівлі (споруди), що перебуває у власності фізичної або юридичної особи;
- 2) приватизації громадянином земельної ділянки, наданої йому в користування відповідно до закону;
- 3) надання земельної ділянки, розташованої на території зони відчуження чи зони безумовного (обов'язкового) відселення, що зазнали радіоактивного забруднення внаслідок Чорнобильської катастрофи;
- 4) надання земельної ділянки для розміщення лінійних об'єктів транспортної та енергетичної інфраструктури (доріг, мостів, естакад, ліній електропередачі, зв'язку);
- 5) буріння, влаштування та підключення нафтових і газових свердловин за межами населених пунктів;
- 6) будівництва, експлуатації військових та інших оборонних об'єктів.

АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» листом від 17.02.2022 не було надано рішення про комплексну забудову зазначеної території детального плану комплексної забудови зазначеної території. АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» звернулось до _____ об'єднаної територіальної громади листом від 04.02.2022 щодо рішення про комплексну забудову зазначеної території детального плану комплексної забудови зазначеної території, відповідь не надходила.

Пунктом 4.1.15 глави 4.1 розділу IV Кодексу визначено, що територія вважається електрифікованою, якщо хоча б один об'єкт, розташований на земельній ділянці, яка перебуває в межах території, що підлягає комплексній забудові, приєднаний до електричних мереж цього ОСР відповідно до вимог законодавства, що регулює відносини, які виникають під час приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок замовників до електричних мереж, чинного на момент здійснення такого приєднання (після 01 січня 2013 року).

Отже, оскільки **рішення** щодо організації комплексної забудови території, на якій розміщена земельна ділянка замовника, _____ селищною радою Харківської області **не приймалось** (відповідь від _____ об'єднаної територіальної громади не надходила), після подання заяви про приєднання із переліком документів, визначених пунктом 4.4.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу, **ОСР має надати замовнику проєкт договору про приєднання та відповідні технічні умови** (в залежності від типу приєднання) у порядку, визначеному пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, або, у разі отримання неповного комплексу документів або неналежно оформлених документів, надати

зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень, у порядку, встановленому пунктом 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу.

На заяву про приєднання від 04.02.2022 (zareestrovana za _____) ОСР було надано відповідь листом від 04.02.2022 стосовно того, що житловий будинок Замовника знаходиться на території, яка підлягає комплексній забудові.

Також Актом № 120 зафіксовано:

За інформацією Товариства, гр. **не зверталась** до ОСР щодо отримання послуги тимчасового приєднання, як було запропоновано НКРЕКП листом від 18.03.2022.

Оскільки в кварталі, в якому розташовані земельні ділянки гр., жодний об'єкт не приєднаний до електричних мереж товариства після 01.01.2013, для з'ясування, чи розташовані земельні ділянки Замовника на території, що підлягає комплексній забудові в розумінні Кодексу, враховуючи вимоги Закону, Кодексу, АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» звернулося до _____ об'єднаної територіальної громади з проханням повідомити про наявність детального плану території, до якої входить зазначена вище земельна ділянка, або рішення про його розробку, про наявність проєктної документації на виконання відповідних робіт з електрифікації території, що підлягає комплексній забудові, про визначення суб'єкта, уповноваженого згідно із Законом виконувати функції замовника електрифікації території, що підлягає комплексній забудові.

Про результати розгляду _____ об'єднаною територіальною громадою листа АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» планувало повідомити Замовнику окремо та, залежно від відповіді, продовжити роботу відповідно до вимог Кодексу і діючого законодавства. Проте відповідь від Малоданилівської об'єднаної територіальної громади досі не надходила.

7.	пункту 3 постанови НКРЕКП від 09.12.2020 № 2379 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (зі змінами) пункту 2 постанови НКРЕКП від 17.12.2021 № 2609 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1810 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» пункту 2 постанови НКРЕКП від 09.12.2023 № 2342 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із	яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії; яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії; яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної
----	--	---

	застосуванням стимулюючого регулювання»	плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. <i>(п.п. 3.25 Акта № 120, стор. 393, 394, 426 – 429, 474 – 477, 521 – 524)</i>
<i>(інформація з обмеженим доступом)</i>		

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

8	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	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. (п. 3.25 Акта № 120, стор. 463)
		За результатами перевірки встановлено перевищення джерел (прибуток, амортизації) схваленої ІП на 2021, в результаті чого, до 1 категорії реєстру РБ_Анов 2021 (на яку нараховується норма доходу) включено 4 Актива загальною первісною вартістю _____ грн. Зазначені активи введені в експлуатацію у 4 кварталі 2021 року та не враховані у розрахунок прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, врахованого в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії 2022 року. Необґрунтоване включення до 1 категорії РБ_Анов 2021 Активів створених за рахунок перевищення джерел ІП на 2021 рік свідчить про порушення АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 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. За поясненнями Товариства, при формуванні звіту з інвестиційної програми було відображено перевищення схвалених обсягів/джерел ІП (прибуток, амортизації) на суму _____ грн. Зазначене перевищення обумовлене необхідністю виконання робіт відповідно до проектно-кошторисної документації та виконання ІП 2021 в повному обсязі. Джерелом фінансування перевищення став додатково отриманий дохід від перевищення фактичних обсягів розподіленої електроенергії проти врахованих в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2021 рік. При формуванні переліку створених активів у реєстрах РБ_Анов за основу було взято звіт виконання ІП за 2021 рік, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. Інформація була внесена до реєстру РБ_Анов на підставі документів, що підтверджують факт та дату прийняття (встановлення) на баланс (введення в експлуатацію). Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Щодо відображення активів, що відносяться до 1-ї категорії, в реєстрах РБ_Анов за 2021 рік з урахуванням перевищення джерел (прибуток, амортизація) ІП 2021 року. При формуванні звіту з інвестиційної програми (ІП) було відображено перевищення схвалених обсягів/джерел ІП (прибуток, амортизації) на суму _____ грн. Зазначене перевищення обумовлене необхідністю виконання робіт відповідно до проектно-кошторисної документації та схваленої ІП 2021 року. Джерелом фінансування перевищення став додатково отриманий дохід від перевищення фактичних обсягів розподіленої електроенергії проти врахованих в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2021 рік. При формуванні переліку створених активів у реєстрах РБ_Анов за основу було взято звіт виконання ІП за 2021 рік, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. Інформація була внесена до реєстру РБ_Анов на підставі документів, що підтверджують факт та дату прийняття (встановлення) на баланс (уведення в експлуатацію). Товариство керувалося виключно вимогами Постанови НКРЕ від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» та основними принципами стимулюючого регулювання. Слід зазначити, що нормативними актами НКРЕКП не передбачено механізму віднесення таких активів до відповідної категорії РБ_А. За результатами перевірки НКРЕКП було винесено порушення в частині: 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. Але вже підпунктом 13 пункту 5 додатка 29 Порядку передбачається штрафна санкція щодо надлишково отриманого/недоотриманого доходу 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.

...

Так, до Товариства застосовано штрафну санкцію, а саме зняття надлишково отриманого доходу за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» у 2023 році у розмірі _____ грн, у 2024 році - _____ грн.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 1.2 глави 1 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 активи, віднесені до категорії 1 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, **у межах схваленої інвестиційної програми** за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело інвестиційної програми, відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955), залучені кошти, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми.

Враховуючи зазначене, АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» **зобов'язано** включати до РБАНов 1-ї категорії об'єкти лише **у межах схваленої інвестиційної програми**.

9.	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 46 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 2.9 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок № 955) пункту 2.10 глави 2 Порядку 955	в частині обов'язку надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП; 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; яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогностичному періоду; яким встановлено, що Пояснювальна записка до ПП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ПП; яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ПП обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити проектно-кошторисну
----	---	--

пункту 4.3 Порядку № 955	документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства, акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали; 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. <i>(п.п. 3.31 Акта № 120, стор. 579 – 705)</i>
---	---

Виконання Інвестиційної програми на 2021 рік

Інвестиційна програма АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.02.2021 № 196 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» у сумі **533 480 тис. грн** (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 13.10.2021 № 1759 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 10 лютого 2021 року № 196», а саме 1) у постановляючій частині цифри «533 480» замінити цифрами «540 280».

Інформація щодо джерел фінансування

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	226 047,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	223 199,00
Реактивна електроенергія	65 112,00
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2019 року згідно постанови НКРЕКП від 09.12.2020 № 2342	19 122,00
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2020 року згідно постанови НКРЕКП від 07.05.2021 № 785 (зі змінами)	6 800,00
Усього	540 280,00

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік по розділах, наданих Товариством вихідним листом від 24.01.2022

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування за звітний період	Недофінансування (+)/ Перефінансування (-), тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання					
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії					
3	Впровадження та розвиток автоматизованих диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)					
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій					
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку					
6	Модернізація та закупівля колісної техніки					
7	Інше					
Усього						

Протягом 2021 року АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІП на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ), що складає _____ **%**

від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить _____ **грн** (без ПДВ).

За результатом аналізу первинних документів по заходах ІІІ на 2021 рік, комісією з проведення перевірки виявлено, що у звіті з виконання ІІІ на 2021 рік станом на 31.12.2021:

У пункті 1.2.1.1.2 «Технічне переоснащення ПЛ _____, заміна аварійних опор _____ **невірно зазначено** кількість одиниць у графах «кількість» профінансовані та освоєні фізичні обсяги, а саме: замість _____ повинно бути _____.

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

1. Фінансування склало _____ грн. (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми **540 280,00 тис. грн.** (без ПДВ).
2. Сума невиконання запланованого фінансування по ІІІ 2021 року складає _____ **грн.** (без ПДВ).
3. Сума перефінансування становить _____ грн. (без ПДВ).
4. Освоєння коштів становить _____ грн. (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування _____ грн. (без ПДВ).
5. Профінансовані та не освоєні кошти _____ **грн** (без ПДВ)
6. Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 % становить _____ **грн** (без ПДВ).
7. Перевищення вартості заходів понад 5 % становить _____ **грн.** (без ПДВ).
8. Перевищення вартості заходів понад 10 % становить _____ **грн.** (без ПДВ).
9. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових: об'єкт _____.
10. Фінансування заходів, не передбачених ІІІ 2021 року не встановлено.
11. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ на 2021 рік, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ **грн** (без ПДВ)., зокрема в розрізі розділів ІІІ на 2021 рік.

Розділ ІІІ 2021 року	Економія заходів ІІІ 2021 року тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10% тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що перевищує 10% тис. грн (без ПДВ)	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5% тис. грн (без ПДВ)	Перевитрати, що не покриті економією тис. грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6	7
I						
II						
III						
IV						
V						
VI						
VII						
Всього						

12. Станом на 31.12.2021 залишилися **невиконаними 18 заходів** ІІІ на 2021 рік, загальною вартістю _____ **грн** (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік **540 280,00 тис. грн** (без ПДВ),

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

- амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ);

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

- прибуток (обов'язкові реінвестиції) _____ грн (без ПДВ).
Сума невиконання ІП на 2021 рік складає _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «...Щодо перевищення вартості заходів слід зазначити таке.

Відповідно до п. 2.19 «Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу», схваленого Постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (зі змінами) (далі - Порядок): «Ціни закупівель, що застосовує оператор системи розподілу при формуванні ІП, є орієнтовними. Остаточна ціна закупівель визначається оператором системи розподілу на конкурентних засадах відповідно до вимог чинного законодавства про здійснення закупівель».

Для виконання заходів ІП 2021 року відповідно до вимог чинного законодавства про здійснення закупівель були проведені відповідні тендерні процедури, за результатами яких і була визначена вартість робіт/закупівлі матеріалів та обладнання. Після їх проведення з переможцями торгів укладено відповідні договори.».

Виконання Інвестиційної програми на 2022 рік

Інвестиційна програма АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2509 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі **636 989,00 тис. грн (без ПДВ)**.

Постановою НКРЕКП від 01.11.2023 № 1998 вносились зміни до схваленої інвестиційної програми АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік, без зміни загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Інформація щодо джерел фінансування наведена

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Власні кошти:	
Амортизація	344 914,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	214 805,00
Прибуток (додаткові реінвестиції)	197,00
За перетоки реактивної е/е	65 252,00
Додатково отриманий дохід:	
За результатом діяльності у 2020 році (постанова НКРЕКП від 07.05.2021 №785 (зі змінами)	10 841,00
Економія коштів за 2020 рік (постанова НКРЕКП від 07.05.2021 №785 (зі змінами)	980,00
Усього	636 989,00

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

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік по розділах станом на 31.12.2023, наданого листом від 25.01.2024

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

Згідно даних таблиці 3.31.25 протягом 2022-2023 років АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІП на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.

За результатом аналізу первинних документів по заходах ІП на 2022 рік, комісією з проведення перевірки виявлено, що у звіті з виконання ІП на 2022 рік станом на 31.12.2022:

У пункті 1.1.1.1.3 «Реконструкція _____ в частині заміни аварійних опор № _____ на двоколові та улаштування другої ПЛ напругою 110 кВ у _____ невірно зазначено кількість одиниць у графі «Заплановано на звітний період, кількість», а саме: замість _____ повинно бути _____.

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

1. Фінансування ІП 2022 року склало _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми _____ грн (без ПДВ).
2. Сума невиконання запланованого фінансування по ІП 2022 становить _____ грн. (без ПДВ) тому числі часткове виконання заходів ІП 2022 року становить _____ грн (без ПДВ), різниця становить _____ грн (без ПДВ).
3. Сума недофінансування ІП на 2022 рік становить _____ грн (без ПДВ).
4. Освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.
5. Профінансовані та не освоєні кошти становлять _____ грн (без ПДВ).
6. Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 % становить _____ грн (без ПДВ).
7. Перевищення вартості заходів ІП 2022 понад 5 % становить _____ грн (без ПДВ).
8. Перевищення вартості заходів ІП 2022 понад 10 % становить _____ грн (без ПДВ).
9. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2022 рік, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІП на 2022 рік.

Розділ ІП 2022 року	Економія заходів ІП 2022 року тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10% тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що перевищує 10% тис. грн (без ПДВ)	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5% тис. грн (без ПДВ)	Перевитрати, що не покриті економією тис. грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6	7
I						
II						
III						
IV						
V						
VI						
VII						
Всього						

10. Станом на 31.12.2023 залишилися невиконаними _____ заходів ІП на 2022 рік: загальною вартістю _____ грн. (без ПДВ), (у тому числі частково виконаних заходів в сумі _____ грн. (без ПДВ) та загальна сума заходів, які не

виконувались _____ грн (без ПДВ)), що становить _____
% від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік **636 989,00 тис. грн (без ПДВ)**.
Фінансування заходів, не передбачених ІП 2022 року не встановлено.

Перевіркою встановлено, що АТ «ХАРКІВОбленерго» не забезпечило виконання у 2023 році заходів ІП на 2022 рік, з урахуванням вимог підпункту 4 пункту 3 Постанови НКРЕКП № 406.

АТ «ХАРКІВОбленерго» надавало пояснення листом № 01-20/592 від 25.01.2024 щодо причини невиконання ІП на 2022 рік. (додається)

Відповідно до даного пояснення основною причиною невиконання ІП на 2022 рік є наступні фактори:

1) дефіцит джерел фінансування ІП внаслідок суттєвого зменшення фактичних річних обсягів розподілу електричної енергії проти обсягів, які затверджені у тарифах на послуги з розподілу з відповідним зниженням тарифних надходжень;

2) введення воєнного стану в Україні з 24.02.2022 та масовані ракетні, артилерійські обстріли, замінування територій, часткова окупація територій, ведення бойових дій на території ліцензованої діяльності не давали можливості протягом тривалого часу на належному рівні забезпечити організацію виконання заходів з будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж.

3) зростання заборгованості комунальних підприємств міста Харкова та _____ протягом 2022 року

Відповідно до постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140, якою затверджений графік надання на розгляд НКРЕКП Інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік, АТ «ХАРКІВОбленерго» було зобов'язано надати НКРЕКП до 20.09.2021 належним чином сформовану та обґрунтовану ІП на 2022 рік.

АТ «ХАРКІВОбленерго» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму у визначені НКРЕКП терміни, проте **оформлену неналежним чином**, зокрема:

- пояснювальна записка не відповідала вимогам пункту 2.9 Порядку, в частині, по кожному розділу ІП

- відсутні: проектно-кошторисна документація, експертні висновки, дефектні акти.

- відсутній висновок ДЕН.

Про що АТ «ХАРКІВОбленерго» було повідомлено листом НКРЕКП від 08.10.2021.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «...*Стосовно фактів, кваліфікованих в Акті перевірки як порушення у частині реалізації ІП АТ «ХАРКІВОбленерго» за 2022 рік, зазначено що:*

«Станом на 31.12.2023 залишилися невиконаними _____ заходів ІП на 2022 рік: загальною вартістю _____ тис. грн. (без ПДВ), (у тому числі частково виконаних заходів сумі _____ грн. (без ПДВ) та загальна сума заходів, які не виконувались _____ грн (без ПДВ)), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022

636 989,00 тис. грн (без ПДВ). Табл. 3.31.46».

Варто врахувати, що серед визначених заходів є:

- у розділі II «Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії» п. II.1.1.1, II.1.1.2, II.1.1.3, II.1.1.17, II.1.1.18, II.1.1.19, II.1.1.20, II.1.2.1.1, II.1.3.15, II.1.4.1.2, II.1.4.1.4, II.1.4.2.6, II.1.4.2.9,

II.2.2, фактичні фізичні обсяги не відповідають плановим (з об'єктивних причин товариство було не в змозі виконати фінансування даних заходів відповідно до планових фізичних обсягів), але при цьому фактична питома вартість одиниці не перевищує 5%;

- по пп. II.1.1.8, II.1.1.10, II.1.1.11, II.1.1.22, II.1.3.2, II.1.3.3, II.1.3.4, II.1.3.5, II.1.3.8, II.1.4.1.5, II.1.4.1.6, II.1.4.1.8, II.1.4.1.9, II.1.4.1.10, II.1.4.2.2, II.1.4.2.7, II.1.4.2.10 з об'єктивних причин

товариство було не в змозі виконати фінансування даних заходів відповідно до планових фізичних обсягів

Щодо перевищення вартості по зазначених пунктах слід зазначити таке.

Відповідно до п. 2.19 Порядку: «Ціни закупівель, що застосовує оператор системи розподілу при формуванні ІП, є орієнтовними. Остаточна ціна закупівель визначається оператором системи розподілу на конкурентних засадах відповідно до вимог чинного законодавства про здійснення закупівель».

Для реалізації заходів ІП 2022 року відповідно до вимог законодавства про закупівлі були проведені відповідні тендерні процедури. За їх результатами визначено вартість матеріалів та обладнання, після чого укладено договори з переможцями торгів.».

Інвестиційна програма на 2023 рік

Відповідно до постанови НКРЕКП від 12.07.2022 № 704, якою затверджений графік подання на схвалення Інвестиційних програм з передачі/розподілу електричної енергії на 2023 рік, АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» зобов'язано надати НКРЕКП протягом трьох місяців, починаючи з дати припинення чи скасування воєнного стану належним чином сформовану та обґрунтовану ІП на 2023 рік.

Відповідно до протоколу робочої наради щодо питань формування та надання до НКРЕКП інвестиційних програм на 2023 рік операторами систем розподілу, які перебувають в умовах ведення військових (бойових) дій або тимчасової окупації, спричинених військовою агресією РФ на території України від 02.09.2022 № 91-п/2022 вирішено Ліцензіатам з розподілу електричної енергії, на території яких ведуться активні бойові дії або території ліцензованої діяльності яких тимчасово не контролюються Україною, у термін до 06.09.2022 надати до НКРЕКП та відповідних військових адміністрацій пропозиції щодо врегулювання питань формування та подання до НКРЕКП інвестиційних програм на 2023 рік.

АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» листом від 05.09.2022 № 01-20/3475 повідомило, що (мовою документа): «Зважаючи на те, що територія Харківської області та м. Харків безперервно зазнають обстрілів та бомбардувань з боку РФ, АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» пропонує відтермінувати надання на розгляд НКРЕКП Інвестиційної програми на 2023 рік на термін не менше 6 місяців після закінчення бойових дій.

В умовах неможливості забезпечення безпечної роботи персоналу, великого обсягу пошкоджених мереж, обмеженої кількості працівників товариства та проєктувальних організацій відтермінування дасть змогу товариству підготувати необхідні обґрунтовувальні матеріали (проєкти, кошториси, дефектні акти, акти технічного стану, експертні висновки тощо), що на даний час вкрай небезпечно, складно в умовах бойових дій та часто неможливо.

Крім того, в умовах тотального пошкодження електричних мереж пріоритети щодо їх відновлення постійно коригуються залежно від виникаючих обставин.».

АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» не подавало на схвалення Інвестиційну програму з розподілу електричної енергії на 2023 рік.

Виконання Інвестиційної програми на 2024 рік

Інвестиційна програма АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.04.2024 № 668 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік» у сумі **680 624 тис. грн** (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування наведена

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	388 653,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	199 150,00
За перетоки реактивної електричної енергії	92 821,00
Усього	680 624,00

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

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

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

При виконанні ІІ за 2024 рік АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» надало перевагу першочерговому фінансуванню та виконанню заходів розділу ІV, у той же час **не забезпечило виконання заходів розділу І** (_____%%) **та розділу ІІ** (_____%%) **у повному обсязі** відповідно до визначеного ІІ графіку.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми

АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік, станом на 31.12.2024 встановлено:

Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.06.2025 № 1291/17-25 та службову записку Сектору НКРЕКП у Харківській області від 16.06.2025 № 29/48СЛ-25

Зміни сум виконання та економії відбулись по наступних заходах ІІ 2024:

№з/п	Найменування пункту	Заплановано кількість	Заплановано вартість, тис.грн. (без ПДВ)	Профінансовано Кількість	Профінансовано вартість, тис.грн. (без ПДВ)	Освоєно Кількість	Освоєно вартість, тис.грн. (без ПДВ)	Економія коштів, тис. грн (без ПДВ)
I.1.3.3.6								
I.1.3.4.1								
II.1.2.3.6.1								
IV.1.1.1								

1. Фінансування склало _____ грн. (без ПДВ), що складає _____% від запланованої суми **680 624,00 тис. грн. (без ПДВ)**.

2. Сума невиконання запланованого фінансування по ІІ 2024 року складає _____ грн. (без ПДВ) (проти зазначеної в Акті - _____ грн. (без ПДВ)), у тому числі часткове виконання заходів ІІ 2024 року становить _____ грн. (без ПДВ), різниця становить _____ грн. (без ПДВ)) (проти зазначеної в Акті - _____ грн. (без ПДВ)).

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

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

5. Профінансовані та не освоєні кошти _____ грн (без ПДВ)

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

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

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

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

10. Обсяги коштів, несхвалені НКРЕКП відсутні.

11. Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% складає _____ **грн** (без ПДВ).
(проти зазначеної в Акті - _____ **грн** (без ПДВ)), зокрема в розрізі розділів ІІІ на 2024 рік наведено в табл. 3.31.72.

Таблиця 3.31.72

Розділ ІІІ 2024 року	Економія заходів ІІІ 2024 року тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10% тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що перевищує 10% тис. грн (без ПДВ)	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5% тис. грн (без ПДВ)	Перевитрати, що не покриті економією тис. грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6	7
I						
II						
III						
IV						
V						
VI						
VII						
Всього						

*3 урахуванням виконання заходу ІІІ ІІ.1.4.2 Винос трифазного обліку на опору /фасад на суму _____ грн.

Проти зафіксованого в Акті № 120:

1. Фінансування складало _____ грн. (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми **680 624,00 тис. грн.** (без ПДВ).

2. Сума невиконання запланованого фінансування по ІІІ 2024 року складає _____ **грн.** (без ПДВ), у тому числі часткове виконання заходів ІІІ 2024 року становить _____ **грн** (без ПДВ), різниця становить _____ **грн** (без ПДВ).

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

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

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

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

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

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

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

10. Обсяги коштів, несхвалені НКРЕКП відсутні.

11. Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% складає _____ **грн** (без ПДВ)., зокрема в розрізі розділів ІІІ на 2024 рік наведено в табл. 3.31.72.

Таблиця 3.31.72

Розділ ІІІ 2021 року	Економія заходів ІІІ 2021 року тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10% тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що перевищує 10% тис. грн (без ПДВ)	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5% тис. грн (без ПДВ)	Недофінансування (+)/ Перефінансування (-), тис. грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6	7
I						
II						
III						
IV						

V						
VI						
VII						
Всього						

12. Станом на 31.12.2024 залишилися **невиконаними** _____ **заходів** ІІ на 2024 рік, загальною **вартістю** _____ **грн (без ПДВ)**, що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2024 рік **680 624,00** тис. грн (без ПДВ)),

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

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

Перевіркою встановлено, що АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» **не забезпечило виконання заходів ІІ на 2024 рік, з урахуванням вимог підпункту 4 пункту 3 Постанови НКРЕКП № 406.**

АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» надавало пояснення листами від 24.01.2025 № 01-23/706 та від 10.03.2025 № 01-23/1875 щодо причини невиконання ІІ на 2024 рік. (додається)

Відповідно до даного пояснення основною причиною невиконання ІІ на 2022 рік є наступні фактори:

1) дефіцит джерел фінансування ІІ внаслідок суттєвого зменшення фактичних річних обсягів розподілу електричної енергії проти обсягів, які затверджені у тарифах на послуги з розподілу з відповідним зниженням тарифних надходжень;

2) подовження воєнного стану в Україні та масовані ракетні обстріли, ведення бойових дій на території Харківської області.

3) зростання заборгованості комунальних підприємств міста Харкова та _____ протягом 2022 року

Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848, якою затверджений графік надання на розгляд НКРЕКП Інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2024 рік, АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати НКРЕКП до 18.09.2021 належним чином сформовану та обґрунтовану ІІ на 2022 рік.

АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму у визначені НКРЕКП терміни, проте оформлену **неналежним чином**, зокрема:

- всупереч вимогам Протоколу, обсяг фінансування І розділу ІІ складає менше 60% від загальної суми ІІ, при цьому відповідні обґрунтування щодо таких рішень відсутні;

- детальний опис по окремих заходах проєкту ІІ на 2024 рік не містить повної інформації відповідно до вимог пункту 2.9.2 Порядку, зокрема щодо:

1) основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів;

2) реквізитів обґрунтовуючих матеріалів, що підтверджують необхідність виконання окремих заходів;

3) обґрунтування необхідності та доцільності виконання окремих заходів проєкту ІІ із зазначенням очікуваного результату їх виконання;

4) інформації щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів по окремих заходах проєкту ІІ;

- по окремих заходах проєкту ІІ на 2024 рік відсутні обґрунтовуючі матеріали, відповідно до пунктів 2.10 та 2.19 Порядку, зокрема накази, експертні висновки тощо;

Про що АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» було повідомлено листами НКРЕКП від 10.01.2024 та від 07.02.2024.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 якою затверджений графік надання на розгляд НКРЕКП Інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік, АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати НКРЕКП до 23.09.2021 належним чином сформовану та обґрунтовану ІІ на 2025 рік.

АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму у визначені НКРЕКП терміни, проте оформлену неналежним чином, зокрема:

1) проектом ІП Товариства на 2025 рік не передбачено виконання окремих перехідних заходів, які заплановано розпочати відповідно до ІП на 2024 рік, що суперечить вимогам пункту 2.11 Порядку;

2) необґрунтоване включення до проекту ІП на 2025 рік окремих заходів, що передбачені ІП на 2024 рік;

3) вступ до пояснювальної записки не містить повної інформації відповідно до вимог пункту 2.9.1 Порядку, зокрема інформації по підпунктах 2, 5 та 8 зазначеного пункту;

4) детальний опис по заходах проекту ІП на 2025 рік не містить повної інформації відповідно до вимог пункту 2.9.2 Порядку, зокрема щодо:

- обґрунтування необхідності та доцільності виконання окремих заходів проекту ІП із зазначенням очікуваного результату їх виконання;

- опису робіт із зазначенням основних техніко-економічних показників проєктів;

- схемних рішень та інших табличних матеріалів, що підтверджують необхідність та доцільність виконання окремих заходів;

- цілей та показників (індикаторів), що будуть досягнуті за результатом виконання заходів та орієнтовний термін проведення відповідних процедур закупівлі;

5) по окремих заходах проекту ІП на 2025 рік відсутні обґрунтовуючі матеріали відповідно до пунктів 2.10 та 2.19 Порядку, зокрема проєктно-кошторисна документація, накази про затвердження ПКД, експертні висновки, комерційні пропозиції тощо;

6) по окремих заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій не надано 2 - 3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо відповідно до вимог підпункту 5 пункту 2.10 Порядку;

7) по окремих заходах ІП вартість, що зазначена у таблиці 6 ІП, не відповідає вартості, визначеній згідно обґрунтовуючих матеріалів, що подані до цих заходів, та пояснювальній записці до них;

8) відсутнє погодження військової адміністрації.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «...*Стосовно фактів, кваліфікованих в Акті перевірки як порушення у частині реалізації ІП АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» у 2024 році, в акті зазначено:*

«Станом на 31.12.2024 залишилися невиконаними _____ заходів ІП на 2024 рік, загальною вартістю _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2024 рік 680 624,00 тис. грн (без ПДВ). Таблиця 3.31.73 акту перевірки».

Стосовно зазначених заходів у табл. 3.31.73 Акта:

- *по заходах ІП 2024 року з реконструкції ПЛ _____ (пп. 1.1.1.2.1, 1.1.1.4.1, 1.1.1.4.3) товариство надало комісії з перевірки відповідні пояснення щодо невідповідностей у звіті з виконання ІП 2024 року. Листом від 30.05.2025 № 01-23/4250 регулятору був надісланий відкоригований звіт з виконання ІП 2024 року з відповідними матеріалами. Попри надані пояснення комісія не врахувала в Акті перевірки отримані пояснення щодо зазначених заходів, що в свою чергу вплине на кінцеву суму додатково отриманого недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2024 рік;*

- *стосовно заходів із розробки проєктно-кошторисної документації, які в акті перевірки кваліфіковані як невиконані через розбіжності у планових і фактичних фізичних обсягах. Причина полягає в тому, що планові фізичні обсяги для ІП 2024 року визначалися на підставі довжин ПЛ, зазначених у завданнях на проектування. Водночас фактичні обсяги в Акті були розраховані з урахуванням фактичної довжини ПЛ, відповідно до вже розробленої проєктно-кошторисної документації;*

- *по інших заходах, зазначених в табл. 3.31.73, де є розбіжності в планових та фактичних фізичних обсягах, перевищення фактичної питомої вартості складає менше 5%, що відповідає*

вимогам «Порядку розроблення та подання на затвердження ПРСР і ІП», а фінансування даних заходів було здійснено, виходячи з фінансових можливостей товариства;

- стосовно заходів із розробки проектно-кошторисної документації, які в Акті перевірки кваліфіковані як невиконані через розбіжності у планових і фактичних обсягах фінансування, відповідно до п. 2.19 Порядку для визначення вартості робіт відповідно до вимог чинного законодавства про здійснення закупівель були проведені відповідні тендерні процедури, за результатами яких і була визначена вартість робіт. Після їх проведення з переможцями торгів укладено відповідні договори.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

10.	підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії. (п. 4.3 Акта № 120, стор. 787-791)
-----	--	--

Щодо звернення гр. ..., як представника споживача електричної енергії гр. ..., (вх. НКРЕКП від 07.12.2022) та звернення гр. ..., як представника споживача електричної енергії гр. ..., (вх. НКРЕКП від 01.08.2022), також звернення гр. ..., як представника споживача електричної енергії гр. ..., (вх. НКРЕКП від 07.12.2021).

До НКРЕКП надійшли звернення гр. ..., як представника споживача електричної енергії гр. ... (далі – Заявник), щодо неправомірно нарахованих АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» обсягів спожитої електричної енергії.

Згідно з положеннями статті 3 Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» (далі – Закон) такі види діяльності, як торговельно-комерційні операції та розрахунки між покупцем (споживачем) і продавцем (постачальником, виробником, виконавцем), у тому числі під час надання транспортних, побутових, комунальних, електронних комунікаційних послуг, послуг поштового зв'язку, постачання та/або споживання енергетичних і матеріальних ресурсів (електричної і теплової енергії, газу, води, нафтопродуктів тощо) належать до сфери законодавчо регульованої метрології.

Згідно з частиною першою статті 8 Закону у сфері законодавчо регульованої метрології застосовуються засоби вимірювальної техніки, які відповідають вимогам щодо точності, регламентованим для таких засобів, у встановлених умовах їх експлуатації.

Відповідно до положень частини першої статті 17 Закону законодавчо регульовані засоби вимірювальної техніки, що перебувають в експлуатації, підлягають періодичній повірці та повірці після ремонту.

Згідно з положеннями частини четвертої статті 17 Закону періодична повірка, обслуговування та ремонт (у тому числі демонтаж, транспортування та монтаж) засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиті для побутових потреб електричну енергію і газ), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, здійснюються за рахунок суб'єктів господарювання, що надають послуги з електро- і газопостачання.

Основні положення щодо організації комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії визначаються Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – Кодекс).

Відповідно до пункту 2.7.1 Кодексу сторона, відповідальна за точку комерційного обліку електричної енергії (далі – ВТКО) для точок комерційного обліку (далі – ТКО), які забезпечені вузлами обліку, є оператор мережі або сторона, приєднана до мережі, що на законних підставах володіє чи користується лічильником у складі вузла обліку для цієї ТКО, якщо інше не встановлено цим Кодексом або договором.

Відповідно до положень пункту 2.7.3 Кодексу оператор системи розподілу є ВТКО для всіх ТКО в індивідуальних побутових споживачів для вузлів обліку, результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію (незалежно від того хто є власником лічильника електричної енергії).

Згідно з пунктом 5.2.1 Кодексу електроустановки споживачів та інших учасників ринку мають бути забезпечені повіреними, введеними в експлуатацію та прийнятими до розрахунків (введеними в облік) вузлами обліку, а також (за потреби) засобами для контролю та реєстрації параметрів якості електричної енергії, частоти та тривалості перерв в електропостачанні.

Згідно з пунктом 7.1.8 Кодексу відповідальність за своєчасність проведення 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, покладається на ОСР.

Крім того, відповідно до вимог підпункту 6 статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії», правопорушеннями на ринку електричної енергії є використання приладів обліку електричної енергії, неповірених або неатестованих в установленому порядку.

Таким чином, використання показів несправних та/або неповірених лічильників для цілей здійснення розрахунків за електричну енергію не допускається.

За результатами опрацювання наданих комісії з перевірки матеріалів встановлено, що лічильник електричної енергії _____, класу точності 2,5, покази з якого використовувалися для визначення спірного обсягу спожитої електричної енергії споживачем у розмірі 34100 кВт*год станом на дату проведення розрахунку був неповіреним, та не міг вважатися у розумінні Закону та Кодексу засобом комерційного обліку електричної енергії.

Враховуючи зазначене вище, а також те, що **ОСР на запити НКРЕКП не надав алгоритм розрахунку спірного обсягу** спожитої електричної енергії, обсяг споживання у розмірі **34100 кВт*год** нарахований споживачу неправомірно.

Слід зазначити, що положеннями пункту 2.5.4 Кодексу зазначено, 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 міжповірочного інтервалу встановленого у вузлі обліку лічильника в індивідуальних побутових споживачів.

Листом від 21.01.2022 НКРЕКП **зобов'язала** АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО», керуючись положеннями пункту 8.6.11 Кодексу, за особовим рахунком Заявника **провести перерахунок обсягів спожитої електричної енергії та врегулювати спірне питання зі споживачем.**

Також, НКРЕКП листом від 12.01.2023 надала відповідь Заявнику та зобов'язала АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» протягом 10 робочих днів привести свої дії у відповідність до норм чинного законодавства та скасувати неправомірно нарахований споживачу обсяг електричної енергії за показами неповіреного лічильника, та передати дану інформацію ПрАТ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ», з метою корегування нарахувань для Заявника, про що проінформувати Відділ НКРЕКП у Харківській області.

Відповідно до листа від 30.01.2023 АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» **не виконало вимоги Регулятора** та повідомило, що спірне питання буде врегульовано у судовому порядку за результатом експертного дослідження лічильника електричної енергії СО-193, зав. № 397557, класу точності 2,5 (у розумінні Закону України «Про судову експертизу» від 25.02.1997 № 4038-ХІІ).

Також за поясненнями Товариства, 24.05.2023 Заявник звернувся із позовною заявою до Держинського районного суду м. Харкова, з проханням зобов'язати АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»

провести перерахунки обсягів спожитої електричної енергії за середньодобовим обсягом споживання.

05.03.2025 Харківський апеляційний суд зобов'язав АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» розрахувати обсяг електричної енергії, спожитої Заявником за період з 31.05.2021 по 16.09.2021 за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії.

26.03.2025 АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО», виконало перерахунок обсягів електричної енергії, спожитої Заявником за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії, внаслідок чого загальний обсяг електричної енергії був зменшений на _____ кВт·год.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.06.2025 № 1354/17-25 (мовою документа):

«Щодо порушення Ліцензіатом вимог підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії стосовно звернень гр..., як представника споживача електричної енергії гр. ... (вх. НКРЕКП від 07.12.2022) та звернення гр. ..., як представника споживача електричної енергії гр. ... (вх. НКРЕКП від 01.08.2022), також звернення гр. ..., як представника споживача електричної енергії гр. ... (вх. НКРЕКП від 07.12.2021),

...

Враховуючи додатково надані матеріали та пояснення ОСР, викладені в листі від 06.06.2025 (вх. НКРЕКП від 06.06.2025), Департамент **пропонує вважати зазначені порушення усунутими.**».

Щодо звернення ФОП ... (вх. НКРЕКП від 20.11.2023) стосовно спірних питань з АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» в частині визначення оператором системи розподілу обсягів використаної споживачем електричної енергії.

До НКРЕКП надійшло звернення ФОП ... стосовно спірних питань з АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» в частині визначення оператором системи розподілу обсягів використаної споживачем електричної енергії.

За результатами опрацювання наданих комісії з перевірки матеріалів встановлено, що згідно з **актом технічної перевірки від _____**, в ході проведення технічної перевірки вузла обліку у споживача - ФОП ..., було виявлено **відсутність напруги на фазі «С»**, у зв'язку із перегоранням запобіжника, встановленого у ланцюгах вимірювального трансформатора напруги. Порушення у роботі лічильника електричної енергії зафіксовано не було. При цьому було встановлено, що 05.05.2022 автоматизована система комерційного обліку електричної енергії зафіксувала падіння напруги по фазі «С».

Відповідно до інформації, наведеної у рішенні адміністратора комерційного обліку (лист від 17.08.2023, **кабельна лінія 6 кВ від РУ-6кВ ТП-... АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» до електрообладнання споживача з 27.09.2022 по 15.03.2023** була **відключена** внаслідок спрацювання захисного запобіжника. Відсутність/падіння напруги в одному із вимірювальних ланцюгів у зв'язку із перегоранням запобіжника (при відсутності фіксації виходу із ладу засобів вимірювальної техніки) свідчить про наявність систематичної похибки вимірювання. Таким чином, визначення обсягу електричної енергії, використаної споживачем у період з 05.05.2022 по 27.09.2022, слід визначати відповідно до абзацу другого пункту 8.6.18 глави 8.6 розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, за показами лічильника електричної енергії скоригованими на величину систематичної похибки, встановленої експертизою.

Листом НКРЕКП від 14.12.2023 АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» було **зобов'язане привести свої взаємовідносини із ФОП ... у відповідність до вимог законодавства шляхом здійснення відповідного перерахунку обсягів електричної енергії, використаної цим споживачем, про що в 20-денний термін з дати отримання листа повідомити НКРЕКП.**

Також, НКРЕКП листом від 12.03.2024, наданому у відповідь на заперечення з рішенням НКРЕКП, АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» повторно зобов'язано привести свої дії у відповідність до норм чинного законодавства та цього роз'яснення, про що повідомити НКРЕКП протягом 10 робочих днів.

За поясненнями Товариства, мовою оригіналу: «НКРЕКП у своєму листі вих. від 14.12.2023 ... повідомило АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО», що відсутність напруги фази “С” у вузлі обліку через перегорання запобіжника є систематичною похибкою, і перерахунок обсягів спожитої електричної енергії у такому випадку необхідно проводити у відповідності з п. 8.6.18. Кодексу шляхом корегування показів ЗКО на величину систематичної похибки, встановленої експертизою.

Під час перевірки 15.03.2023 вузла обліку електричної енергії ФОП ..., експертиза засобів комерційного обліку не проводилася, в зв'язку із відсутністю підстав для її проведення. Зауваження до роботи електролічильника були відсутні і вихід з ладу засобів вимірювальної техніки не фіксувався. Отже, застосування абзацу другого п. 8.6.18 Кодексу у даному випадку є необґрунтованим, оскільки під час технічної перевірки було виявлено порушення роботи вузла обліку, яке полягало у відсутності вимірюваної напруги через спрацювання запобіжника у вторинних колах напруги фази “С”, а не систематичну похибку ЗКО.

АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» направило відповідні листи до ННЦ «ІНСТИТУТ МЕТРОЛОГІЇ» та ДП «Харківстандартметрологія», з проханням надати роз'яснення щодо можливості застосування систематичної похибки (поправочного коефіцієнта) у даному випадку.

В отриманих відповідях (додаються) зазначалося, що термін «систематична похибка» можливий для застосування до похибки яка виникає в самому ЗВТ (електролічильнику), а не в струмовідних частинах схеми обліку.

В зв'язку із вищенаведеним застосування поняття «систематична похибка» для визначення обсягів електричної енергії у даному випадку є неприпустимим, а застосування абзацу 2 п. 8.6.18 Кодексу буде порушенням з боку АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» вимог нормативно-правових актів, в тому числі порушенням підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.06.2025 № 1354/17-25 (мовою документа):

«Стосовно звернення ФОП ... (вих. НКРЕКП від 20.11.2024) щодо спірних питань з АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» в частині визначення оператором системи розподілу обсягів використаної споживачем електричної енергії та порушення ОСР вимоги підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, зазначаємо, що відповідно до частини 1 статті 2 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон «Про НКРЕКП») Регулятор здійснює державне регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю суб'єктів господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг, зокрема, у сфері енергетики.

Згідно з частиною 1 статті 17 Закону «Про НКРЕКП» для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг Регулятор розробляє та затверджує: нормативно-правові акти, зокрема, правила розгляду звернень споживачів щодо дій суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, та врегулювання спорів; порядки (методики) приєднання до електричних, теплових, газових мереж, розрахунку плати за приєднання та фінансування послуг з приєднання; правила врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, а також спорів, що виникають між оператором системи передачі електричної енергії, оператором газотранспортної системи та/або оператором газосховищ та суб'єктом

управління об'єктами державної власності, що використовуються у процесі провадження діяльності з транспортування та/або зберігання природного газу, передачі електричної енергії.

Враховуючи зазначене, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг постановою № 311 від 14.03.2018 затвердила Кодекс комерційного обліку електричної енергії.

Крім того, згідно з пунктом 14 частини 1 статті 17 Закону «Про НКРЕКП» для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг Регулятор забезпечує захист прав та законних інтересів споживачів товарів (послуг), які виробляються (надаються) суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, розгляд звернень таких споживачів та врегулювання спорів, надання роз'яснень з питань застосування нормативно-правових актів Регулятора.

Важливо зазначити, що повноваження НКРЕКП також підтверджуються та визнаються судовою практикою. Так, у справі № 902/1518/23 від 31.05.2025 року Північно-західний апеляційний господарський суд постановив, що НКРЕКП є нормотворцем Кодексу комерційного обліку електричної енергії та Регулятором, який уповноважений розглядати відповідні спори у сфері енергетики та вказувати на недоліки, що були вчинені суб'єктами господарювання, які провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг.

Враховуючи зазначене, надавши оцінку діям сторін у вищезазначеному спорі, НКРЕКП листом від **14.12.2023** надала роз'яснення та **зобов'язала** АТ «Харківобленерго» привести свої взаємовідносини із ФОП ... у відповідність до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, шляхом здійснення **відповідного перерахунку обсягів** електричної енергії, використаної цим споживачем. Проте, ОСР, в супереч наданим роз'ясненням, не виконало припис НКРЕКП.

Таким чином, Департамент вважає дане порушення АТ «Харківобленерго» **не усунутим.**».

11.	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ) пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ	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; в частині забезпечення періодичної перевірки, 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; в частині здійснення ОСР періодичної перевірки, 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. <i>(п.т. 4.5 Акта № 120, стор. 168 – 184)</i>
-----	---	---

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

недостатня кількість персоналу, який також задіяний у заходах передбачених інвестиційною програмою та інших роботах;

Крім того, із 05.04.2022 до 04.06.2023 діяла Постанова КМУ № 412, згідно якої позитивні результати перевірки засобів вимірювальної техніки, строк дії яких закінчився у період воєнного стану, вважалися чинними на період дії воєнного стану. При цьому, Постанова № 412 втратила чинність лише 04.06.2023.

Також, згідно постанови Кабінету Міністрів України від 7 квітня 2023 року № 440 «Деякі питання перевірки законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки в умовах воєнного та надзвичайного стану» (далі - Постанова КМУ № 440), позитивні результати перевірки засобів вимірювальної техніки, строк дії яких закінчився у період воєнного і надзвичайного стану, чинні:

на територіях активних бойових дій протягом шести місяців з дати завершення бойових дій на таких територіях відповідно до переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або 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.

Незважаючи на вищезазначені обставини, АТ «Харківобленерго» у 2023 році замінило _____ лічильників.

Станом на 31.12.2024 були наявні _____ лічильників з простроченою перевіркою з наступних причин:

внаслідок активних бойових дій на території Харківської області, була неможлива заміна недовірених лічильників на цих територіях;

недостатня кількість персоналу, який також задіяний у заходах передбачених інвестиційною програмою та інших роботах;

Також, згідно постанови Постанови КМУ № 440, позитивні результати перевірки засобів вимірювальної техніки, строк дії яких закінчився у період воєнного і надзвичайного стану, чинні:

на територіях активних бойових дій протягом шести місяців з дати завершення бойових дій на таких територіях відповідно до переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або 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.

Незважаючи на вищезазначені обставини, АТ «Харківобленерго» у 2024 році замінило _____ лічильників.

2021 рік

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

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

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал) нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – _____ грн (без ПДВ).

_____ = _____ грн (без ПДВ),
 де:
 фактична сума виплачена у звітному році на державну частку акцій – _____ грн;
 фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, у тому числі:
 операційні контрольовані витрати – _____ грн;
 операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;
 витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____ грн;
 амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ . грн.
 сумарні операційні витрати – _____ грн (у тому числі: діяльність пов'язана з ліцензованою в сумі _____ грн; інша діяльність в сумі _____ грн);

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (із змінами) (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП) (за IV квартал 2021 року) – _____ грн:

_____ = _____ грн (без ПДВ),
 де:
 сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн;
 фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, у тому числі:
 операційні контрольовані витрати – _____ грн;
 операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;
 витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____ грн;
 амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ тис. грн.
 сумарні операційні витрати – _____ грн (у тому числі: діяльність пов'язана з ліцензованою в сумі _____ грн; інша діяльність в сумі _____ грн);

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

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

1	Для міської території	643	150	610	604			525 600	0
2	Для сільської території	1 250	300	1 194	1 146			525 600	0
3	Усього								0

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

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

$$\text{ОКВ}_y = \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання $\text{ОКВ}_{y,t-2} = \text{ОКВ}_0$, при цьому ОКВ_0 визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (ОКВ_0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році $t-2$ (для першого року першого періоду регулювання $\text{ФОП}_{y,t-2} = \text{ФОП}_0$, при цьому ФОП_0 визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів та відображено ліцензіатом у рядку 216 графи 1 форми звітності № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року;

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

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

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

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

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

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік;

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року;

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2021 року.

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

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

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн.);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році;

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «заробітна плата» у сумі _____ грн);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі 6,00 тис. грн);

_____ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році:

_____ грн / _____ грн;

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{т-1}):

(0,3 % x _____ = _____ грн), де

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів;

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році.

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

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

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

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

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

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році – _____ грн (без ПДВ).

8. Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.06.2025 № 1291/17-25 щодо визначення активів, що підпадають під обмеження, зокрема при розрахунку обмежень по кількості легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників розрахунок має бути здійснено на базі штатної чисельності персоналу станом на 31.12.2020 та службову записку Сектору НКРЕКП у Харківській області від 16.06.2025 № 29/48СЛ-25 уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – _____ грн (без ПДВ):

П уточ ст. = _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього 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.

Проти зафіксованої в Акті № 120 уточненої суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – _____ грн (без ПДВ):

П уточ ст. = _____ грн (без ПДВ),

де:

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

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

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

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

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

12. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (_____ грн або _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – _____ грн (без ПДВ), в тому числі:

Амортизація – _____ грн;

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн;

Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2020 році згідно Постанови НКРЕКП від 07.05.2021 № 785 (зі змінами) – _____ грн.

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік:

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

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

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

Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік по джерелах:

Амортизація – _____ грн (без ПДВ);

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

Розділ ІП 2021 року	Економія заходів ІП 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14. Сума економії коштів при виконанні ІП у 2021 році становить _____ грн (без ПДВ) (п. 3.31 Акта).

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

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає _____ грн без ПДВ.

В пункті 3.11 Акта № 120 зазначена інформація щодо розрахунків за послуги з розподілу електричної енергії, зокрема:

Найменування	Заборгованість (+)/передоплата (-) на початок періоду, тис. грн (з ПДВ)	Всього за рік, МВт·год	Нараховано, тис. грн	Сплачено, тис. грн	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
			(з ПДВ)	(з ПДВ)	
2021 рік					
ПОН					

16. Різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року складає _____ грн без ПДВ (_____) (пункт 3.11 Акта).

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

Др = _____ грн (без ПДВ),

де

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2021 рік.

18. Величина **профіциту** коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у 2021 році (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами становить _____ **грн (без ПДВ).**

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд						
Стандарт місто господарський						
Стандарт село підряд						
Стандарт село господарський						
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)						
Без вказання типу приєднання						
Без вказання способу виконання робіт						
Всього						

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

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

За 2021 рік для АТ «ХАРКІВОбленерго» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого

встановленою річною структурою тарифів на 2021 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді та становить _____ грн (без ПДВ).

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

При цьому, Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦТПЕДРВСЕ) НКРЕКП службовою запискою від 15.03.2025 № 478/17-25 зазначало, що відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок 1175), враховано коригування витрати в частині додатково отриманого(недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом.

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

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

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

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

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

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

На ринку двосторонніх договорів за 2021 рік

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		

Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На ринку «на добу наперед» за 2021 рік

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

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На внутрішньодобовому ринку за 2021 рік

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

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На балансуємому ринку (купівля/продаж) за 2021 рік

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

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

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

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

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

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

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

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

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

Період 2021 року	Обсяг, кВт·год	Тариф, грн/МВт·год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн (без ПДВ)	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень				
лютий				
березень				
квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
Разом				

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

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

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

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі - постанова № 386).

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

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

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2021 році

1. Збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік (за результатами діяльності 2021 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 _____ грн (без ПДВ).

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

$\Delta D_{TBE}^n = \text{_____} = \text{_____}$ грн (без ПДВ), де:

_____ грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);

_____ грн (без ПДВ) – 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 2021 року	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги *	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги *	K1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	ОТВЕ ф і Фактичний обсяг ТВЕ звітні	Обсяги купівлі на РДД	ЦРДН ф і	ЦРДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	МВт·год.	МВт·год.	в.о.	в.о.	МВт·год.	МВт·год.	МВт·год.	грн/МВт·год.	грн/МВт·год.	грн/МВт·год.	тис. грн	тис. грн	тис. грн
січень													
лютий													
березень													
квітень													
травень													
червень													
липень													
серпень													
вересень													
жовтень													
листопад													
грудень													
Всього													

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

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ДОКВ) у 2021 році становить _____ грн, що визначається за формулою:

ДОКВ = _____ грн (без ПДВ),

де

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

_____ грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році $t-1$ приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року $t-1$).

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2021 році становить _____ грн, що визначається за формулою:

ДОНВ = _____ 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 – _____ грн;

9. Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.06.2025 № 1291/17-25 щодо визначення активів, що підпадають під обмеження, зокрема при розрахунку обмежень по кількості легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників розрахунок має бути здійснено на базі штатної чисельності персоналу станом на 31.12.2020 та Сектору НКРЕКП у Харківській області від 16.06.2025 № 29/48СЛ-25 зазначає, що дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (рПст) у 2021 році _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$p_{\text{Пст}} = \frac{\text{_____}}{\text{проти зафіксованої Актом}} = \frac{\text{_____}}{\text{_____}} \text{ грн (без ПДВ),}$$

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, тис. грн, розрахована за формулою:

$$P_{\text{уточ ст.}} = \frac{\text{_____}}{\text{проти зафіксованої Актом}} = \frac{\text{_____}}{\text{_____}} \text{ грн (без ПДВ),}$$

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 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів (при перевірці за 2023 та 2024 роки використовується рівень РБА_{0уточ}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках);

проти зафіксованої Актом
_____ грн

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

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 % – _____ грн (без ПДВ);

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

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{\text{нов}}$) у 2021 році _____ грн, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi_{\text{нов}} = \text{_____ грн,}$$

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

$$\Pi_{\text{уточ нов}} = \text{_____},$$

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 РБА_{нов};

0,1674 - 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» ($\Delta\Pi\P$), у 2021 році становить _____ грн, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi\P = \text{_____ грн (без ПДВ),}$$

де

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

_____ грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал 2021 року).

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

13. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтями "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання" та "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання" унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання – _____ грн.

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-".

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

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

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

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

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.06.2025 № 1291/17-25 та Сектору НКРЕКП у Харківській області від 16.06.2025 № 29/48СЛ-25 зазначає, що загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

_____ = _____ грн (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом
_____ грн (без ПДВ).

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

1. Сплатена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій _____ грн.

2. Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року _____ грн (без ПДВ).

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

_____ = _____ грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.06.2025 № 1291/17-25 та Сектору НКРЕКП у Харківській області від 16.06.2025 № 29/48СЛ-25 зазначає, що зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році становить _____ грн (без ПДВ):

_____ = _____ грн (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом

_____ грн (без ПДВ)

Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5 %.

В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 12.06.2025 № 1341/17-25 зазначає, що підсумкова сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом
_____ грн (без ПДВ)

Відповідно до пункту 11 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) 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 2025 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 - 2024 років - у двократному розмірі) та становить _____ грн (_____, таблиця 3.25.21).

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

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата 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 7 _____ 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.

2022 рік

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

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

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал) нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – _____ грн (без ПДВ).

_____ x _____ = _____ грн (без ПДВ),

де:

фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень – _____ грн;

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ тис. грн.

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

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (із змінами) (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП) (за IV квартал 2022 року) – _____ грн:

_____ = _____ грн (без ПДВ),

де

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн;

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;
 операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;
 витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____. грн;
 амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн;
 сумарні операційні витрати – _____ грн (у тому числі: фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн; діяльність пов'язана з ліцензованою в сумі _____ грн; інша діяльність в сумі _____ грн);

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

№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих небутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги грн/МВт-год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги МВт-год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг тис. грн
1	Для міської території	643	150	529	826	4 235,12		525 600	
2	Для сільської території	1 250	300	1 031	1 314	4 235,12		525 600	
3	Усього								

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

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

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

де:

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

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів;

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

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

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

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

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

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за рахунок зміни фізичних обсягів мереж за 2022 рік, у т. ч.

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року,

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

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

де

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році;

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

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році;

_____ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році:

_____ грн / _____ грн;

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від $\text{ФОП}_{\text{гн}}$):

(_____ грн).

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік ($\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф}$), 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, урахуваної у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

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

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – (операційні контрольовані витрати _____ грн, капіталізація витрат на ремонт _____ грн. (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2023 року);

_____ грн – перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році;

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році _____ грн (без ПДВ).

8. Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.06.2025 № 1291/17-25 щодо визначення активів, що підпадають під

обмеження, зокрема при розрахунку обмежень по кількості легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників розрахунок має бути здійснено на базі штатної чисельності персоналу станом на 31.12.2020 та службову записку Сектору НКРЕКП у Харківській області від 16.06.2025 № 29/48СЛ-25 уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – _____ грн (без ПДВ):

П уточ ст. = _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього 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.

Проти зафіксованої Актом № 120 уточненої суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – _____ грн (без ПДВ):

П уточ ст. = _____ грн (без ПДВ),

де:

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

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

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

П уточ нов. = _____ грн (без ПДВ):

де

_____ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після 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);

0,1674 в.о. - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

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

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

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338», із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми становить _____ грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2023 залишились **не виконаними 164 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною запланованою вартістю _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік (_____ грн (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація - _____ грн (без ПДВ);

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

прибуток (додаткові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ);

за перетоки є/є - _____ грн (без ПДВ);

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2020 році, згідно Постанови НКРЕКП від 07.08.2021 № 785 - _____ грн (без ПДВ);

Економія коштів за 2020 рік згідно Постанови НКРЕКП від 07.05.2021 № 785 - _____ грн (без ПДВ).

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

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

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

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

Розділ ІІІ	Економія заходів ІІІ, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році становить – _____ грн (без ПДВ).

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

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2023 року складає _____ грн (без ПДВ) (пункт 3.11. Акта).

В пункті 3.11 Акта № 120 зазначена інформація щодо розрахунків за послуги з розподілу електричної енергії, зокрема:

Найменування	Заборгованість (+)/передоплата (-) на початок періоду, тис. грн (з ПДВ)	Всього за рік, МВт·год	Нараховано, тис. грн	Сплачено, тис. грн	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
			(з ПДВ)	(з ПДВ)	
2022 рік					
ПОН					

16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року – _____ грн (без ПДВ) (_____) (пункт 3.11 Акта).

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

$$Др = \text{_____ грн (без ПДВ),}$$

де

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

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

18. Величина дефіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у 2022 році (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами становить _____ грн (без ПДВ).

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд						
Стандарт місто господарський						
Стандарт село підряд						
Стандарт село господарський						
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. Недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.

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

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

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

При цьому, Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦТПЕДРВСЕ) НКРЕКП службовою запискою від 15.03.2025 № 478/17-25 зазначало, що відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок 1175), враховано коригування витрати в частині додатково отриманого(недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом.

Так, 50 % додатково отриманого (недоотриманого) доходу обсягів розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках передбачено врахувати в тарифах протягом

2024 – 2027 років рівними частинами, а інші 50 % передбачено враховати за підсумками результатів проведених заходів державного контролю за 2021 та 2022 роки.

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

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

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

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

20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, **купованої** на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **2 020 887,05 тис. грн** (без ПДВ).

На ринку двосторонніх договорів за 2022 рік

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

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На ринку «на добу наперед» за 2022 рік

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

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На внутрішньодобовому ринку за 2022 рік

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

Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На балансуєчому ринку (купівля/продаж) за 2022 рік

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

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

Період 2022 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			2 версія
Лютий			2 версія
Березень			3 версія
Квітень			2 версія
Травень			2 версія
Червень			2 версія
Липень			3 версія
Серпень			3 версія
Вересень			3 версія
Жовтень			3 версія
Листопад			3 версія
Грудень			3 версія
Всього за 2022 рік			

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

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

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

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

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

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

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

За результатами перевірки встановлено перевищення джерел (прибуток, амортизації) схваленої ІП на 2021, в результаті чого, до 1 категорії реєстру РБА_{нов} 2021 (на яку нараховується норма доходу) включено 4 Актива загальною первісною вартістю _____ грн.

Зазначені активи введені в експлуатацію у 4 кварталі 2021 року та не враховані у розрахунку прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, врахованого в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії 2022 року.

Необґрунтоване включення до 1 категорії РБА_{нов} 2021 Активів створених за рахунок перевищення джерел ІП на 2021 рік **свідчить про порушення АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 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.**

За поясненнями Товариства, при формуванні звіту з інвестиційної програми було відображено перевищення схвалених обсягів/джерел ІП (прибуток, амортизації) на суму _____ грн. Зазначене перевищення обумовлене необхідністю виконання робіт відповідно до проектно-кошторисної документації та виконання ІП 2021 в повному обсязі. Джерелом фінансування перевищення став додатково отриманий дохід від перевищення фактичних обсягів розподіленої електроенергії проти врахованих в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2021 рік.

При формуванні переліку створених активів у реєстрах РБА_{нов} за основу було взято звіт виконання ІП за 2021 рік, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої

діяльності з розподілу електричної енергії. Інформація була внесена до реєстру РБАНов на підставі документів, що підтверджують факт та дату прийняття (встановлення) на баланс (введення в експлуатацію).

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

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

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

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі - постанова № 386) - _____ грн.

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

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

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338».

Комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2023 залишились **не виконаними заходів ІП** на 2022 рік, загальною запланованою вартістю _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на _____ 2022 рік (636 989,00 тис. грн (без ПДВ)), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація - _____ грн (без ПДВ);

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

прибуток (додаткові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ);

за перетоки е/е - _____ грн (без ПДВ);

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2020 році, згідно Постанови НКРЕКП від 07.08.2021 № 785 - _____ грн (без ПДВ);

Економія коштів за 2020 рік згідно Постанови НКРЕКП від 07.05.2021 № 785 - _____ 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, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів – _____ грн (без ПДВ).

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

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

$\Delta D_{TBE}^n =$ _____ грн (без ПДВ), де:

_____ грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);

_____ грн (без ПДВ) – 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 TBE над нормативно-фактичним обсягом TBE $\sum_{i=1}^n O_{TBE\ nф\ i} < \sum_{i=1}^n O_{TBE\ ф\ i}$.

Місяці 2022 року	W1 Фактичний корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТBE на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВ Е на 2 класі напруги	OTBE нф і Нормативно- фактичний обсяг TBE (помісячно)	Обсяги купівлі на РДД	ЦРДН ф і	ЦРДД ф і	ЦТBE і	ДTBE нф і	Обґрунтоване перевищення фактичних витрат над нормативно- фактичними витратами електричної енергії
	МВт·год.	МВт·год.	в.о.	в.о.	МВт·год	МВт·го д.	грн/МВт·го д.	грн/МВт·г од	грн/МВт·г од	тис. грн	МВт·год.
січень											
лютий											
березень											
квітень											
травень											
червень											
липень											
серпень											
вересень											
жовтень											
листопад											
грудень											
Всього											

5. Сума коштів, сплачена споживачами у 2022 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) становить _____ грн (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (DOKB) у 2022 році становить _____ грн, що визначається за формулою:

$$DOKB = \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році $t-1$ приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року $t-1$).

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($DONB$) у 2022 році $\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$$DONB = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

$\underline{\hspace{2cm}}$ 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 – $\underline{\hspace{2cm}}$ грн;

9. Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.06.2025 № 1291/17-25 щодо визначення активів, що підпадають під обмеження, зокрема при розрахунку обмежень по кількості легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників розрахунок має бути здійснено на базі штатної чисельності персоналу станом на 31.12.2020, та Сектору НКРЕКП у Харківській області від 16.06.2025 № 29/48СЛ-25 зазначає, що дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($D_{Пст}$) у 2022 році $\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$D_{Пст} = \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн (без ПДВ)}$$

проти зафіксованої Актом
 $\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ),

де:

де $\underline{\hspace{2cm}}$ 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;

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\underline{\hspace{2cm}} \text{ грн}$$

проти зафіксованої Актом

$$П \text{ уточ ст.} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

$\underline{\hspace{2cm}}$ 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 $RBA_{0уточ}$, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках)

проти зафіксованої Актом

грн;

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

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 % – _____ **грн (без ПДВ);**

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

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\P_{нов}$) у 2022 році _____ **грн**, визначається за формулою:

$$\Delta\P_{нов} = \text{_____ грн},$$

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 $RBA_{нов}$, розрахована за формулою

$$\Pi_{уточ\ нов} = \text{_____} \times 0,1674,$$

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 $RBA_{нов}$;

0,1674 - 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 2022 році становить _____ грн, визначається за формулою:

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

де

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

_____ грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал 2022 року).

12. Сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників ДПст та ДПнов , визначених при перевірці діяльності за 2022 рік) 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).

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-".

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

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

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

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

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.06.2025 № 1291/17-25 та Сектору НКРЕКП у Харківській області від 16.06.2025 № 29/48СЛ-25 зазначає, що загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

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

проти зафіксованої Актом
_____ грн (без ПДВ).

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

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій _____ грн (без ПДВ).

2. Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року _____ грн (без ПДВ).

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.

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

_____ грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.06.2025 № 1291/17-25 та Сектору НКРЕКП у Харківській області від 16.06.2025 № 29/48СЛ-25 зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ):

_____ = _____ грн (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом
_____ грн (без ПДВ)

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

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

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата 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» (ΔПст) – _____ грн.

2023 рік

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

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

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал) нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – _____ грн (без ПДВ).

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 2023 року – _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ),

де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн (без ПДВ);

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 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) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2023 році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (із змінами) (далі – Порядок № 1175).

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2023 рік не застосовується.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

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

де:

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

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2022 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 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 ($0 < \text{КУ} < 1$), встановлений НКРЕКП;

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2023 рік за рахунок фізичних обсягів;

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2023 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2023 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

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

де:

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

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

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

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

_____ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році:

$$\text{_____ грн} / \text{_____ грн} = \text{_____};$$

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПт-1):

(_____ грн).

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2023 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 = _____ = _____ грн (без ПДВ)

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (операційні контрольовані витрати _____ грн, капіталізація витрат на ремонт _____ грн. (_____), (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року, таблиці 3.25.55; 3.25.57 Акта);

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

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ).

8. Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.06.2025 № 1291/17-25 щодо визначення активів, що підпадають під обмеження, зокрема при розрахунку обмежень по кількості легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників розрахунок має бути здійснено на базі штатної чисельності персоналу станом на 31.12.2020 та службову записку Сектору НКРЕКП у Харківській області від 16.06.2025 № 29/48СЛ-25 уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році – _____ грн (без ПДВ):

П уточ ст. = _____ 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);

Проти зафіксованої Актом № 120 уточненої суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році – _____ грн (без ПДВ):

П уточ ст. = _____ грн (без ПДВ),

де:

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

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

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

П уточ ст. = _____ грн (без ПДВ),

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;

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 2023 року складає _____ у. о., у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о. (пункт 5.6.Акта).

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року складає _____ у. о., у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о. (пункт 5.6.Акта).

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2023 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338», із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – **Інвестиційна програма на 2023 рік не схвалена.**

13. Перевищення вартості заходів ІІІ у 2023 році - Інвестиційна програма на 2023 рік не схвалена.

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2023 році - Інвестиційна програма на 2023 рік не схвалена.

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2024 складає _____ грн (без ПДВ)

В пункті 3.11 Акта № 120 зазначена інформація щодо розрахунків за послуги з розподілу електричної енергії, зокрема:

Найменування	Заборгованість (+)/передоплата (-) на початок періоду, тис. грн (з ПДВ)	Всього за рік, МВт-год	Нараховано, тис. грн	Сплачено, тис. грн	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
			(з ПДВ)	(з ПДВ)	
2023 рік					
ПОН					

16. Різниця між сумою нарахувань за 2023 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2023 року - _____ грн (без ПДВ) (п.3.11. Акта).

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

Др = _____ 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 2023 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 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік становить _____ грн (без ПДВ).

Таблиця 3.25.77

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд						
Стандарт місто господарський						
Стандарт село підряд						
Стандарт село господарський						
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. 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 (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року).

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

За 2023 рік для АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2023 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді та становить _____ грн (без ПДВ).

Таблиця 3.25.78

	Період дії тарифів 2023 рік	Тарифи грн/МВт·год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення ("+" додаткові доходи, "-" збитки), тис. грн
			Корисний відпуск тис. кВт·год	Обсяг товарної продукції тис. грн	Корисний відпуск тис. кВт·год	Обсяг товарної продукції тис. грн	
1 клас	01.01-31.05						
	01.06-30.06						
	01.07-31.12						
2 клас	01.01-31.05						
	01.06-30.06						
	01.07-31.12						
	ВСЬОГО						
1+2 клас	РАЗОМ						

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

На ринку двосторонніх договорів за 2023 рік

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

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На ринку «на добу наперед» за 2023 рік

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

Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На внутрішньодобовому ринку за 2023 рік

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

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На балансуєчому ринку (купівля/продаж) за 2023 рік

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

Детальне відображення наведено у п.3.27 Акта.

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

Період 2023 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			3 версія
Лютий			3 версія
Березень			3 версія
Квітень			3 версія
Травень			3 версія
Червень			3 версія
Липень			3 версія
Серпень			3 версія
Вересень			3 версія
Жовтень			3 версія
Листопад			2 версія

Грудень			1 версія
Всього за 2023 рік			

22. Дохід, отриманий у 2023 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ грн (без ПДВ).

23. Дохід, отриманий у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ грн (без ПДВ).

24. Дохід, отриманий у 2023 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

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

26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2023 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ грн (без ПДВ).

Період 2023 року	Обсяг, кВт·год	Тариф, грн/МВт·год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн (без ПДВ)	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень				
лютий				
березень				
квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
Разом				

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

За результатами перевірки встановлено перевищення джерел (прибуток, амортизації) схваленої ІП на 2021, в результаті чого, до 1 категорії реєстру РБА_{нов} 2021 (на яку нараховується норма доходу) включено 4 Актива загальною первісною вартістю _____ грн.

Амортизація на зазначені активи віднесені до категорії 1, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, за 9 місяців 2022 року (А_{нов1}) становила _____ грн.

Залишкова балансова вартість зазначених Активів на 30.09.2022 становила _____ грн.

Встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання становила **0,03**.

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

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

обґрунтовані витрати на заробітну плату у 2023 році, що пов'язані із збереженням середнього заробітку за працівниками, які уклали контракт добровольця територіальної оборони, та інші матеріальні заохочення у сумі _____ грн;

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі - постанова № 386) - _____ грн.

29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2023 році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – _____ грн.

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

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

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2023 року) – **Інвестиційна програма на 2023 рік не схвалена.**

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):

_____ = _____ грн (без ПДВ),

де:

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

_____ грн (без ПДВ) – 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 2023 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	ОТВЕ 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	тис. 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 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) становить _____ грн (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ДОКВ) у 2023 році (-)30 717,21 тис. грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

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

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2023 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

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 2023 рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на 2023 рік – _____ грн без ПДВ.

9. Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.06.2025 № 1291/17-25 щодо визначення активів, що підпадають під обмеження, зокрема при розрахунку обмежень по кількості легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників розрахунок має бути здійснено на базі штатної чисельності персоналу станом на 31.12.2020 та Сектору НКРЕКП у Харківській області від 16.06.2025 № 29/48СЛ-25 зазначає, що дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2023 році _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$D_{\text{Пст}} = \frac{\text{_____}}{\text{проти зафіксованої Актом}} = \frac{\text{_____}}{\text{грн (без ПДВ),}}$$

де:

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, тис. грн, розрахована за формулою:

$$P_{\text{уточ ст.}} = \frac{\text{_____}}{\text{проти зафіксованої Актом}} \text{ грн (без ПДВ),}$$

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 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів (при перевірці за 2023 та 2024 роки використовується рівень РБА_{0уточ}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках)

проти зафіксованої Актом

_____ грн;

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

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 % – _____ **грн (без ПДВ);**

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» ($D_{\text{Пнов}}$) у 2023 році _____ **грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

$$D_{\text{Пнов}} = \text{_____} = \text{_____} \text{ грн,}$$

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 РБА_{нов}, розрахована за формулою

$$П_{\text{уточ нов}} = \frac{\text{РБА}_{\text{нов}}}{0,03},$$

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 РБА_{нов};

0,03 - 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 2023 році становить _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де

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

_____ грн – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітнього року).

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

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-" .

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

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

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

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

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.06.2025 № 1291/17-25 та Сектору НКРЕКП

у Харківській області від 16.06.2025 № 29/48СЛ-25 зазначає, що загальна сума недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

_____ = _____ грн (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом
_____ грн (без ПДВ).

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

1. Сплатена у 2023 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 нарахунків за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2023 року – _____ грн

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.

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

_____ = _____ грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.06.2025 № 1291/17-25 та Сектору НКРЕКП у Харківській області від 16.06.2025 № 29/48СЛ-25 зазначає, підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ).

_____ = _____ грн (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом
_____ грн.

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

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

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності 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" (ДПст) – _____ грн.

2024 рік

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

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

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.

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 2024 року – _____ грн (без ПДВ):

_____ = _____ грн (без ПДВ),
де:
сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн (без ПДВ);
фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн,
(форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 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 2024 року).

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

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік не застосовується.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

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

де:

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2023 рік;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2023 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2024 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

111,4 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2024 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні 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 обладнання за 2024 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року);

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

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

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

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

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році;

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2024 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «заробітна плата» у сумі _____ грн);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн);

_____ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році:

_____ грн / _____ грн = _____;

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

(0,3% x _____ грн).

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2024 рік (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році. 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, капіталізація витрат на ремонт _____ грн (_____), (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року);

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

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ).

8. Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.06.2025 № 1291/17-25 щодо визначення активів, що підпадають під обмеження, зокрема при розрахунку обмежень по кількості легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників розрахунок має бути здійснено на базі штатної чисельності персоналу станом на 31.12.2020 та службову записку Сектору НКРЕКП у Харківській області від 16.06.2025 № 29/48СЛ-25 уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році – _____ грн (без ПДВ):

П уточ ст. = _____ 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.

Проти зафіксованої Актом № 120 уточненої суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році – _____ грн (без ПДВ):

П уточ ст. = _____ грн (без ПДВ),
де:

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

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

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році – _____ грн.

П уточ ст. = _____ 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 2024 року складає _____ у. о., у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о.
(пункт 5.6.Акта).

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2024 року складає _____ у. о., у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о.
(пункт 5.6.Акта).

12. Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.06.2025 № 1291/17-25 та службову записку Сектору НКРЕКП у Харківській області від 16.06.2025 № 29/48СЛ-25 сума невиконання інвестиційної програми за 2024 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338», із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми становить _____ грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2024 залишились невиконаними _____ заходи ІП на 2024 рік загальною вартістю _____ грн (без ПДВ), що становить 65,42 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2024 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).

Проти зафіксованої в Акті № 120 суми невиконання інвестиційної програми за 2024 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338», із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми становить _____ грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2024 залишилися невиконаними _____ заходів ІІІ на 2024 рік загальною **вартістю** _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2024 рік (_____ грн (без ПДВ)), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація - _____ грн (без ПДВ);

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

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

13. Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.06.2025 № 1291/17-25 та службову записку Сектору НКРЕКП у Харківській області від 16.06.2025 № 29/48СЛ-25 сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2024 рік:

Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2024 році заходів ІІІ на 2024 рік становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 % та понад 10% по виконаних у 2024 році заходів становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% по виконаних у 2024 році ІІІ на 2024 рік становить _____ грн (без ПДВ).

Розділ ІІІ 2024 року	Економія заходів ІІІ 2024 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%, тис. грн.	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Перевитрати, що не покриті економією, тис. грн.
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Проти зафіксованої в Акті № 120 суми перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2024 рік:

Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2024 році заходів ІІІ на 2024 рік становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 % та понад 10% по виконаних у 2024 році заходів становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% по виконаних у 2024 році ІІІ на 2024 рік становить _____ грн (без ПДВ).

Розділ ІП 2024 року	Економія заходів ІП 2024 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат , що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%, тис. грн.	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Перевитра ти, що не покриті економією, тис. грн.
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14. Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.06.2025 № 1291/17-25 та службову записку Сектору НКРЕКП у Харківській області від 16.06.2025 № 29/48СЛ-25 сума економії коштів при виконанні ІП у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ).

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

Проти зафіксованої в Акті № 120 суми економії коштів при виконанні ІП у 2024 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 01.01.2025 складає _____ грн (без ПДВ)

В пункті 3.11 Акта № 120 зазначена інформація щодо розрахунків за послуги з розподілу електричної енергії, зокрема:

Найменування	Заборгованість (+)/передоплата (-) на початок періоду, тис. грн (з ПДВ)	Всього за рік, МВт·год	Нараховано, тис. грн	Сплачено, тис. грн	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
			(з ПДВ)	(з ПДВ)	
2024рік					
ПОН					

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

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

Др = _____ 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 2024 рік.

18. Величина дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2024 до

31.12.2024), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2024 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2024 рік становить _____ грн (без ПДВ).

Таблиця 3.25.106

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

19. Додатково отриманий дохід ліцензіата внаслідок збільшення 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 2024 рік для АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого

встановленою річною структурою тарифів на 2024 рік, та добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді та становить **95 258,00 тис. грн (без ПДВ)**.

	Період дії тарифів	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
	2024 рік	грн/ МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.12						
2 клас	01.01-31.12						
1+2 клас	ВСЬОГО						

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 – _____ (без ПДВ).

На ринку двосторонніх договорів за 2024 рік

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

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На ринку «на добу наперед» за 2024 рік

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

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На внутрішньодобовому ринку за 2024 рік

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

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На балансуєчому ринку (купівля/продаж) за 2024 рік

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

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

Період 2024 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			1 версія
Лютий			3 версія
Березень			3 версія
Квітень			3 версія
Травень			3 версія
Червень			3 версія
Липень			4 версія
Серпень			3 версія

Вересень			3 версія
Жовтень			3 версія
Листопад			3 версія
Грудень			3 версія
Всього за 2024 рік			

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

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

24. Дохід, отриманий у 2024 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

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

26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2024 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ грн (без ПДВ).

Період 2024 року	Обсяг, кВт·год	Тариф, грн/МВт·год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн (без ПДВ)	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень				
лютий				
березень				
квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
Разом				

27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – _____ грн (без ПДВ) (_____ *0,03).

За результатами перевірки встановлено перевищення джерел (прибуток, амортизації) схваленої ІП на 2021, в результаті чого, до 1 категорії реєстру РБА_{нов} 2021 (на яку нараховується норма доходу) включено 4 Актива загальною первісною вартістю _____ грн.

Залишкова балансова вартість зазначених Активів на 30.09.2022 становила _____ грн.

Амортизація на зазначені активи віднесені до категорії 1, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, за 4 квартал 2022 року та 9 місяців 2023 року (А_{нов1}) становила

_____ грн.
Залишкова балансова вартість зазначених Активів на 31.12.2022 становила _____ грн.
Встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання становила **0,03**.

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

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

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

обґрунтовані витрати на заробітну плату у 2024 році, що пов'язані із збереженням середнього заробітку за працівниками, які уклали контракт добровольця територіальної оборони, та інші матеріальні заохочення у сумі _____ грн;

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі - постанова № 386) - _____ грн.

29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2024 році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану _____ грн.

30. 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.

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

1. Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.06.2025 № 1291/17-25 та службову записку Сектору НКРЕКП у Харківській області від 16.06.2025 № 29/48СЛ-25 сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2024 року) – _____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 120 суми невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2024 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):**

_____ = _____ грн (без ПДВ),

де:

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

_____ грн (без ПДВ) – 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 2024 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	ОТВЕ нф і Нормативно- фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	ЦРДН ф і	ЦРД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	Обґрунтоване перевищення фактичних витрат над нормативно- фактичними витратами технологічними витратами електричної енергії
	МВт·год.	МВт·год.	в.о.	в.о.	МВт·год.	грн/МВт·год д	грн/МВт·год д	грн/МВт·год	тис. 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).**

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (рОКВ) у 2024 році _____ **грн (без ПДВ),** що визначається за формулою:

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

де

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

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

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (рОНВ) у 2024 році _____ **грн (без ПДВ),** що визначається за формулою:

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

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 _____ грн.

9. Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.06.2025 № 1291/17-25 щодо визначення активів, що підпадають під обмеження, зокрема при розрахунку обмежень по кількості легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників розрахунок має бути здійснено на базі штатної чисельності персоналу станом на 31.12.2020 та Сектору НКРЕКП у Харківській області від 16.06.2025 № 29/48СЛ-25 зазначає, що дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2024 році _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\text{ДПст} = \frac{\text{_____}}{\text{проти зафіксованої Актом}} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$$

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, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточ ст.} = \frac{\text{_____}}{\text{проти зафіксованої Актом}} \times 0,03 = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$$

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_{0уточ}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках)

$$\frac{\text{_____}}{\text{проти зафіксованої Актом}} \text{ грн;}$$

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 2024 році _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\text{ДПнов} = \text{_____} = \text{_____} \text{ грн,}$$

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

$$\text{П уточ нов} = \text{_____} \times 0,03,$$

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.

11. Дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де

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

_____ грн – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітнього року).

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

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-".

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

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

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

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

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.06.2025 № 1291/17-25 та Сектору НКРЕКП у Харківській області від 16.06.2025 № 29/48СЛ-25 зазначає, що загальна сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить (-) 64 697,02 тис. грн (без ПДВ):

_____ = _____ грн (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом
_____ грн (без ПДВ).

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

1. Сплачена у 2024 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – _____ грн.

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахунків за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2024 року – _____ грн (без ПДВ).

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

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

_____ = _____ грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.06.2025 № 1291/17-25 та Сектору НКРЕКП у Харківській області від 16.06.2025 № 29/48СЛ-25 зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ).

_____ = _____ грн (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом
_____ грн.

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

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

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

грн;

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

грн;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у сумі _____

грн.

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (рПст) – _____

грн.

Під час здійснення аналізу діяльності АТ «ХАРКІВ ОБЛЕНЕРГО» у 2021 – 2024 роках встановлено наявність **суттєвих розбіжностей** між даними зазначеними у формах звітності № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» та № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» в частині обсягів витрат електричної енергії в мережах ОСР, що у свою чергу **потребує подання до НКРЕКП** пояснень Товариства щодо наявних розбіжностей та уточнених форм звітності, з **подальшим дослідженням достовірності** даних в рамках заходів державного контролю.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що оскільки при здійсненні розрахунку суми недоотриманого/надлишково отриманого доходу Товариства у 2021 – 2024 роках використовувалась інформація зазначена у формах № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», яка має суттєвий вплив на ліцензовану діяльність та фінансово-економічний стан оператора системи розподілу та яка потребує подальшого підтвердження в рамках заходів державного контролю, на даний час **відсутня можливість прийняти обґрунтоване рішення** щодо визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за підсумками ліцензованої діяльності у 2021 – 2024 роках.

З огляду на викладене, ураховуючи Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, **Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 1 315 970 (один мільйон триста п'ятнадцять тисяч дев'ясот сімдесят) гривень згідно розрахунку:**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	77 410 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	1 315 970,00 грн
---	--	-------------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата	Коригування розміру штрафу для стримування ліцензіата від вчинення порушення у майбутньому
1	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	1 350,00	22 950,00	-	-	170 000,00	15 300,00	7 650,00	-	-	-
2	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	11 250,00	191 250,00	-	-	1 700 000,00	127 500,00	63 750,00	-	-	-
3	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	7 500,00	127 500,00	-	-	1 700 000,00	85 000,00	42 500,00	-	-	-
4	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП третіми сторонами	5 130,00	87 210,00	-	-	1 700 000,00	153 000,00	76 500,00	-	(142 290,00)	-
5	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП третіми сторонами	6 750,00	114 750,00	-	-	1 700 000,00	85 000,00	42 500,00	(12 750,00)	-	-
6	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП третіми сторонами	7 500,00	127 500,00	-	-	1 700 000,00	85 000,00	42 500,00	-	-	-
7	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	11 925,00	202 725,00	-	-	1 700 000,00	90 100,00	45 050,00	-	-	67 575,00
8	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	5 005,00	85 085,00	-	-	1 700 000,00	85 000,00	85,00	-	-	-
9	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-	-	-	-
10	порушення щодо виконання нормативно-правових актів, рішень інших органів державної влади та інші порушення, дослідження яких, належить до компетенції НКРЕКП	7 500,00	127 500,00	-	-	1 700 000,00	85 000,00	42 500,00	-	-	-
11	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	13 500,00	229 500,00	-	-	1 700 000,00	153 000,00	76 500,00	-	-	-

Щодо порушення № 1:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	170 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	15 300,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2 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 699 день**):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

Щодо порушення № 2:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,50
Початковий розмір штрафу	грн	127 500,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення 1 607 день**):

Щодо порушення № 3:

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

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

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення 1 611 день**):

Щодо порушення № 4:

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

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

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення 1 096 день**);

³ відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **зменшення розміру штрафу**, розрахованого та скоригованого відповідно до глав 2.2 - 2.4 розділу 2, у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, зокрема через збройну агресію російської федерації проти України, **на 62%**.

Щодо порушення № 5:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
--	-----	--------------

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

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення 844 день**);

³ відповідно до підпункту 2 пункту 2.4.6 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (коригуючий відсоток 10 %)**;

Щодо порушення № 6:

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

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

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення 1 571 днів**);

Щодо порушення № 7:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,06
Початковий розмір штрафу	грн	90 100,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення 1 461 днів**);

³ відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **збільшення розміру штрафу**, для забезпечення належного рівня стримування від майбутніх порушень (дотримання принципу ефективності санкцій) НКРЕКП має право здійснити збільшення розміру штрафу, розрахованого та скоригованого відповідно до глав 2.2 - 2.4 цього розділу, до 50 % у разі, якщо НКРЕКП має підстави вважати, що розрахований розмір штрафу не втримає порушника від допущення відповідних порушень у майбутньому (**недотримання встановлених рішенням НКРЕКП обмежень, а саме максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії**), на 50 %.

Щодо порушення № 8:

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

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

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення 1 день**);

Щодо порушення № 10:

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

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

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення **977 день**):

Щодо порушення № 11:

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

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

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення **1 611 день**):

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. **Застерегти** АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131954) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. **Накласти штраф** у розмірі **1 315 970 (один мільйон триста п'ятнадцять тисяч дев'яtsel'сімдесять) гривень** на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131954) порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131954):

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021-2024 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 74 798,64 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів у розмірі 1 126,29 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 10 993,24 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 4 478,61 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 140,5 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого у 2022 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 77,5 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 81,5 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 90,5 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 25 001,00 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 7 739,00 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 1 473,00 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 2 212,50 тис. грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого у 2021 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 7 437,00 тис. грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 2 056,00 тис. грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого у 2023 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 5 471,00 тис. грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого у 2024 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 6 421,00 тис. грн (без ПДВ);

2) у термін до 01 вересня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Харківській області Акти звірки з АКО помісячно за період діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 – 2024 роках, пояснення та інші підтвердні документи щодо розбіжностей у формах звітності № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» та № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» за період діяльності у 2021 - 2024 роках.

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» у разі неврахування АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2021 – 2024 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 74 798,64 тис. грн (без ПДВ).

5. Департаменту ліцензійного контролю при здійсненні наступних заходів державного контролю:

1) дослідити питання щодо стану розрахунку постачальником «останньої надії» з АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» у 2021 та 2022 роках;

2) повернутись до питання визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за підсумками ліцензованої діяльності у 2021 – 2024 роках після дослідження інформації зазначеної в підпункті 2 пункту 3 цієї постанови.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131954) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

для чого:

1) у термін до 01 серпня 2025 року:

надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Харківській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки;

забезпечити у повному обсязі розрахунки за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та за небаланс електричної енергії з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 31 грудня 2024 року;

повернути кошти сплачені ПФ «Гриан і Арс» за послуги з відключення та підключення об'єкту, зазначеного в договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії від 01 січня 2019 року № 065611;

здійснити перерахунок обсягів електричної енергії, використаної споживачем ФОП Лукашевич І. В. у період з 05 травня 2022 року по 27 вересня 2022 року;

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Харківській області та відповідних споживачів у термін до 15 серпня 2025 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до 01 вересня 2025 року внести зміни (щодо уточнення, у тому числі таких граф: «Вид об'єкта», «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)») до додатку 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатку 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до укладених договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» у частині уточнення, у тому числі таких граф: «Вид об'єкта», «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)», за адресами Харківська область, Чугуївський район, село Коробів Хутір, вулиця (інформація з обмеженим доступом), б. 7, б. 9, б. 7А, б. 13Б, Харківський район, село Смородське, провулок (інформація з обмеженим доступом), б. 58, б. 59, б. 60, Богодухівський район, село Литвинівка, вулиця (інформація з обмеженим доступом), б. 1А, б. 3, б. 5, б. 7, та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів;

Про вжиті заходи у строк до 15 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Харківській області та відповідних споживачів 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 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 30 травня 2025 року № 120, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанов НКРЕКП від 29 квітня 2025 року № 640 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО», посвідчень на проведення планової перевірки від 18 квітня 2025 року № 171, від 02 травня 2025 року № 203, від 15 травня 2025 № 227, від 27 травня 2025 року № 254, від 29 травня 2025 № 257, 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), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 у частині 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,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

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

підпункт 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року) (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 прогностичному 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 50 пункту 2.2 у частині обов'язку не відмовляти учасникам ринку у наданні послуг комерційного обліку електричної енергії на території здійснення своєї ліцензованої діяльності,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині обов'язку забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодексу комерційного обліку електричної енергії), а саме:

підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II у частині забезпечення періодичної повірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтажу, транспортування, монтажу) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку;

пункту 6.2.7 глави 6.2 розділу VI, згідно з яким акт про недопуск до вузла обліку вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи, користувач системи, а також представник власника точки комерційного обліку та/або сторони, яка контролює об'єкт, на якому встановлений вузол обліку. У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск, в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або більше одного уповноваженого представника оператора системи за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи,

пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII, згідно з яким періодична повірка, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування та монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, здійснюються за рахунок ОСР;

розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодексу систем розподілу), а саме:

пункту 4.1.2 глави 4.1, згідно з яким ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог та процедури приєднання, визначених у цьому розділі,

пункту 4.4.2 глави 4.2, згідно з яким до заяви про приєднання додаються графічних матеріалів із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше), та ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом,

пункту 4.4.4 глави 4.4, згідно з яким ОСР надає замовнику зауваження у разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки);

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання), у частині включення у договір про тимчасове приєднання переліку тих зобов'язань замовника, які визначені у цьому Порядку;

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

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

пункту 6.2.5 глави 6.2, в частині повідомлення споживача про переведення на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» за 5 робочих днів до переведення;

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості), у частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсотку втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %;

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), а саме:

пункту 2.9 глави 2, згідно з яким пояснювальна записка до ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІП,

пункту 2.10 глави 2, згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІП обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства, акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;

пункту 4.3 глави 4 у 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;

пункту 3 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2379 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (зі змінами), яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2609 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1810 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2342 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

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 порушення підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;

2. Накласти штраф у розмірі 1 315 970 (один мільйон триста п'ятнадцять тисяч дев'ятсот сімдесят) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131954) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 7 пункту 2.2 у частині 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,

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

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункту 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року) (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозному періоду,

підпункту 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,

підпункту 50 пункту 2.2 у частині обов'язку не відмовляти учасникам ринку у наданні послуг комерційного обліку електричної енергії на території здійснення своєї ліцензованої діяльності,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині обов'язку забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II у частині забезпечення періодичної повірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтажу, транспортування, монтажу) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку;

пункту 6.2.7 глави 6.2 розділу VI, згідно з яким акт про недопуск до вузла обліку вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи, користувач системи, а також представник власника точки комерційного обліку та/або сторони, яка контролює об'єкт, на якому встановлений вузол обліку. У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск, в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або більше одного уповноваженого представника оператора системи за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи,

пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII, згідно з яким періодична повірка, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування та монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, здійснюються за рахунок ОСР;

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.1.2 глави 4.1, згідно з яким ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог та процедури приєднання, визначених у цьому розділі,

пункту 4.4.2 глави 4.2, згідно з яким до заяви про приєднання додаються графічних матеріалів із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів)

замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше), та ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом,

пункту 4.4.4 глави 4.4, згідно з яким ОСР надає замовнику зауваження у разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (не заповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки);

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання у частині включення у договір про тимчасове приєднання переліку тих зобов'язань замовника, які визначені у цьому Порядку;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

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

пункту 6.2.5 глави 6.2, в частині повідомлення споживача про переведення на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» за 5 робочих днів до переведення;

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості у частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсотку втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %;

Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.9 глави 2, згідно з яким 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, згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства, акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;

пункту 4.3 глави 4 у 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;

пункту 3 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2379 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (зі змінами) яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2609 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1810 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2342 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення

заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХАРКІВОбленерго» (код ЄДРПОУ 00131954):

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021-2024 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 74 798,64 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених коштів при виконанні інвестиційної програми у 2021 році у розмірі 1 126,29 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених коштів при виконанні інвестиційної програми у 2022 році в розмірі 10 993,24 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених коштів при виконанні інвестиційної програми у 2024 році в розмірі 4 478,61 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 140,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2022 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 77,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 81,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 90,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 25 001,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 7 739,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 1 473,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 2 212,50 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2021 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 7 437,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 2 056,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2023 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 5 471,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2024 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 6 421,00 тис. грн (без ПДВ).

2) у термін до 01 вересня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Харківській області Акти звірки з АКО помісячно за період діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 – 2024 роках, пояснення та інші підтвердні документи щодо розбіжностей у формах звітності № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» та № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» за період діяльності у 2021 – 2024 роках.

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» у разі неврахування АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2021 – 2024 років, зазначеної у підпункті 1 пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 74 798,64 тис. грн (без ПДВ).

5. Департаменту ліцензійного контролю при здійсненні наступних заходів державного контролю:

1) дослідити питання щодо стану розрахунку постачальником «останньої надії» з АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» у 2021 та 2022 роках;

2) повернутись до питання визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу

електричної енергії за підсумками ліцензованої діяльності у 2021 – 2024 роках після дослідження інформації, зазначеної в підпункті 2 пункту 3 цієї постанови.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»

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 30 травня 2025 року № 120, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, та постанови НКРЕКП від 29 квітня 2025 року № 640 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131954) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 7 пункту 2.2 у частині 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,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині обов'язку забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункту 6.2.7 глави 6.2 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, згідно з яким акт про недопуск до вузла обліку вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи, користувач системи, а також представник власника точки комерційного обліку та/або сторони, яка контролює об'єкт, на якому встановлений вузол обліку. У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск, в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або більше одного уповноваженого представника оператора системи за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи;

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

для чого:

1) у строк до 01 серпня 2025 року:

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

забезпечити у повному обсязі розрахунки за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та за небаланс електричної енергії з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 31 грудня 2024 року;

повернути кошти, сплачені ПФ «Гриан і Арс» за послуги з відключення та підключення об'єкту, зазначеного в договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії від 01 січня 2019 року № 065611;

здійснити перерахунок обсягів електричної енергії, використаної споживачем ФОП Лукашевич І. В. у період з 05 травня 2022 року по 27 вересня 2022 року;

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Харківській області та відповідних споживачів у термін до 15 серпня 2025 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до 01 вересня 2025 року внести зміни (щодо уточнення, у тому числі таких граф: «Вид об'єкта», «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)») до додатку 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатку 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до укладених договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» за адресами: Харківська область, Чугуївський район, село Коробів Хутір, вулиця (інформація з обмеженим доступом), б. 7, б. 9, б. 7А, б. 13Б, Харківський район, село Смородське, провулок (інформація з обмеженим доступом), б. 58, б. 59, б. 60, Богодухівський район, село Литвинівка, вулиця (інформація з обмеженим доступом), б. 1А, б. 3, б. 5, б. 7, та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти.

Про вжиті заходи у строк до 15 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Харківській області та відповідних споживачів з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО