

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

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 03 червня 2025 року № 832 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 19 травня 2025 року № 239, від 06 червня 2025 року № 273, від 13 червня 2025 року № 285 та від 23 червня 2025 року № 301 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) (далі – АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», 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 2024 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт від 23 червня 2025 року № 140 (Акт № 140).

АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 30 червня 2025 року № 5557/04/2025 надало до НКРЕКП письмові пояснення (Письмові пояснення Ліцензіата) та листом від 08 липня 2025 року № 5739/04/2025 додаткові письмові пояснення до Акта № 140 (Додаткові письмові пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом № 140 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. (п. 1.6, ст. 29 – 46 Акта № 140)

Щодо стану виконання постанови НКРЕКП від 19.06.2024 № 1144.

Пунктом 3 постанови НКРЕКП від 19.06.2024 № 1144 «Про застосування санкцій до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 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 внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 1230» ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зобов'язано, відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, у термін **до 01 серпня 2024 року** звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Разом з тим, у встановлений пункт 3 постанови НКРЕКП від 19.06.2024 № 1144 термін Ліцензіат **не надав** НКРЕКП пропозиції щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових



УВ
НКРЕКП
№1346-14.1.1/25 від 16.07.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 16.07.2025 17:25
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

джерел фінансування на загальну суму _____ грн (без ПДВ).
Натомість, листом від _____ Товариство звернулось до НКРЕКП з проханням щодо внесення змін до зазначеної постанови в частині погодження розділення загальної суми _____ грн (без ПДВ) статті «Додатково отриманий дохід за результатами діяльності 2022 – 2023 років» на 2 роки:
2024 рік – _____ грн (без ПДВ);
2025 рік – _____ грн (без ПДВ).
Таким чином, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не виконало пункту 3 постанови НКРЕКП від 19.06.2024 № 1144.

Щодо стану виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 20.02.2024 48-р.

Відповідно до вимог **розпорядження НКРЕКП від 20.02.2024 № 48-р** «Про усунення порушень ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (зі змінами) ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було зобов'язане у строк **до 01 грудня 2024 року** повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про врегулювання небалансів електричної енергії _____, договору про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від _____, укладених з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків за січень – грудень 2023 року у повному обсязі.

При цьому, листом від _____ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» поінформувало НКРЕКП про хід виконання зазначених вимог Розпорядження № 48-р, за період з січня по березень 2024 року Товариство зменшило заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» на загальну суму _____ грн, а саме:

- за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління згідно договору від _____ Товариством було сплачено _____, уся сума - у рахунок погашення заборгованості за минулі періоди;

- за послугу з передачі електричної енергії згідно договору від _____ Товариством було проведено розрахунки на загальну суму _____ грн, з них за 2023 рік відповідно до акту корегування № _____ за вересень 2023 року - _____ грн та згідно акту корегування № _____ за жовтень 2023 року - _____ грн;

- щодо врегулювання небалансів згідно договору від _____ Товариством було проведено розрахунки на загальну суму _____ грн, з них за 2023 рік згідно з актом корегування (врегулювання) № _____ за вересень 2023 року - _____ грн, згідно з актом–корегування (врегулювання) № _____ за жовтень 2023 року - _____ грн та згідно з актом зарахування зустрічних однорідних вимог від 05.03.2024 за січень 2023 року – _____ грн, за березень 2023 року – _____ грн.

Листом від _____ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» поінформувало НКРЕКП про стан виконання вимог Розпорядження № 48-р **станом на 01.11.2024.**

Станом на 01.11.2024 обліковується заборгованість Товариства перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за отримані у 2023 році послуги за наступними договорами:

- за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління згідно договору від _____ відбулося зменшення заборгованості за рахунок актів коригувань на _____ грн, обліковується заборгованість за 2023 рік у розмірі _____ грн;

- за послугу з передачі електричної енергії згідно договору від _____ відбулося зменшення заборгованості відповідно актів коригувань на суму _____ грн та оплат у сумі _____ грн, обліковується заборгованість за 2023 рік у розмірі _____ грн;

– за електроенергію для врегулювання небалансів згідно договору від відбулося збільшення заборгованості відповідно актів коригувань на суму грн, обліковується заборгованість за 2023 рік у розмірі **грн.**

Під час здійснення даної планової перевірки Ліцензіатом було надано інформацію про хід виконання вимог Розпорядження № 48-р, зокрема, Товариство повідомило, що відділом примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України надані розрахунки розподілу стягнутих з ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» сум для задоволення вимог стягувачів відповідно до зведеного виконавчого провадження. На користь НЕК «УКРЕНЕРГО» за період з квітня 2024 по березень 2025 року було стягнуто з Товариства та відображено в бухгалтерському обліку станом на 01.05.2025 суму коштів в розмірі грн, з них зарахування в погашення основного боргу за 2023 рік – грн (в т.ч. послуга з передачі – грн, послуга з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – грн, врегулювання небалансів – грн).

Станом на 01.05.2025 обліковується заборгованість АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2023 рік за наступними договорами:

1) За послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління згідно з договором від відбулося зменшення заборгованості на грн (відповідно до актів коригувань та розрахунку розподілу стягнутих з Товариства сум для задоволення вимог стягувачів відповідно до зведеного виконавчого провадження), обліковується заборгованість за 2023 рік у розмірі **грн.**

2) За послугу з передачі електричної енергії згідно з договором від відбулося зменшення заборгованості на грн (відповідно до актів коригувань та розрахунку розподілу стягнутих з Товариства сум для задоволення вимог стягувачів відповідно до зведеного виконавчого провадження), обліковується заборгованість за 2023 рік у розмірі **грн.**

3) За врегулювання небалансів електричної енергії згідно з договором від відбулося збільшення заборгованості на грн (відповідно до актів коригувань), обліковується заборгованість за 2023 рік у розмірі **грн.**

Таким чином, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не виконало вимог розпорядження НКРЕКП від 20.02.2024 № 48-р «Про усунення порушень ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (зі змінами).

Щодо стану виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 04.03.2024 № 57-р (зі змінами)

Відповідно до вимог пункту 1 розпорядження НКРЕКП від 04 березня 2024 року № 57-р «Про усунення порушень ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (зі змінами) Товариство зобов'язано виконати вимоги розпорядження НКРЕКП від 10 січня 2023 року № 3-р «Про усунення порушень ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та пункту 2 розпорядчої частини розпорядження НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 180-р «Про усунення порушень ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», для чого, у строк до 02 грудня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про:

безумовне виконання умов договору про врегулювання небалансів електричної енергії від , укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2022 року у повному обсязі;

безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від , укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2022 року у повному обсязі;

безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від шляхом забезпечення розрахунків станом на

31 грудня 2022 року у повному обсязі.

Товариство повідомило, що відділом примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України надані розрахунки розподілу стягнутих з ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» сум для задоволення вимог стягувачів відповідно до зведеного виконавчого провадження. На користь НЕК «УКРЕНЕРГО» за період з квітня 2024 по березень 2025 року було стягнуто з Товариства та відображено в бухгалтерському обліку станом на 01.05.2025 суму коштів в розмірі _____ грн, з них зарахування в погашення основного боргу за 2021 -2022 роки – _____ грн (у т. ч. послуга з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ грн, врегулювання небалансів – _____ грн).

Станом на 01.05.2025 обліковується заборгованість ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2021-2022 роки за наступними договорами:

1) за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління згідно з договором від _____ відбулося зменшення заборгованості на _____ грн (відповідно до актів коригувань та розрахунку розподілу стягнутих з Товариства сум для задоволення вимог стягувачів відповідно до зведеного виконавчого провадження), обліковується заборгованість за 2021 – 2022 року у розмірі _____ грн.

2) за послугу з передачі електричної енергії згідно з договором від _____ відбулося зменшення заборгованості на _____ грн (відповідно до актів коригувань та платіжних інструкцій), обліковується заборгованість за 2021 – 2022 року у розмірі _____ грн.

3) за врегулювання небалансів електричної енергії згідно з договором від _____ відбулося зменшення заборгованості на _____ грн (відповідно до актів коригувань та розрахунку розподілу стягнутих з Товариства сум для задоволення вимог стягувачів відповідно до зведеного виконавчого провадження), обліковується заборгованість _____ за 2021 – 2022 року у розмірі _____ грн.

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» не виконало вимоги пункту 1 розпорядження НКРЕКП від 04.03.2024 № 57-р.

2.	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 6.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі пункту 6.4 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі	у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії. у частині обов'язку користувача здійснювати поетапну оплату планової вартості послуги за кожен декаду розрахункового періоду; у частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно); у частині здійснення вчасно та у повному обсязі оплати за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;
----	--	---

пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі пункту 3.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі підпункту 4.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі	яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків; у частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління; яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором. <i>(п. 3.2, стор. 82-88, 91-102, № 140)</i>
Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» Щодо купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів Відповідно до умов укладеної угоди про врегулювання небалансів електричної енергії, виставлення рахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку. Відповідно до положень пункту 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307, платіжні документи для декади надаються відповідним учасникам ринку не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади. Платіжні документи для торгового місяця (стосовно оплати наданих ДП) надаються відповідним учасникам ринку на восьмий робочий день після останнього дня місяця. Оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа. Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата станом на 31.12.2024 заборгованість АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за Договором про врегулювання небалансів електричної енергії від грн (з ПДВ). Станом на 31.12.2024 заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» перед АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за Договором про врегулювання небалансів електричної енергії від становила грн (з ПДВ). <i>Довідково:</i> Станом на 01.05.2025 заборгованість АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за Договором про врегулювання небалансів електричної енергії від грн (з ПДВ). Щодо послуг з передачі електричної енергії Відповідно до положень глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, Договір про надання послуг з передачі електричної енергії визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких ОСП здійснює передачу електричної енергії електричними мережами системи передачі.	

Відповідно до пункту 6.1 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (далі – Типовий договір), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, розрахунковим періодом за цим договором є 1 календарний місяць.

Пунктом 6.2 Типового договору визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню 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.

Пунктом 6.4 Типового договору визначено, що 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), на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку. Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

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

Підпунктом 2 пункту 9.3 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.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата станом на 31.12.2024 обліковується заборгованість ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» по договору від _____ перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії у сумі _____ грн (з ПДВ).

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не здійснювало з січня 2024 по грудень 2024 року часткову попередню оплату планової вартості послуги з передачі електричної енергії та не здійснювало остаточний розрахунок за фактичний обсяг послуги з передачі електричної енергії у встановлені терміни, які визначені умовами укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» по договору від 01.01.2024 про надання послуг з передачі електричної енергії.

Довідково:

Станом на **01.05.2025** заборгованість АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії за договором _____ (заборгованість за 2024 рік) складає _____ грн (з ПДВ).

Щодо послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

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

Відповідно до пункту 2.2. Договору Користувач зобов'язується здійснювати оплату за послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління відповідно до умов цього Договору.

Обсяг наданої Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу системи передачі.

Підпунктом 3.5 Типового договору визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню 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.

Пункт 3.7 Договору 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 ОСП**, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

Положеннями пункту 4.2.1 Договору встановлено, що **Користувач зобов'язаний своєчасно та у повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.**

За договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління станом на 31.12.2024 за даними акту звірки взаємних розрахунків за 4 квартал 2024 року у Ліцензіата обліковується заборгованість у сумі (з ПДВ).

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не здійснювало часткову попередню оплату планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) та не здійснювало остаточний розрахунок за фактичний обсяг послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) у встановлені терміни, які визначені умовами укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» договору від 01.01.2024 про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Довідково:

Станом на **01.05.2025** заборгованість АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором від (за 2024 рік) складає **грн.**

3. пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (ПРРЕЕ) (у редакції, що діяла до 30.06.2024) пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу	у частині виявлення фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби, складання акту про порушення ПРРЕЕ, в якому зазначаються зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку; у частині виявлення фактів споживання побутовим
--	---

	II ПРРЕЕ підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККО	споживачем електричної енергії на побутові потреби, складання акту про порушення ПРРЕЕ, в якому зазначаються зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та протягом 30 днів з дня складання акта про порушення ПРРЕЕ організації комерційного обліку на побутові потреби та укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом; згідно якого Оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків; відповідно до якого оператор системи зобов'язаний, зокрема, згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців. <i>(п. 3.2, стор. 111 - 124 Акта № 140)</i>
Об'єкт побутового Споживача 6 (особовий рахунок _____). <u>Інформація про споживача</u> Договір з розподілу електричної енергії – від _____ . Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача (додаток 2 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії) підписаний представником ОСР та Споживачем. Згідно з даними, внесеними до Паспорта точки розподілу: ЕІС-код точки розподілу – _____ ; Вид об'єкта – «житловий будинок»; Приєднана та дозволена потужність за точкою розподілу – _____ кВт; Категорія надійності струмоприймачів – III. Особовий рахунок _____. Приєдналася до умов договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг шляхом фактичного споживання електричної енергії та оплати рахунка, отриманого від постачальника (на підставі пункту 7 Постанови № 312). Відповідно до даних білінгової системи Ліцензіата, споживання електричної енергії по об'єкту побутового Споживача 6 за 2024 рік склало _____ кВт*год. Шляхом візуального огляду виявлено кілька будівель, що знаходяться на закритій території з обмеженим доступом, огороженій високим парканом з кількома воротами та хвіртками. Зокрема, в наявності одноповерховий житловий будинок, а поряд – двоповерховий будинок готельного типу, у якому вікна виходять на дві протилежні сторони, та над вікнами другого поверху з кожної сторони встановлено по 6 кондиціонерів (вікна та двері на першому поверсі були недосяжними для огляду). Вимога підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ щодо обов'язку Оператора системи проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків по споживачу _____ у		

2024 році дотримана. Контрольні огляди проведені 21.02.2024, 20.03.2024, 24.07.2024. Разом з тим, під час контрольних оглядів лише фіксувались покази лічильника.

За повідомленням Ліцензіата, наданим листом від _____ (далі – мовою документа): «10 жовтня 2024 року під час рейдової перевірки, що проводилася з метою виявлення фактів порушення правил роздрібного ринку електричної енергії, за адресою: ..., було встановлено наявність двох окремих будівель, що належать різним власникам.

У ході огляду було виявлено, що одна з будівель, власником якої є гр. ..., має незаконне підключення до електричних мереж. Зокрема, електроживлення здійснювалося за допомогою самовільно прокладеного проводу від опори повітряної лінії електропередачі без наявності приладу обліку та без укладеного договору на розподіл електричної енергії, чим порушено Правила роздрібного ринку електричної енергії. Було складено Акт про порушення № _____ за фактом самовільного підключення до електромережі, без укладання відповідного договору та силами оперативно-виїздної бригади, було проведено демонтаж самовільного підключення від опори. Станом на сьогодні даний акт перебуває в роботі, в групі юридичного забезпечення УЕМ.

Також було перевірено іншу будівлю, яка належить Споживачу 6 та виявлено, що з даним споживачем було укладено договір, встановлено засіб обліку та відсутні порушення п. 8.4.2 ПРРЕЕ. Додатково було проведено перевірку на наявність порушень п. 2.3.12 ПРРЕЕ. При обстеженні будівлі не було виявлено: рекламних вивісок та фасадних таблички, не було зафіксовано фото та відео, з відповідною рекламою та не було знайдено рекламна інформації з продажу будь-яких товарів чи надання платних послуг на відповідних сайтах мережі, відповідно й акти про порушення ПРРЕЕ відносно даного споживача – не склалися».

Комісія з перевірки зазначає, що дана планова перевірка здійснюється за період діяльності Ліцензіата з 01.01.2024 по 31.12.2024, тому оцінка відповідності дій ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» вимогам законодавства та ліцензійних умов з **розподілу** електричної енергії у 2025 році може бути здійснена під час наступного планового або позапланового заходу державного контролю.

Зважаючи на вищевикладене, з урахуванням того, контрольні огляди проведені 21.02.2024, 20.03.2024, 24.07.2024, але під час контрольних оглядів лише фіксувались покази лічильника, а споживання електричної енергії по об'єкту побутового споживача за адресою: за 2024 рік склало 65 012 кВт*год, комісія з перевірки приходить до висновку про **порушення ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» щодо Споживача 6 пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.**

Об'єкт побутового Споживача 7 (особовий рахунок _____).

Інформація про споживача

Договір з розподілу електричної енергії – від _____.

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача (додаток 2 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії) підписаний представником ОСР та Споживачем.

Згідно з даними, внесеними до Паспорта точки розподілу:

ЕІС-код точки розподілу – _____ ;

Вид об'єкта – «житловий будинок»;

Приєднана потужність за точкою розподілу – _____ кВт;

Дозволена потужність – _____ кВт;

Категорія надійності струмоприймачів – III.

Договір про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг від _____, Заява-приєднання (додаток 1 до договору від _____) підписані представником Постачальника та Споживачем.

Відповідно до даних білінгової системи Ліцензіата, споживання електричної енергії по об'єкту побутового споживача за адресою ... протягом 2024 року склало _____, у тому числі по нічному тарифу - _____, по денному тарифу - _____.

Шляхом візуального огляду виявлено триповерховий будинок, на першому поверсі якого розміщені заклади торгівлі: _____, які фактично використовуються для _____.

провадження підприємницької діяльності, що може свідчити про використання електричної енергії у будівлі за вказаною адресою на не побутові потреби.

Вимога підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ щодо обов'язку Оператора системи проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків по Споживачу 7 у 2024 році **недотримана.**

Дата останнього контрольного огляду – **02.08.2023.**

За інформацією, наданою Ліцензіатом, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» по об'єкту побутового споживача виявлено факт споживання електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби, про що складено Акт про порушення ПРРЕЕ від _____ . Протокол засідання комісії з розгляду Акта про порушення ПРРЕЕ - від _____ .

Листом від _____ ОСР надіслав копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ».

Відповідно до діючої на дату засідання комісії з розгляду акта про порушення 13.06.2024 редакції ПРРЕЕ, перерахунок вартості за фактично спожиту електричну енергію на об'єкті споживача за відповідним тарифом (ціною) не було передбачено пунктом 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ. Положення про такий перерахунок вартості до пункту 2.3.12 ПРРЕЕ внесено постановою НКРЕКП № 1142 від 19.06.2024, яка набрала чинності з 01.07.2024.

Договір з розподілу електричної енергії ОСР зі Споживачем не переукладав, зміни до існуючого договору не вносились. За повідомленням Ліцензіата, відсутнє звернення споживача щодо укладання нового договору.

ОСР **не припиняв** електропостачання на об'єкт Споживача 7.

Зважаючи на вищевикладене, комісія з перевірки приходить до висновку про **порушення ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» щодо Споживача 7 пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ (у редакції, що діяла до 30.06.2024), підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ, пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККО.**

Об'єкт побутового Споживача 8 (особовий рахунок _____).

Інформація про споживача

Договір з розподілу електричної енергії – від _____ .

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача (додаток 2 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії) підписаний представником ОСР та Споживачем.

Згідно з даними, внесеними до Паспорта точки розподілу:

ЕІС-код точки розподілу – _____ ;

Вид об'єкта – «житловий будинок»;

Дозволена потужність – _____ кВт;

Категорія надійності струмоприймачів – III.

Відповідно до даних білінгової системи Ліцензіата, споживання електричної енергії по об'єкту побутового споживача за адресою: ... протягом 2024 року склало _____.

Шляхом візуального огляду виявлено комплекс будівель, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме:

Також встановлено, що за інформацією, яка розміщена у відкритих джерелах у мережі Інтернет, за вказаною адресою розміщено _____).

Вимога підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ щодо обов'язку Оператора системи проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків по споживачу _____ у 2024 році **недотримана.**

Дата єдиного контрольного огляду – **16.12.2024.**

За інформацією, наданою Ліцензіатом, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» по об'єкту побутового споживача (особовий рахунок _____) виявлено факт споживання електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби, про що

складено Акт про порушення ПРРЕЕ від . Протокол засідання комісії з розгляду Акта про порушення ПРРЕЕ - від .

Листом від ОСР повідомив ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» щодо необхідності коригування нарахунків за ціною для непобутових споживачів.

За результатами перерахунку вартості поставленої електричної енергії ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» донараховано Споживачу 8 до сплати грн, кошти споживачем **не сплачено**.

ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» подано заявку на відключення Споживача 8 на 08.07.2025 через платформу Датахаб.

Договір з розподілу електричної енергії **не переукладався**, зміни до існуючого договору не вносились. За повідомленням Ліцензіата, відсутнє звернення споживача щодо укладання нового договору.

Комісія з перевірки зазначає, що дана планова перевірка здійснюється за період діяльності Ліцензіата з 01.01.2024 по 31.12.2024, тому оцінка відповідності дій ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вимогам законодавства та ліцензійних умов з **розподілу** електричної енергії у 2025 році може бути здійснена під час наступного планового або позапланового заходу державного контролю.

АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» щодо Споживача 8 недотримано вимоги підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ, пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККО.

Внаслідок врахування ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» обсягів електричної енергії, спожитої зазначеними побутовими споживачами на непобутові потреби, Товариство необґрунтовано отримало від ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для цих споживачів.

Водночас, відповідно до пункту 12.4.4 глави 12.4 розділу XII Кодексу комерційного обліку (далі – ККО), затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (зі змінами), оператори системи забезпечують приймання даних комерційного обліку, зокрема, від учасників ринку та/або споживачів, їх обробку, формування, профілювання, валідацію та передачу для розрахунків на ринку за рахунок коштів, передбачених у тарифі на розподіл/передачу електричної енергії.

Відповідно до положень пункту 5.1.20 глави 5.1 розділу V ККО на об'єкті побутового споживача має бути забезпечений окремий комерційний облік електричної енергії, що використовується на непобутові потреби.

Разом з тим, згідно з пунктом 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККО, оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити:

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

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

Згідно з положеннями пунктів 6.5.3 та 6.5.5 глави 6.5 розділу VI ККО:

під час здійснення контрольного огляду вузлів обліку та ЗКО має бути виконаний комплекс робіт (без використання спеціальних технічних засобів) щодо візуального обстеження цілісності засобів комерційного обліку (корпусу, скла, кріплення тощо), цілісності встановлених згідно з актом про пломбування пломб та пломбувального матеріалу та наявності відбитків їх тавр, проведені візуальна перевірка стану індикаторів магнітного та/або електричного полів, встановлених на/у ЗКО, виявлення самовільних підключень, а також зняття показів засобів комерційного обліку та перевірка часу годинників інтервальних засобів комерційного обліку.

під час здійснення технічної перевірки вузлів обліку та ЗКО має бути виконаний комплекс робіт щодо визначення відповідності стану та схем підключення ЗКО та іншого обладнання вузлів обліку відповідним проєктним рішенням (проєкту), виявлення їх пошкодження, пошкодження або зриву встановлених пломб та індикаторів, порушення схеми підключення, перевірка стану

індикаторів магнітного та/або електричного полів, встановлених на/у ЗКО, виявлення наявності пристроїв впливу або інших ознак втручання в роботу ЗКО, зчитування показів та інформації, що зберігається в первинній базі даних лічильників електричної енергії, перевірка та, у разі потреби, синхронізація або встановлення часу годинника інтервальних лічильників електричної енергії, а також перевірка (з використанням спеціальних технічних засобів та, за необхідності, частковим демонтажем будівельних конструкцій або оздоблювальних матеріалів) стану електропроводки та електроустановок від межі балансової належності до точки вимірювання для виявлення позаоблікових підключень або підключень, що можуть призвести до спотворення результатів вимірювання та/або комерційного обліку електричної енергії.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до положень чинного законодавства у оператора системи під час здійснення контрольного огляду або технічної перевірки вузлів обліку та ЗКО наявна можливість виявлення фактів споживання електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на побутові потреби, з відповідною фото (відео) фіксацією для подальшого складання акта про порушення ПРРЕ

Станом на 31.12.2024 і на момент проведення цієї перевірки Ліцензіатом не вжито заходів щодо недопущення споживання електричної енергії **на побутові потреби** по побутових споживачах **Споживачах 6, 7.**

Крім того, Ліцензіатом не забезпечено проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків по **Споживачах 7, 8.**

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...щодо Споживача 6 - ... о/р , ..., договір ...

від

АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надало наступні роз'яснення.

В доповнення до наведеного в акті перевірки вважаємо за необхідне наголосити на тому що під час обстеження та контрольних оглядів об'єктів за адресою ... електричного зв'язку між виявленими будівлями та житловим будинком ... – не виявлено. Виявлені будівлі жилились від повітряної лінії - безобліково.

Після виявлення було складено Акт про порушення № за фактом самовільного підключення до електромережі, без укладання відповідного договору та силами оперативно-виїздної бригади, було проведено демонтаж самовільного підключення від опори, тобто електропостачання до виявлених будівель – припинено.

На засідання комісії з розгляду актів про порушення (протокол №) гр.... – не з'явився.

Варто зазначити що під час проведення контрольних оглядів за адресою ... не було виявлено: рекламних вивісок та фасадних таблички, не було зафіксовано фото та відео, з відповідною рекламою та не було знайдено рекламна інформації з продажу будь-яких товарів чи надання платних послуг на відповідних сайтах мережі.

Додатково надаємо роз'яснення щодо врегулювання договірних відносин із гр.... на об'єкт «житловий будинок» що знаходиться за адресою ...

У відповідності до пункту 2 Постанови НКРЕКП від 14.03.2018 за № 312 укладення договорів між споживачами та іншими учасниками роздрібного ринку електричної енергії відповідно до вимог ПРРЕ здійснюється шляхом приєднання споживачів до публічних договорів приєднання (договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, відповідних договорів про постачання електричної енергії) на умовах чинних договорів про постачання електричної енергії та про користування електричною енергією, укладених з відповідними постачальниками електричної енергії за регульованим тарифом, шляхом подання заяви-приєднання за формою, наведеною у додатку до цієї постанови.

Договір вважається укладеним з дати підписання споживачем заяви-приєднання до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, яка повертається споживачем на

адресу ОСР, та/або сплати за рахунком (квитанцією), який надсилається (надається) одночасно з договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, та/або з дати, указаної у заяві-приєднанні, якщо споживач протягом указанного в заяві-приєднанні терміну не звернувся до ОСР із запереченнями щодо укладення договору в цілому або щодо окремих умов договору та спожив будь-який обсяг електричної енергії (пункт 4 Постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 312).

Заперечень щодо укладення договору в цілому або щодо окремих умов договору від гр.... до оператора системи не надходило, тому починаючи з 01.01.2019р споживач приєднався до публічних договорів приєднання (договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, відповідних договорів про постачання електричної енергії) на умовах чинного договору про користування електричною енергією від виконання технічних умов № стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 07.10.2014 р.

Договір № станом на тепер – діючий. Споживач не повідомляв Оператора системи розподілу про намір припинити дію відповідного договору, новий (будь-який) заявник не повідомляв оператора системи розподілу щодо набуття прав власності чи користування за адресою ... та наміру укласти договори відповідно до вимог законодавства України, зокрема ПРРЕЕ та Кодексу системи розподілу, після розірвання договорів зі Споживачем, який звільняє приміщення.

Також дія договору достроково припиняється у разі:

- отримання Оператором системи розподілу, від нового або попереднього власника (користувача), документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт або втрати права на користування (оренду, позичку, управління майном тощо);

- у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою;

- смерті Споживача та неврегулювання договірних відносин відповідно до ПРРЕЕ.

Вищевказані відомості в оператора системи розподілу - відсутні. ...».

4.	підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов № 1470 підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375	у частині зобов'язання здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу; щодо недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР – «відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 6 годин у зимові місяці сумарно на добу». (п. 3.21, стор. 208-216 Акта № 140)
----	--	--

Проведено аналіз форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік та порівняння її з інформацією щодо надання компенсацій споживачам.

Відповідно до вимог Постанови № 375 компенсація за недотримання гарантованого стандарту щодо «відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 6 (8) годин у зимові місяці та 12(24) годин в інші» у 2024 році не надавались.

Однак, відповідно до реєстрів перерв в електропостачанні, що ведеться відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт

щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої Постановою 374, у 2024 році ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» зафіксовано **4 перерви – понад 12 годин та 137 перерв понад 6 годин у зимові місяці.**

За результатами розгляду пояснень Ліцензіата та проведеного комісією з перевірки аналізу перерв в електропостачанні (4 перерви понад 12 годин), встановлено наступне.

У відключенні за номером 1 по _____ зазначений час початку перерви 19.08.2024 00:00, а час кінця перерви - 19.08.2024 16:45 (тривалість перерви 1 005 хвилин). Однак при перевірці виявлено, що відповідно до записів оперативного журналу фактичний час початку перерви в електропостачанні 19.08.2024 09:00 (помилка складає – 540 хвилин). Відповідно, перерва тривала 465 хвилин, тобто менше 12 годин та не було порушено гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів».

У відключенні за номером 2 по _____ зазначений час початку перерви 24.10.2024 01:36, а час кінця перерви - 24.10.2024 15:48 (тривалість перерви 852 хвилини). Однак при перевірці виявлено, що відповідно до записів оперативного журналу фактичний час початку перерви в електропостачанні зазначений 24.10.2024 09:36, а час кінця перерви - 24.10.2024 15:48 – (помилка складає – 477 хвилин). Відповідно, перерва не тривала більше 12 годин та не було порушено гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів».

У відключенні за номером 3 на _____ зафіксована перерва в електропостачанні понад 12 годин з 28.03.2024 (9:52) по 29.03.2024 (15:41) (тривалість перерви 1 789 хвилини). В квітні 2024 року по даній перерві Ліцензіатом була виплачена одноразова компенсація відповідно до підпункту 4 (відновлення після початку перерви в електропостачанні більше 22 годин) пункту 2.3 глави 2 Постанови № 375 в сумі _____ грн.

У відключенні за номером 4 зафіксована перерва в електропостачанні понад 12 годин на _____ з 26.08.2024 (11:36) по 31.08.2024 (18:04) тривалістю 7 588 хвилин.

В травні 2025 року по даній перерві Ліцензіатом була виплачена одноразова компенсація відповідно до підпункту 5 (відновлення після початку перерви в електропостачанні більше 12 годин) пункту 2.3 глави 2 Постанови № 375 в подвійному розмірі на суму _____ грн за недотримання гарантованого стандарту щодо відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 6 (8) годин у зимові місяці та 12(24) годин в інші місяці у 2024 році.

За результатами проведеної комісією з перевірки перерв в електропостачанні (**137 перерв понад 6 годин у зимові місяці**), встановлено наступне.

У відключенні за номером 104 (перерва 373 хвилини _____) Ліцензіатом відповідно до підпункту 5 (відновлення після початку перерви в електропостачанні більше понад 6 годин) пункту 2.3 глави 2 Постанови № 375 в травні 2025 року сплачена споживачу компенсація в подвійному розмірі в сумі _____ грн за недотримання гарантованого стандарту щодо відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 6 (8) годин у зимові місяці та 12(24) годин в інші у 2024 році.

У відключеннях (**13 пунктів**) під номерами: 8, 9, 10, 12, 13, 45, 58, 67, 83, 86, 107, 128 та 132, Ліцензіатом не дотримано гарантованого стандарту щодо відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 6 (8) годин у зимові місяці та 12(24) годин в інші у 2024 році, а саме:

1) У відключенні за номером 8 по _____ зазначений час початку перерви 19.02.2024 9:30:00, а час кінця перерви - 19.02.2024 15:40 (тривалість перерви 370 хвилин). При цьому команда диспетчера на вимкнення обладнання була надана 19.02.2024 в 9:35:00. Тобто фактичний час початку перерви в електропостачанні 19.02.2024 9:35:00 (помилка складає –

5 хвилин). Відповідно, перерва тривала 365 хвилин, тобто більше 6 годин. Кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинено електропостачання, відповідно даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл – 25.

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» було порушено відповідний гарантований стандарт та має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 6 годин 25 споживачам, які станом на 19.02.2024 були заживлені від

2) У відключенні за номером 9 по зазначений час початку перерви 20.02.2024 9:30:00, а час кінця перерви - 20.02.2024 15:40. Тривалість перерви 370 хвилин, тобто більше 6 годин. Кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинено електропостачання, відповідно даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл – 21.

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» було порушено відповідний гарантований стандарт та має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 6 годин 21 споживачу, які станом на 20.02.2024 були заживлені від

3) У відключенні за номером 10 по зазначений час початку перерви 22.02.2024 08:55, а час кінця перерви - 22.02.2024 15:05. Тривалість перерви 370 хвилин, тобто більше 6 годин. Кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинено електропостачання, відповідно даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл – 12.

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» було порушено відповідний гарантований стандарт та має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 6 годин 12 споживачу, які станом на 22.02.2024 були заживлені від

4) У відключенні за номером 12 по зазначений час початку перерви 23.02.2024 08:55, а час кінця перерви - 23.02.2024 15:05. Тривалість перерви 370 хвилин, тобто більше 6 годин. Кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинено електропостачання, відповідно даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл – 12.

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» було порушено відповідний гарантований стандарт та має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 6 годин 12 споживачу, які станом на 23.02.2024 були заживлені від

5) У відключенні за номером 13 по зазначений час початку перерви 20.02.2024 9:10:00, а час кінця перерви - 20.02.2024 15:36. Тривалість перерви 386 хвилин, тобто більше 6 годин. Кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинено електропостачання, відповідно даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл – 79.

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» було порушено відповідний гарантований стандарт та має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 6 годин 79 споживачам, які станом на 20.02.2024 були заживлені від

6) У відключенні за номером 45 по зазначений час початку перерви 29.02.2024 9:10:00, а час кінця перерви - 29.02.2024 15:12. Тривалість перерви 372 хвилини, тобто більше 6 годин. Кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинено електропостачання, відповідно даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл – 64.

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» було порушено відповідний гарантований стандарт та має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 6 годин 64 споживачам, які станом на 29.02.2024 були заживлені від

7) У відключенні за номером 58 по зазначений час початку перерви 01.02.2024 9:10:00, а час кінця перерви - 01.02.2024 15:30 (тривалість перерви 380 хвилин). При цьому команда диспетчера на вимкнення обладнання була надана 01.02.2024 в 9:00:00. Тобто фактичний час початку перерви в електропостачанні 01.02.2024 9:00:00 (помилка складає – 10 хвилин). Відповідно, перерва тривала 390 хвилин, тобто більше 6 годин. Кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинено електропостачання, відповідно даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл – **31**.

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» було порушено відповідний гарантований стандарт та має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 6 годин **31** споживачу, які станом на 01.02.2024 були заживлені від

8) У відключенні за номером 67 по зазначений час початку перерви 02.01.2024 9:00:00, а час кінця перерви - 02.01.2024 15:50 (тривалість перерви 410 хвилин). При цьому команда диспетчера на вимкнення обладнання була надана 01.02.2024 в 9:00:00. Тобто фактичний час початку перерви в електропостачанні 02.01.2024 9:02:00 (помилка складає – 2 хвилини). Відповідно, перерва тривала 408 хвилин, тобто більше 6 годин. Кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинено електропостачання, відповідно даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл – **62**.

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» було порушено відповідний гарантований стандарт та має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 6 годин **62** споживачам, які станом на 02.01.2024 були заживлені від

9) У відключенні за номером 83 по зазначений час початку перерви 09.01.2024 9:00:00, а час кінця перерви - 09.01.2024 15:56. (тривалість перерви 416 хвилин). При цьому команда диспетчера на вимкнення обладнання була надана 09.09.2024 в 8:55:00. Тобто фактичний час початку перерви в електропостачанні 09.09.2024 в 8:55:00 (помилка складає – 5 хвилин). Відповідно, перерва тривала 421 хвилину, тобто більше 6 годин. Кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинено електропостачання, відповідно даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл – **40**.

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» було порушено відповідний гарантований стандарт та має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 6 годин **40** споживачам, які станом на 09.01.2024 були заживлені від

10) У відключенні за номером 86 по зазначений час початку перерви 21.02.2024 9:44:00, а час кінця перерви - 21.02.2024 15:45. (тривалість перерви 361 хвилину). При цьому команда диспетчера на вимкнення обладнання була надана 21.02.2024 9:40:00. Тобто фактичний час початку перерви в електропостачанні 21.02.2024 9:40:00 (помилка складає – 4 хвилини). Відповідно, перерва тривала 365 хвилин, тобто більше 6 годин. Кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинено електропостачання, відповідно даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл – **37**.

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» було порушено відповідний гарантований стандарт та має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 6 годин **37** споживачу, які станом на 21.02.2024 були заживлені від

11) У відключенні за номером 107 по зазначений час початку перерви 17.01.2024 9:34:00, а час кінця перерви - 17.01.2024 16:10. (тривалість перерви 396 хвилин). При цьому команда диспетчера на вимкнення обладнання була надана 17.01.2024 9:26:00. Тобто фактичний час початку перерви в електропостачанні 17.01.2024 9:26:00 (помилка складає – 8 хвилин). Відповідно, перерва тривала 373 хвилини, тобто більше 6 годин. Кількість точок

комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинено електропостачання, відповідно даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл – **49**.

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було порушено відповідний гарантований стандарт та має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 6 годин **49** споживачу, які станом на 17.01.2024 були заживлені від

12) У відключенні за номером 128 по зазначений час початку перерви 02.02.2024 8:36:00, а час кінця перерви - 02.02.2024 14:40. Тривалість перерви 364 хвилини, тобто більше 6 годин. Кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинено електропостачання, відповідно даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл – **18**.

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було порушено відповідний гарантований стандарт та має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 6 годин **18** споживачу, які станом на 02.02.2024 були заживлені від

13) У відключенні за номером 132 по зазначений час початку перерви 22.02.2024 8:50:00, а час кінця перерви - 22.02.2024 15:52. (тривалість перерви 422 хвилини). При цьому команда диспетчера на вимкнення обладнання була надана 22.02.2024 9:32:00. Тобто фактичний час початку перерви в електропостачанні 22.02.2024 9:32:00 (помилка складає – 42 хвилини). Відповідно, перерва тривала 380 хвилин, тобто більше 6 годин. Кількість точок комерційного обліку електричної енергії, в яких було припинено електропостачання, відповідно даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл – **97**.

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було порушено відповідний гарантований стандарт та має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 6 годин **97** споживачам, які станом на 22.02.2024 були заживлені від

Отже, Товариством повинна бути надана компенсація відповідним **547** споживачам за недотримання гарантованого стандарту, визначеного підпунктом 5 пункту 2.3 Порядку, а саме «відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 6 годин у зимові місяці сумарно на добу».

Службовою запискою **Департаменту стратегічного розвитку та міжнародної співпраці** від 30.06.2025 № 454/13-25 повідомлено, мовою документу:

«...відповідно до пункту 7.13 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок), у разі невиконання оператором системи компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання з урахуванням даних звітності та за результатами здійснення планових заходів державного контролю дотримання оператором системи ліцензійних умов провадження господарської діяльності **розмір компенсації подвоюється**. Таким чином, АТ «Черкасиобленерго» повинна бути надана компенсація **547** споживачам за недотримання гарантованого стандарту, визначеного підпунктом 5 пункту 2.3 Порядку, а саме «відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 6 годин у зимові місяці сумарно на добу», у **подвійному розмірі** (порушення, зазначене в пункті 3.21 Акта на сторінці 216).».

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...Товариство намагається усунути порушення. Наразі триває збір інформації по зазначених перервах, згідно яких порушено стандарт, для визначення споживачів яким необхідно виплатити компенсацію. Про надання компенсації споживачам буде повідомлено НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Черкаській області додатково....».

Відповідно до Додаткових письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«...АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» повідомляє про усунення порушення шляхом надання компенсації.

04.07.2025 АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було направлено лист № _____ на адресу ТОВ «Черкасиенергозбут» для надання компенсації за недотримання гарантованого стандарту щодо відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів, компенсацію надано:

1. 79 споживачам, які станом на 20.02.2024 були заживлені від _____, шляхом урахування суми відповідної компенсації в розрахунках з електропостачальником.

Згідно пояснення Городищенської філії ВСП «Черкаські районні енергетичні мережі» від _____ виявлено, що по 2 споживачам закрито особові рахунки в зв'язку з ліквідацією об'єкта нерухомості та по 1 відсутній ІПН, тому цим споживачам компенсація не надана. Після отримання ІПН, компенсація буде надана обов'язково. Компенсація надана 76 споживачам в подвійному розмірі.

2. 64 споживачам, які станом на 29.02.2024 були заживлені від _____, шляхом урахування суми відповідної компенсації в розрахунках з електропостачальником.

Згідно пояснення ВСП «Звенигородські енергетичні мережі» від _____ виявлено, що 3 споживачі не мають ІПН, оскільки являються віруючими, тому цим споживачам компенсація не надана. Після отримання ІПН, компенсація буде надана обов'язково. Компенсація надана 61 споживачу в подвійному розмірі.

3. 49 споживачам, які станом на 17.01.2024 були заживлені від _____, шляхом урахування суми відповідної компенсації в розрахунках з електропостачальником.

Згідно пояснення Чигиринської філії ВСП «Смілянські енергетичні мережі» від _____ виявлено, що по 6 споживачам закрито особові рахунки та по 6 відсутні ІПН, тому цим споживачам компенсація не надана. Після отримання ІПН, компенсація буде надана обов'язково. Компенсація надана 37 споживачам в подвійному розмірі.

4. 31 споживачам, які станом на 01.02.2024 були заживлені від _____, шляхом урахування суми відповідної компенсації в розрахунках з електропостачальником.

Згідно пояснення Канівської філії ВСП «Черкаські районні енергетичні мережі» від _____ виявлено, по 8 відсутні ІПН, тому цим споживачам компенсація не надана. Після отримання ІПН, компенсація буде надана обов'язково. Компенсація надана 23 споживачам в подвійному розмірі.

5. 18 споживачам, які станом на 02.02.2024 були заживлені від _____, шляхом урахування суми відповідної компенсації в розрахунках з електропостачальником.

Компенсація надана 18 споживачам в подвійному розмірі.

6. 97 споживачам, які станом на 22.02.2024 були заживлені від _____, шляхом урахування суми відповідної компенсації в розрахунках з електропостачальником.

Згідно пояснення Шполянської філії ВСП «Звенигородські енергетичні мережі» від _____ виявлено, що від _____ заживлено 97 споживачів:

Оскільки форма звітності порахувала всіх споживачів, які заживлені від _____, компенсація надана 35 споживачам, які заживлені від _____ та 1 споживачу не буде надана, так, як відсутній ІПН. Після отримання ІПН, компенсація буде надана обов'язково.

7-8. 4 споживачам, які станом на 22.02.2024 та 23.02.2024 були заживлені від _____, шляхом урахування суми відповідної компенсації в розрахунках з електропостачальником.

Згідно пояснення ВСП «Уманські енергетичні мережі» від _____ виявлено, що по 3 споживачам закриті особові рахунки та по 5 споживачам відсутні ІПН.

Після отримання ІПН, компенсація буде надана обов'язково. Компенсація надана 4 споживачам в подвійному розмірі.

9. 21 споживачу, які станом на 20.02.2024 були заживлені від _____, шляхом урахування суми відповідної компенсації в розрахунках з електропостачальником. Згідно пояснення ВСП «Уманські енергетичні мережі» від _____ виявлено, що по 2 споживачам відсутні ІПН. Після отримання ІПН, компенсація буде надана обов'язково. Компенсація надана 19 споживачам в подвійному розмірі. 10. 25 споживачу, які станом на 19.02.2024 були заживлені від _____, шляхом урахування суми відповідної компенсації в розрахунках з електропостачальником. Згідно пояснення ВСП «Уманські енергетичні мережі» _____ виявлено, що по 3 споживачам відсутні ІПН. Після отримання ІПН, компенсація буде надана обов'язково. Компенсація надана 22 споживачам в подвійному розмірі. 11. 40 споживачам, які станом на 09.01.2024 були заживлені від _____, шляхом урахування суми відповідної компенсації в розрахунках з електропостачальником. Компенсація надана 40 споживачам в подвійному розмірі. 12. 37 споживачам, які станом на 21.02.2024 були заживлені від _____, шляхом урахування суми відповідної компенсації в розрахунках з електропостачальником. Згідно пояснення Монастирищенської філії ВСП «Уманські енергетичні мережі» від _____ виявлено, що по 9 споживачам закрито особові рахунки та по 5 відсутній ІПН, тому цим споживачам компенсація не надана. Після отримання ІПН, компенсація буде надана обов'язково. Компенсація надана 23 споживачам в подвійному розмірі. 13. 62 споживачам, які станом на 02.01.2024 були заживлені від _____, шляхом урахування суми відповідної компенсації в розрахунках з електропостачальником. Згідно пояснення Маньківської філії ВСП «Уманські енергетичні мережі» від _____ виявлено, що по 6 споживачам відсутній ІПН, тому цим споживачам компенсація не надана. Після отримання ІПН, компенсація буде надана обов'язково. Компенсація надана 56 споживачам в подвійному розмірі. Всього АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надано компенсацію 418 споживачам на суму _____ грн. Враховуючи усунення значної частини порушення, шляхом надання компенсації в подвійному розмірі 418 споживачам на загальну суму _____ грн. та зобов'язання Товариства надати компенсацію решті споживачів, після отримання від них ІПН, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП та просить не застосовувати штрафні санкції зі зазначеного вище питання....». Службовою запискою <u>Департаменту стратегічного розвитку та міжнародної співпраці</u> від 10.07.2025 № 484/13-25 повідомлено, мовою документу: «...Порушення, зазначене у пункті 3.21 Акта, стосовно надання компенсації у подвійному розмірі 547 споживачам за недотримання гарантованого стандарту, визначеного підпунктом 5 пункту 2.3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, а саме «відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 6 годин у зимові місяці сумарно на добу», усунено частково. З урахуванням наданої інформації та пояснень вищезазначеними листами АТ «Черкасиобленерго» зобов'язане надати компенсацію у подвійному розмірі ще 45 споживачам.».		
5.	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV	щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу; яким визначено, що замовник має право обрати серед

Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (Кодекс, Кодекс систем розподілу) пункту 4.3.2 глави 4.3 розділу IV Кодексу пункту 4.3.4 глави 4.3 розділу IV Кодексу пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу пункту 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу	суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу; яким визначено, що послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою, а саме розроблення та узгодження ОСР з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника); яким визначено, що послуга з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання надається ОСР, якщо проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання за рішенням замовника виконується обраним ним виконавцем проєктних робіт; яким встановлено, що ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання; яким визначено, що точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання; яким визначено, що для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності;
--	---

пункту 4.5.11 глави 4.5 розділу IV Кодексу пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок)	яким визначено, що ОСР має забезпечити ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання (далі – реєстр технічних умов). Інформація в реєстрі технічних умов має містити інформацію, зокрема, про ЕІС-код площадки комерційного обліку; яким визначено, що технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу; яким визначено порядок оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії, зокрема у вигляді авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності. <i>(п.п. 3. 22, стор. 273 – Акта № 140)</i>
Щодо приєднання установок зберігання енергії та станції зарядки електромобілів Пунктом 6 статті 5 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів» передбачено, що тимчасово, до 1 січня 2025 року, розрахунок плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу установок зберігання енергії передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання. Згідно з пунктом 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі – Договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу. Згідно з пунктом 4.4.1 глави 4.4 розділу IV Кодексу замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - Заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу. Пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу визначено, що до заяви про приєднання додаються такі документи: 1) копія паспорта у разі відсутності унікального номера запису в Єдиному державному	

демографічному реєстрі (для фізичних осіб);

2) належним чином оформлений документ, що посвідчує право на представництво інтересів особи у випадку подання заяви представником;

3) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно;

4) графічні матеріали 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);

5) техніко-економічне обґрунтування (у визначених цим Кодексом випадках, в інших випадках - за наявності);

6) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника (у разі нового приєднання багатоквартирного житлового будинку) або розроблена проектна документація на внутрішні електричні мережі багатоквартирного житлового будинку з урахуванням величини замовленої до приєднання потужності електроустановок замовника, що є частиною об'єкта архітектури (у разі збільшення потужності багатоквартирного житлового будинку), в частині об'єкта приєднання;

7) інформаційна довідка-повідомлення (довільної форми) щодо наявності або відсутності намірів брати участь в аукціоні з розподілу річної квоти підтримки (для суб'єктів господарювання-виробників ВДЕ).

Відповідно до пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу 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) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв.

Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 цієї глави, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання або дати надання замовником повного комплексу документів та/або усунення зауважень щодо належного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або усунення зауважень щодо заповнення заяви про приєднання.

Згідно з пунктом 4.5.1 глави 4.5 розділу IV Кодексу технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.

Відповідно до пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.

Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.

Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

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

У технічних умовах враховується, що місце приєднання інженерних мереж замовника до

магістральних чи інших інженерних мереж розташовується на межі земельної ділянки замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки.

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

1. Щодо приєднання зарядної станції для електротранспорту ФОП

ФОП ... звернулася до АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зі заявою про приєднання від зарядної станції за адресою: ..., потужністю ____ кВт, ступінь напруги в точці приєднання 0,4 кВ.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що Замовником було додано до заяви вичерпний перелік документів, передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, зокрема копію витягу з Державного реєстру речових прав на земельну ділянку та графічні матеріали з зазначенням прогнозованої точки приєднання.

При цьому, Замовник у заяві про приєднання вказав про бажання здійснити проєктування лінійної частини приєднання самостійно (тобто обрав послугу з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини).

Послуга з приєднання надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 22.07.2024 (далі – Договір).

31.07.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» видало Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № та додаткову угоду № 1 до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником від 22.07.2024 (далі – Додаткова угода), проте не надало Замовнику розрахунок та рахунок на оплату вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання відповідно до пункту 4.5.1 глави 4.5 розділу IV Кодексу та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до Кодексу.

Водночас у технічних умовах **відсутня інформація про ЕІС-код** площадки комерційного обліку.

У графічних матеріалах визначено, що точка приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки Замовника, яка в свою чергу межує з ТП-..., за точку забезпечення потужності та точку приєднання визначено РУ-0,4 кВ ТП-.... У зв'язку з цим, відповідальною стороною за будівництво ЛЕП-0,4 кВ від ТП-... визначено Замовника.

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

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

Однак, варто зазначити, що **лінійна частина приєднання не може бути відсутня**, оскільки точка приєднання не може фізично співпадати із точкою забезпечення потужності, якщо першу визначено у відповідності до вимог чинного законодавства, а саме на межі земельної ділянки

замовника.

На дату завершення перевірки **послуга з приєднання знаходить у стадії реалізації.**

2. Щодо приєднання зарядної станції для електротранспорту ФОП ...

ФОП ... звернувся до АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» зі заявою про приєднання від 05.03.2024 станції зарядки електромобілів за адресою: ..., потужністю 250 кВт, вказавши ступінь напруги в точці приєднання 0,4кВ.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником заяви про приєднання встановлено, що Замовником було додано до заяви вичерпний перелік документів, передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, зокрема копію Договору від ... про надання у користування місця та графічні матеріали із зазначенням прогнозованої точки приєднання.

При цьому, Замовник у заяві про приєднання вказав про бажання здійснити проєктування лінійної частини приєднання ОСР (тобто обрав послугу з нестандартного приєднання «під ключ»).

Послуга з приєднання, надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 05.03.2024.

08.03.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» видало Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № ..., розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж, проте рахунок на оплату 50% плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання в сумі ... грн було надано Замовнику 12.03.2024.

Водночас у технічних умовах **відсутня інформація про ЄІС-код** площадки комерційного обліку.

20.03.2024 між АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» та ФОП ... укладено додаткову угоду № 1 до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з **проєктуванням лінійної частини приєднання замовником** від 05.03.2024, якою сторонами внесено відповідні зміни до Договору згідно пункту 24 Порядку.

27.03.2024 ФОП ... оплатив 50 % плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання в сумі ... грн згідно з наданого рахунку.

31.07.2024 АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» погоджено робочий проєкт «Електропостачання станції зарядки електромобілів за адресою: ...».

02.08.2024 між АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» та ФОП ... укладено додаткову угоду № 2 до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником від 05.03.2024, якою сторони визначили вартість приєднання в сумі ... грн.

22.04.2025 ФОП ... оплачено вартість приєднання в повному обсязі та передано проєктну документацію АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» за відповідним актом.

На дату завершення перевірки **послуга з приєднання знаходить у стадії реалізації.**

3. Щодо приєднання зарядної станції для електротранспорту :

звернулось до АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» зі заявою про приєднання від 05.03.2024 станції зарядки електромобілів за адресою: ..., потужністю ____ кВт, вказавши ступінь напруги в точці приєднання 0,4кВ.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що Замовником було додано до заяви вичерпний перелік документів, передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, зокрема копію витягу з Державного реєстру речових прав на земельну ділянку та графічні матеріали з зазначенням прогнозованої точки приєднання.

При цьому, Замовник у заяві про приєднання вказав про бажання здійснити проєктування лінійної частини приєднання самостійно (тобто обрав послугу з нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником).

Послуга з приєднання надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 05.03.2024.

08.03.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» видало Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № _____ розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та додаткову угоду № 1 до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником від 05.03.2024 (далі – Додаткова угода).

Водночас у технічних умовах відсутня інформація про ЄІС-код площадки комерційного обліку.

08.03.2024 зі сторони _____ підписано та повернуто на адресу АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» Додаткову угоду, після цього 12.03.2024 АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» видано рахунок на оплату 50 % плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання в сумі _____ грн.

25.03.2024 _____ оплачено 50 % плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання в сумі _____ грн згідно з рахунком.

Відповідно до умов договору про приєднання до електричних мереж проєктна документація на лінійну частину приєднання, в тому числі на встановлення трансформаторної підстанції кВ розробляється замовником.

Станом на дату завершення перевірки проєктна документація на погодження АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не надавалась.

4. Щодо приєднання зарядної станції для електротранспорту

звернулось до АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зі заявою про приєднання від 21.02.2024 станції зарядки електромобілів за адресою: ..., потужністю _____ кВт, вказавши ступінь напруги в точці приєднання 0,4 кВ.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що Замовником було додано до заяви вичерпний перелік документів, передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, зокрема копію витягу з Державного реєстру речових прав на земельну ділянку та графічні матеріали з зазначенням прогнозованої точки приєднання.

При цьому, замовник у заяві про приєднання вказав про бажання здійснити **проєктування лінійної частини приєднання ОСР** (тобто обрав послугу з нестандартного приєднання «під ключ»).

Послуга з приєднання надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 21.02.2024.

28.02.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» видало Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № _____ розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та додаткову угоду № 1 до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з **проєктуванням лінійної частини приєднання замовником** від 21.02.2024 (далі – Додаткова угода) та рахунок на оплату 50 % плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання в сумі _____ грн.

Водночас у технічних умовах відсутня інформація про ЄІС-код площадки комерційного обліку.

28.03.2024 лінійної частини приєднання в сумі 200000,00 грн оплачено 50 % плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання в сумі 200000,00 грн згідно з наданого рахунку.

02.04.2024 зі сторони АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» Додаткову угоду. підписано та повернуто на адресу АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

20.09.2024 АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» погоджено робочий проєкт «Нестандартне приєднання до мереж ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» електроустановок по ...».

03.10.2024 між АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та укладено додаткову угоду № 2 до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником від 05.03.2024, якою сторони визначили вартість приєднання в сумі 200000,00 грн.

02.12.2024 передано проєктну документацію АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за відповідним актом. оплачено вартість приєднання в повному обсязі та передано проєктну документацію АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за відповідним актом.

16.12.2024 між АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та укладено додаткову угоду № 3 до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником від 21.02.2024, якою сторони визначили вартість проєктної документації яка передається за актом приймання-передачі проєктної документації.

Станом на дату завершення перевірки укладено договір будівельного підряду на виконання будівельно-монтажних робіт. **Роботи з приєднання завершено**, здійснюється оформлення виконавчої документації та актів виконаних будівельно-монтажних робіт.

5. Щодо приєднання установки зберігання енергії

16.10.2024 (далі – Замовник) звернулось до АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності за адресою: ..., з замовленою потужністю _____ кВт, напругою 10 кВ, для приєднання установки зберігання енергії.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що Замовником було додано до заяви вичерпний перелік документів, передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, зокрема копію витягу з Державного реєстру речових прав на земельну ділянку та графічні матеріали з зазначенням прогнозованої точки приєднання.

При цьому, замовник у заяві про приєднання вказав про бажання здійснити проєктування лінійної частини приєднання самостійно (тобто обрав послугу з нестандартного **приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини**).

Послуга з приєднання надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 16.10.2024.

24.10.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» видало Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № _____, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та додаткову угоду № 1 до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником від 16.10.2024 (далі – Додаткова угода).

13.11.2024 зі сторони АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» Додаткову угоду, після цього 13.11.2024 АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» видано рахунок на оплату 50 % плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання в сумі 200000,00 грн.

06.12.2024 лінійної частини приєднання в сумі 200000,00 грн оплачено 50 % плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання в сумі 200000,00 грн згідно рахунку.

15.05.2025 АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» погоджено робочий проєкт «Нове будівництво

КЛ-10 кВ видачі потужності електроустановки зберігання енергії знаходиться за адресою: ...».

», що

16.05.2025 між АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та укладено додаткову угоду № 2 до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником від 16.10.2024, якою сторони визначили вартість приєднання в сумі грн.

22.05.2025 оплачено вартість приєднання в повному обсязі та передано проєктну документацію АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за відповідним актом.

На дату завершення перевірки послуга з приєднання знаходить у стадії реалізації.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...1.1 Приєднання зарядної станції для електротранспорту ФОП .

...

Відповідно до пункту 5.9. Методики «5.9. Плата за нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником розраховується за формулою 5 цієї Методики, при цьому складова плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проєктної документації, розробленої замовником з урахуванням вимог Кодексу систем розподілу.»

Враховуючи, що точка приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки Замовника, яка в свою чергу межує з , за точку забезпечення потужності та точку приєднання визначено . У зв'язку з цим, плата за створення електричних мереж лінійної частини приєднання в даному випадку рівна «0», відповідно Замовнику ФОП плата за створення електричних мереж лінійної частини приєднання не нараховувалась, що відповідає пункту 5.9. Методики, а відповідно АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не порушувало вимоги пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу.

...

Відповідно до пункту 24 Порядку «24. ОСР здійснює приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів (далі - станція зарядки електромобілів), та/або установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності».

Замовнику ФОП плата за приєднання потужності не нараховувалась, відповідно АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не порушувало вимоги пункту 24 Порядку, в частині дотримання вимог щодо не нарахування плати за приєднання потужності.

Крім того, пунктом 24 Порядку передбачено, що складова плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання розраховується за процедурою «під ключ». Згідно пункту 4.1.19. Кодексу, для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт). У зв'язку з тим, що межі земельної ділянки Замовника та співпадають (через стіну) з трансформаторною підстанцією, найкоротша відстань в даному випадку дорівнює «0», відповідно плата за створення електричних мереж лінійної частини приєднання що розраховується за формулою 5 Методики також дорівнює «0», тобто підстави для видачі рахунків Замовнику на сплату плати за приєднання відсутні.

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не порушувало вимоги пункту 24 Порядку, в частині авансових платежів вартості плати за приєднання.

...

У зв'язку з тим, що прогнозована точка приєднання Замовника межує (через стіну) з трансформаторною підстанцією, а згідно з вимогами пункту 4.1.19. Кодексу найкоротша відстань для визначення плати за лінійну частину вимірюється до трансформаторної підстанції і в даному випадку дорівнює «0», за точку приєднання прийнято , тобто трансформаторної підстанції, яка знаходиться на межі

земельної ділянки Замовника.

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРЕГО» не порушувало вимоги пункту 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу.

Згідно пункту 4.1.19. Кодексу, для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт). У зв'язку з тим, що межі земельної ділянки та співпадають, найкоротша відстань в даному випадку дорівнює «0».

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРЕГО» не порушувало вимоги пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу.

1.2 Приєднання зарядної станції для електротранспорту ФОП

...

Вимогами абз. 6 п.4 постанови НКРЕКП №352 від 26.03.2022 встановлено: «До 01 січня 2025 року надання замовникам послуг з приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, та/або установок зберігання енергії здійснюється з урахуванням особливостей, визначених пунктом 24 Порядку», тобто даною Постановою однозначно встановлено особливості приєднання станцій зарядки електромобілів, згідно з якими Постановою та Порядком не розрізняється процедура приєднання в залежності від замовленої до приєднання потужності. І як вбачається з вимог пункту 24 Порядку проєктування лінійної частини приєднання виконується Замовником.

В даному випадку, зі сторони АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРЕГО» вимоги абз. 6 п.4 постанови НКРЕКП №352 від 26.03.2022 та пункту 24 Порядку виконано належним чином.

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРЕГО» не порушувало вимоги пунктів 4.3.1 та 4.3.2. глави 4.3 розділу IV Кодексу.

...

В даному випадку, за згодою сторін згідно з додатковою угодою №1 від 20.03.2024 та керуючись пунктом 24 Порядку, проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання виконується Замовником.

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРЕГО» не порушувало вимоги пункту 4.3.4 глави 4.3 розділу IV Кодексу.

...

В даному випадку, Замовнику ФОП технічні умови, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату вартості послуги з приєднання видано в межах строку, визначеного пунктом 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу.

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРЕГО» не порушувало вимоги пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу.

1.3 Приєднання зарядної станції для електротранспорту

...

Вимогами абз. 6 п.4 постанови НКРЕКП №352 від 26.03.2022 встановлено: «До 01 січня 2025 року надання замовникам послуг з приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, та/або установок зберігання енергії здійснюється з урахуванням особливостей, визначених пунктом 24 Порядку», тобто даною Постановою однозначно встановлено особливості приєднання станцій зарядки електромобілів, згідно з якими Постановою та Порядком не розрізняється процедура приєднання в залежності від замовленої до приєднання потужності. І як вбачається з вимог пункту 24 Порядку проєктування лінійної частини приєднання виконується Замовником.

В даному випадку, зі сторони АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРЕГО» вимоги абз. 6 п.4 постанови НКРЕКП №352 від 26.03.2022 та пункту 24 Порядку виконано належним чином.

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРЕГО» не порушувало вимоги пунктів 4.3.1 та 4.3.2.

глави 4.3 розділу IV Кодексу.

...

В даному випадку, за згодою сторін згідно з додатковою угодою №1 від 02.04.2024 та керуючись пунктом 24 Порядку, проектування електричних мереж лінійної частини приєднання виконується Замовником.

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРЕГО» не порушувало вимоги пункту 4.3.4 глави 4.3 розділу IV Кодексу.

...

В даному випадку, Замовнику технічні умови, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату вартості послуги з приєднання видано 28.02.2024 в межах строку, визначеного пунктом 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу.

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРЕГО» не порушувало вимоги пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу.

1.4 Приєднання установки зберігання енергії

...

В даному випадку, у зв'язку із необхідністю погодження технічних умов з ОСП Замовнику технічні умови, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату вартості послуги з приєднання видано в межах строку (20 робочих днів), визначеного пунктом 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу.....».

6.	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме: пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу, яким визначено, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо; пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу, яким визначено, що ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначене повідомлення про надання послуги з приєднання є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами,
----	---	---

		встановленими на ринку електричної енергії. (п. 3.22, стор. 282 Акта № 140)
Також при дослідженні роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» було виявлено, що, зокрема по деяким замовникам ідентифікатор технічних умов приєднання, які відображені в сервісі «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» не співпадає з ідентифікатором, який нанесений безпосередньо на технічних умовах приєднання, а також шифр ідентифікатора не відповідає формі, наведеній у додатку 6 до Кодексу систем розподілу, а саме замість дати видачі ТУ вказано дату «підготовки» ОСР. При цьому, можливість завантаження технічних умов в сервісі «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» з'являється на етапі видачі їх замовником. Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу: <i>«...АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не відомі факти, по приєднанням, які досліджувались при аналізі роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» щодо не надання замовнику повідомлення після завершення робіт з приєднання та/або несвоєчасного завантаження до Особистого кабінету замовника повідомлення про надання послуги з приєднання. ...».</i>		
7.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме пункту 2 постанови НКРЕКП від 09.12.2023 № 2345 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 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. (п. 3.25, стор. 293 – 296 Акта № 140)
Відповідно до вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 09.12.2023 № 2345 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», 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. Збільшення фонду оплати праці пріоритетно спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу. Комісією з перевірки здійснено перерахунок перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів, в цілому за календарний 2024 рік, та встановлено наступне:		

№ з/п	Табельний номер	Десятикратний розміру середньої місячної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, за 2024 рік, грн (20 242*10*к-сть відпрацьованих міс. у 2024 році)	Всього нараховано заробітної плати за 2024 рік, грн	Перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати (-) відсутнє перевищення / (+) розмір перевищення, грн
1	2	3	4	5 = 4-3
1				
2				
3				
4				
5				
Загальний розмір перевищення				

Разом з тим, Ліцензіатом надано комісії з перевірки Довідку від , якою повідомлено про наступне, мовою документу:

«...Згідно Постанови НКРЕКП від 09.12.2023 №2345 про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «Черкасиобленерго» у 2024 році максимальний розмір середньомісячної заробітної плати (із розрахунку в цілому за календарний рік), що фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії складає грн.

З метою дотримання вимог п.2 вищезазначеної Постанови НКРЕКП Товариством в 2024 році в бухгалтерському обліку до витрат послуг з розподілу електричної енергії Товариство віднесло заробітну плату працівників у розмірі, що не перевищував десятикратний розмір середньої заробітної плати, а саме грн.(із розрахунку в цілому за календарний рік).

В грудні 2024 р. перевищення, в сумі грн. знято з адміністративних витрат, віднесено на інші витрати операційної діяльності та на фінансовий результат від іншої господарської діяльності Товариства, не пов'язаної з ліцензійною діяльністю з розподілу електричної енергії, про що були зроблені проведення в бухгалтерському обліку:

В розрахунок перевищення Товариство не включило суми компенсації за невикористану відпустку працівників за попередні періоди при звільненні ...».

Проаналізувавши зазначену вище Довідку, відповідні бухгалтерські проведення, Положення про облікову політику Ліцензіата, комісією з перевірки підтверджено, що видатки на заробітну плату працівників у розмірі грн Ліцензіатом віднесено на фінансовий результат від іншої господарської діяльності Товариства, не пов'язаної з ліцензійною діяльністю з розподілу електричної енергії.

З огляду на викладене, комісією з перевірки здійснено перерахунок перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, виплаченої за кошти отримані від основної діяльності, а саме діяльності з розподілу електричної енергії, в цілому за календарний 2024 рік, та встановлено наступну суму перевищення десятикратного розміру середньої місячної заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, за 12 місяців 2024 року: грн.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«... Під час проведення перевірки стосовно суми перевищення в розмірі грн Товариством також були надані пояснення.

В розрахунок перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, виплаченої

за кошти отримані від основної діяльності, а саме діяльності з розподілу електричної енергії, в цілому за календарний 2024 рік Товариство не включило суми компенсації за невикористану відпустку працівників за попередні періоди при звільненні, а саме:

№ n/n	Таб. №	Сума компенсації за невикористану відпустку (грн.)	Календарні дні	За період
1			96	27.03.21-22.03.24
2			165	30.09.18-29.03.24
3			117	25.07.20-10.01.24
4			113	21.02.20-29.03.24

Товариство вважає, що ці компенсаційні виплати не повинні включатися в розрахунок перевищення та підпадати під обмеження.

Наприклад, працівник таб. № , маючи 165 календарних днів невикористаної відпустки за 2019-2024 рр. перед звільненням мав право піти на 5 місяців у відпустку, що не призвело б до перевищення грн., при розрахунку середньомісячної заробітної плати (із розрахунку в цілому за календарний рік). ...».

8.	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: вимог Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), а саме: пункту 2.7 глави 2, відповідно до якого ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), підпункту 1 пункту 3.4 глави 3, відповідно до якого у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5, підпункту 3 пункту 3.4 глави 3, відповідно до якого у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких устанавлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5, підпункту 8 пункту 3.4 глави 3, відповідно до якого у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу. (пункт. 3.25, стор. 315 – 316 Акта № 140)
----	--	--

Витрати (видатки) ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у сумі грн
відображено у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» в складі контрольованих витрат, а саме в статті «
» підпункту 1.37.27 пункту 1.37 «Інші (розшифрувати)» розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), з урахуванням округлення до цілого числа відповідно до вимог пункту 2.9 глави 2 Інструкції щодо заповнення

форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) у повному обсязі, а саме у розмірі _____ грн.

Водночас, комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом у понесених витратах (видатках) на здійснення заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників Товариства у розмірі _____ грн необґрунтовано враховано суму єдиного внеску у розмірі _____ грн) та відображено у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року», а саме в статті «_____» підпункту 1.37.27 пункту 1.37 «Інші (розшифрувати)» розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неkontrolьованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), в складі контрольованих витрат.

Комісія з перевірки зазначає, що витрати (видатки), понесені Ліцензіатом у 2024 році на здійснення заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників Товариства, згідно наданих підтвердних документів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» мало відобразити у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» в складі контрольованих витрат у статті «_____» підпункту 1.37.27 пункту 1.37 «Інші (розшифрувати)» розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неkontrolьованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), з урахуванням округлення до цілого числа відповідно до вимог пункту 2.9 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) у повному обсязі, а саме у розмірі _____ грн) (_____ грн) без урахування суми єдиного внеску у розмірі _____ грн), яку у свою чергу Товариство мало відобразити в складі неkontrolьованих витрат у відповідній статті Додатка 5 зазначеної форми звітності.

Комісія з перевірки вважає необґрунтованим віднесення ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» суми єдиного внеску у розмірі _____ грн до складу операційних контрольованих витрат у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» в статтю «_____» підпункту 1.37.27 пункту 1.37 «Інші (розшифрувати)» розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неkontrolьованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами).

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«...З метою усунення даного порушення після закінчення планової перевірки АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від _____ (копія листа та уточнений звіт 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року» додаються) надало до НКРЕКП уточнений звіт 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року», з урахуванням висновків комісії з перевірки, а саме зі складу контрольованих витрат статті «_____» підпункту 1.37.27 пункту 1.37 «Інші (розшифрувати)» розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неkontrolьованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», вилучено суму єдиного соціального внеску _____ грн), нарахованого на суму заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників у розмірі _____ грн).

Суму єдиного внеску у розмірі грн перенесено до складу неконтрольованих витрат у відповідній статті Додатку 5 зазначеної форми звітності.....».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (Порядок (методики) визначення розміру штрафів), за порушення зазначених вище порушень Департамент ліцензійного контролю пропонує застосовувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

9.	підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 4.1 глави 4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (Порядок № 955) пункту 4.3. глави 4 № 955	у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування; у частині зобов'язання виконувати схвалену Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер; у частині забезпечення виконання ІІ при неповному виконанні ІІ за звітний період, на прогнозний період оператор системи розподілу надалі повинен першочергово здійснювати фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетизації заходів. <i>(п.п. 3.31, стор. 350 – 372 Акта № 140)</i>
----	--	---

Виконання Інвестиційної програми на 2024 рік

Інвестиційна програма ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік (далі – **ІІ 2024**) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 29.12.2023 № 2638 «Про схвалення Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік» у сумі **238 446,00 тис. грн (без ПДВ)**.

Інформація щодо джерел фінансування ІІ 2024:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	95 425,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	82 147,00
За перетоки реактивної електричної енергії	58 072,00
Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 05.07.2023 № 1230)	2 435,00
Прибуток на регуляторну базу активів (постанова НКРЕКП від 05.07.2023 № 1230)	367,00

Усього	238 446,00
--------	------------

Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту з виконання ІІ 2024 по розділах:

№	Цільові програми	Заплановано на 2024 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень-грудень 2024 року (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	2	3	4	5	6=4/3	7=3-4
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						

Як свідчать дані таблиці, протягом 2024 року ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ 2024 на загальну суму **грн (без ПДВ)**, що складає **%** від запланованої суми, при цьому освоєння коштів становить **грн (без ПДВ)**, або **%** загальної суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання ІІ 2024 встановлено:

- Фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік склало **грн (без ПДВ)** за кошти інвестиційної програми, що складає **%** від запланованої суми **(238 446,00 тис. грн)**.
- Сума недофінансування ІІ на 2024 рік становить **грн (без ПДВ)**.
- Рівень освоєння коштів становить **грн (без ПДВ)** або **%** від загальної суми фінансування.
- Виконано 46 заходів у повному обсязі із загальним обсягом фінансування **грн (без ПДВ)**.
2 заходи виконано частково та профінансовано на суму **грн (без ПДВ)**.
Не виконано **заходів у повному обсязі на загальну суму грн (без ПДВ)**.
- Економія коштів з урахуванням перевитрат по ІІ склала **грн (без ПДВ)**.
- Перевищення вартості заходів ІІ до 5% становить **грн (без ПДВ)**.
- Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % відсутні.
- Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% відсутні.
- Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових не виявлено.
- Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2024 рік, становить **грн (без ПДВ):**
тис. грн (без ПДВ)

Розділ	Економія заходів ІІ 2024 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, від 5% до 10 %	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

При виконанні ІІ за 2024 рік ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» надало перевагу першочерговому фінансуванню та виконанню заходів розділу ІІ – %, у той же час не забезпечило виконання заходів розділу І (%) та розділу ІІ (%) у повному обсязі відповідно до визначеного ІІ графіку, що є порушенням вимог пункту 4.3 Порядку № 955.

10.	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 1 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу ІІ Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (ККО) пункту 7.1.8 глави 7.1 розділу VII ККО	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; яким визначено, що Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують, зокрема: періодичну перевірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку; яким визначено, що відповідальність за своєчасність проведення періодичної перевірки ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, покладається на ОСР. <i>(п. 4.5, ст. 409 Акта № 140)</i>
-----	--	---

Протермінування Товариством планових перевірок засобів вимірювальної техніки побутових споживачів, а саме: однофазних лічильників у кількості од.; трифазних лічильників – од. та багатотарифних лічильників – од. (з них однофазні од. та трифазні од.) свідчить про порушення АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» вимог Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та ККО.

11.	підпункту 2 пункту 2.3	у частині забезпечення та здійснення комерційного
-----	-------------------------------	---

	Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II ККО	обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; згідно з яким оператор мережі зобов'язаний зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку. <i>(п. 4.5, стор. 435-436 Акта № 140)</i>
	Для збору даних АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» використовує програмний продукт перевірки Згідно з поясненнями Ліцензіата, на час проведення даної планової проходить процедуру реєстрації у адміністратора комерційного обліку (далі - АКО). При проведенні аналізу реєстру ППКО, розміщеного на сайті АКО, комісією з перевірки встановлено, що в графі 19 реєстру «Інформація щодо АС ППКО» зазначено лише програмний продукт АСКОЕ АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» - при цьому автоматизована система та діюча білінгова програма Товариства - ПАКЕД. не зареєстровані відповідно до Регламенту та відсутні у Реєстрі ППКО.	

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2024 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, 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, наданих ліцензіатом, 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 – **грн;**

Платіжною інструкцією від 29.02.2024 № 1882 було сплачено дивіденди на державну частку у сумі **грн,** нарахованого на державну частку у статутному капіталі Товариства.

грн,

де:

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 (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою).

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 (за IV квартал звітного року) **складає** **грн (без ПДВ)**

грн (без ПДВ),

де сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень – грн.

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

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік не застосовується.

№	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								
2	Для сільської території								
3	Усього								

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:

ОКВу = **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, 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,

затверджено постановою НКРЕКП від 09.12.2023 № 2345, та відображено у «рядку 216, графи 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2024 року;

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 для 2024 року;

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 2024 рік; у т. ч.:

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2024 року –
у. о.

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

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, у звітному році складає
грн (без ПДВ)

ОНВу = **грн (без ПДВ),**

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році (капіталізація ЄСВ по ремонтах);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2024 році з капіталізацією ();

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році ();

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році () / ();

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) 0,3%
х грн.

6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф) становить
грн (без ПДВ);

ЕОКВ = **грн,**

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація:

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у звітному році складає **грн (без ПДВ)**
=

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у звітному році складає **грн (без ПДВ);**

П уточ ст. = **грн,**

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 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями

проти зафіксованої Актом № 140 суми

грн (без ПДВ);

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 № 140 суми

грн (без ПДВ).

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у звітному році **складає** **грн (без ПДВ);**

П уточ н. =

грн

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «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;

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

10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітнього періоду - **у.о.;**

11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітнього періоду - **у.о.;**

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 (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» (далі - постанова № 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми - **грн**

(без ПДВ);

13) **сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік: до 5 %, від 5 % до 10 %, понад 10 % становить:**

перевищення вартості заходів ІІ до 5 % -

грн (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2024 році заходах ІІ на 2024 рік становить **грн (без ПДВ);**

перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2024 році заходах ІІ на 2024 рік – **грн (без ПДВ).**

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році 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 перевищують 10%, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, не покритих економією, тис. грн
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

15) **сума недоплати постачальником «останньої надії»** за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним;

Станом на 01.01.2025 заборгованість ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає _____ грн (з ПДВ), або _____ грн (без ПДВ).

16) **різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії» (далі – ПОН), та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії протягом звітного періоду – _____ грн (без ПДВ).**

У 2024 році нарахування за послуги з розподілу електричної енергії безпосередньо постачальнику «останньої надії» не здійснювалося. Протягом звітного року жодної оплати від ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», в рахунок погашення існуючої заборгованості до Товариства не надходило.

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 2024 рік;

18) величина **профіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2024 до 31.12.2024), розрахована на підставі отриманої від ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2024 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2024 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2024 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

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 (недоотриманий) 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 (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 склав **грн (без ПДВ).**

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2024 рік								
	Період дії тарифів 2024 рік	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення «+» додаткові доходи, «-» збитки
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
1 клас								
2 клас								

20) **фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат** електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо складають **грн (без ПДВ).**

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього:		

21) **обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл складають**
грн (без ПДВ).

Період 2024 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього:		

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

23) **дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики складає –**
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 складає –**
грн (без ПДВ), у т.ч. металобрухту – **грн (без ПДВ);**

25) **результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. Розподіл умовних одиниць здійснений вірно.**

26) **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) складає –**
грн (без ПДВ).

Рік/Місяць	Оплачено		Тарифи на розподіл без ПДВ	Оплачено в частині розподілу
	кВт·год	тис. грн (з ПДВ)	грн/МВт·год	тис. грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
2024 рік				

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 склав
грн;

28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП становлять:

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) склали
грн (без ПДВ);

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) склали
грн (без ПДВ).

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 склали –
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.

Загальна сума 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 2024 року) –
грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2024 залишились невиконаними заходів ІП на 2024 рік, на загальну суму грн (без ПДВ), що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2024 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація – грн (без ПДВ);
прибуток (обов’язкові реінвестиції) – грн (без ПДВ);
за перетоки реактивної є/є – 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 складає
грн (без ПДВ).

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2024 рік								
	Період дії тарифів 2024 рік	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення «+» додаткові доходи, «-» збитки
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/МВт-год	МВт-год	МВт-год	тис. грн	МВт-год	тис. грн	тис. грн
1 клас								

2 клас								

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

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 2024 рік;

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» складає **грн (без ПДВ)** (таблиця 3.25.28)

грн (без ПДВ),

де:

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

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року.

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВ Е на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	OTBE нф і Нормативно- фактичний обсяг TBE (помісячно)	Ц РДН ф і	K брW	KдлW	K ^{бр} ц	Ц база	K	Ц РДД ф і	ЦTBE і	ДTBE нф і	ДTBE т	ΔDTBE н
	МВт·год.	МВт·год.	в.о.	в.о.	МВт·год.	грн/МВт·год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт·год	в.о.	грн/МВт·год	грн/МВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
січень																
лютий																
березень																
квітень																
травень																
червень																
липень																
серпень																
вересень																
жовтень																
листопад																
грудень																
Всього																

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

Рік/Місяць	Оплачено		Тарифи на розподіл без ПДВ	Оплачено в частині розподілу
	кВт·год	тис. грн (з ПДВ)	грн/МВт·год	тис. грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				

Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
2024 рік				

б) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔOKB) у 2024 році складає **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$\Delta OKB = \text{грн (без ПДВ),}$$

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» (ΔONB) у 2024 році складає **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$\Delta ONB = \text{грн (без ПДВ),}$$

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. Інвестиційна програма схвалена на 2024 рік.**

9) на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta Пст$) у звітному році тис. грн:

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

$$\Delta Пст = \text{грн (без ПДВ);}$$

$$(\text{враховується } 50\% = \text{грн (без ПДВ), де:}$$

грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на 2024 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:

$$\Pi \text{ уточ ст} = \text{грн (без ПДВ), де:}$$

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;

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

Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок звітного року (2024 року) зменшена у зв'язку зі здійсненням перерахунку у частині активів, які перебували в оренді на суму та складає грн (без ПДВ).

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %. Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

Проти зафіксованої Актом № 140 суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pст$) у звітному році тис. грн

$\Delta\Pст =$ *грн (без ПДВ);*
враховується 50% = *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 2024 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:

*$\Pi_{\text{уточ ст}} =$ *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

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 на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від

грн

грн, яка

складається з аналізу:

- річних реєстрів регуляторних баз активів у 2021 - 2023 роках (на підставі яких було отримано надлишково отриманий дохід за тарифами 2022 –2024 років) в однократному розмірі –
грн ((Δ П ст t-4 (РБА2021) + Δ П ст t-3 (РБА2022) + Δ П ст t-2 (РБА2023)) $\times$ 0,03 $\times$ 1= (

грн);

- річного реєстру регуляторної бази активів у 2024 році (на підставі залишкової вартості орендованих активів, виведених з РБА за результатами перевірки РБА за 2024 рік (станом на 01.01.2025), які не було включено АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до річного реєстру виведення активів, поданого до НКРЕКП) в п'ятикратному розмірі –
грн (Δ П ст t-1 (РБА2024) =

грн).

Проти зафіксованої Актом № 140 суми

грн (без ПДВ).

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

грн (без ПДВ).

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить

грн (без ПДВ)

(на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від

);

грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 140 суми

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 дивідендів на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії

грн;

2) суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою 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 звітного року складає

грн;

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

грн (без ПДВ);

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить

грн (без ПДВ):

грн (без ПДВ).

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від

);

грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 140 суми

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 24 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
грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики
грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії
грн (без ПДВ);

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

З огляду на викладене, ураховуючи Письмові пояснення Ліцензіата, службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 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 1 497 700 (один мільйон чотириста дев'яносто сім тисяч сімсот) гривень згідно розрахунку:**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	88 100 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	1 497 700,00 грн
---	--	-------------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	2 984,00	50 728,00		-	170 000,00	38 250,00 ¹	12 469,50 ²	-	-	8,50
2	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням	11 250,00	191 250,00		-	1 700 000,00	127 500,00 ³	63 750,00 ⁴	-	-	-

	коштів, передбачених в тарифі										
3	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП/третіми сторонами	7 575,00	128 775,00		-	1 700 000,00	85 850,00 ⁵	42 925,00 ⁶	-	-	-
4	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП/третіми сторонами	9 500,00	161 500,00		-	1 700 000,00	154 530,00 ⁷	76 183,29 ⁸	(69 213,99) ⁹	-	0,70
5	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	7 410,00	125 970,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹⁰	40 970,00 ¹¹	-	-	-
6	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП/третіми сторонами	12 294,00	208 998,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ¹²	55 998,00 ¹³	-	-	-
7	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	7 035,00	119 595,00		-	1 700 000,00	87 550,00 ¹⁴	32 043,30 ¹⁵	-	-	1,70
8	порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	31 110,00	-	(34 833,00)	-
9	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	5 464,00	92 888,00		-	1 700 000,00	68 000,00 ¹⁶	24 888,00 ¹⁷	-	-	-
10	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	12 294,00	208 998,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ¹⁸	55 998,00 ¹⁹	-	-	-
11	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	12 294,00	208 998,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ²⁰	55 998,00 ²¹	-	-	-

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	%	15%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,50
Початковий розмір штрафу	грн	38 250,00

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 326 дні**):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,326
---	--	-------

Щодо порушення № 2:

³ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,50
Початковий розмір штрафу	грн	127 500,00

⁴ 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 522 дні**):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

Щодо порушення № 3:

⁵ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,01
Початковий розмір штрафу	грн	85 850,00

⁶ 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 540 днів**):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

Щодо порушення № 4:

⁷ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,01
Початковий розмір штрафу	грн	154 530,00

⁸ 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 493 днів**):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,49
---	--	------

⁹ відповідно до підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на пом'якшуючі обставини вчиненого порушення, а саме поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

Щодо порушення № 5:

¹⁰ 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

¹¹ 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 482 днів**):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,482
---	--	-------

Щодо порушення № 6:

¹² 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

¹³ 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 366 днів**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,366
---	--	-------

Щодо порушення № 7:

¹⁴ 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		1,03
Початковий розмір штрафу	грн	87 550,00

¹⁵ 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 366 днів**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,366
---	--	-------

Щодо порушення № 9:

¹⁶ 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

¹⁷ 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 366 днів**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,366
---	--	-------

Щодо порушення № 10:

¹⁸ 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

¹⁹ 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 366 днів**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,366
---	--	-------

Щодо порушення № 11:

²⁰ 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

²¹ 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 366 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,366
---	--	-------

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) 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 **1 497 700 (один мільйон чотириста дев'яносто сім тисяч сімсот) гривень** на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у строк **до 01 вересня 2025 року:**

1) подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **19 495,84 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі **3 469,34 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 **2 080,00 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **12 920,50 тис. грн (без ПДВ)**;

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році у розмірі **1 026,00 тис. грн (без ПДВ)**;

2) надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу

електричної енергії АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **55 392,56 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі **31 878,61 тис. грн** (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 2024 рік, у розмірі **23 513,95 тис. грн** (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **19 495,84 тис. грн** (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого:

1) до 01 вересня 2025 року:

забезпечити реєстрацію в адміністратора комерційного обліку автоматизованої системи, що використовується АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» як постачальником послуг комерційного обліку, у ролі оператора збору даних;

надати компенсацію 45 споживачам за недотримання гарантованого стандарту, визначеного підпунктом 5 пункту 2.3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, а саме «відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 6 годин у зимові місяці сумарно на добу», у подвійному розмірі;

привести свої дії стосовно споживачів (особові рахунки 71030064476, 71010129257, 71010122255) у відповідність до вимог законодавства, шляхом припинення постачання електричної енергії за умови звернення постачальника щодо несплати коригуючого платіжного документу у тридцятиденний строк з дня його отримання;

привести договірні відносини із ФОП _____ у відповідність до вимог чинного законодавства враховуючи наявність лінійної частини приєднання та необхідність розташування точки приєднання (межі балансової належності електроустановок) на межі земельної ділянки замовника (споживача) або за його згодою на території такої земельної ділянки;

усунути виявлені порушення щодо ФОП _____, ФОП _____, ТОВ «ЕЛІТГРАНД-2022», ТОВ «СТ Плюс» шляхом зазначення інформації в технічних умовах, зокрема, про ЄІС-код площадки комерційного обліку;

усунути виявлені порушення щодо порядку оплати замовниками послуг з приєднання станцій зарядки електромобілів, а саме ФОП _____ шляхом здійснення нарахувань плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання;

усунути виявлені порушення шляхом приведення договірних відносин щодо надання послуг з приєднання станцій зарядки електромобілів із ФОП _____, ТОВ «СТ Плюс» у відповідність до вимог чинного законодавства, зокрема, до частини четвертої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».

Про стан виконання зазначених заходів у строк до **15 вересня 2025 року** повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) до 31 грудня 2025 року:

забезпечити виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, про врегулювання небалансів електричної енергії, укладених з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2022 року, на 31 грудня 2023 року та на 31 грудня 2024 року у повному обсязі, про що до 15 січня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 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 ____ липня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 23 червня 2025 року № 140, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 03 червня 2025 року № 832 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 19 травня 2025 року № 239, від 06 червня 2025 року № 273, від 13 червня 2025 року № 285 та від 23 червня 2025 року № 301, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

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

підпункт 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 24 пункту 2.2 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункт 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункт 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

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

розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.1.18 глави 4.1, згідно з яким точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання,

пункту 4.1.19 глави 4.1, згідно з яким для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої

точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності,

пункту 4.3.1 глави 4.3 у частині надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу,

пункту 4.3.2 глави 4.3, згідно з яким послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою,

пункту 4.3.4 глави 4.3, згідно з яким послуга з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання надається ОСР, якщо проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання за рішенням замовника виконується обраним ним виконавцем проєктних робіт,

пункту 4.3.6 глави 4.3 у частині проведення розрахунку вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання,

пункту 4.5.6 глави 4.5, згідно з яким технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу,

пункту 4.5.11 глави 4.5 у частині забезпечення ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання, інформація в якому має містити інформацію, зокрема, про ЄІС-код площадки комерційного обліку;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II, згідно з яким оператор мережі зобов'язаний зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО)

будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку,

підпункту 1 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II, згідно з яким оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу електричної енергії за власний рахунок забезпечують, зокрема: періодичну повірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку,

пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI, згідно з яким оператор системи зобов'язаний, зокрема, згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії проводити контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців,

пункту 7.1.8 глави 7.1 розділу VII, згідно з яким відповідальність за своєчасність проведення періодичної повірки 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;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії, ПРРЕЕ), а саме:

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II (у редакції, що діяла до 01 липня 2024 року), згідно з яким у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення цих Правил. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку,

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II, згідно з яким у разі виявлення фактів споживання (використання) побутовим споживачем та іншими споживачами електричної енергії за фіксованою ціною для побутових

споживачів на побутові потреби (на потреби (цілі), для яких застосування фіксованої ціни на електричну енергію не передбачено законодавством) оператор системи складає акт про порушення цих Правил, у якому зазначаються виявлені факти споживання електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на побутові потреби та зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення,

підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків;

пункту 2.1 та підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), у частині дотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР щодо відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 6 годин у зимові місяці сумарно на добу;

глави 4 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 4.1 у частині виконання схваленої Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.3 у частині здійснення першочергового фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетзації заходів, при неповному виконанні ІП за звітний період для забезпечення виконання ІП, на прогнозний період;

пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану), у частині дотримання порядку надання Замовнику рахунків на сплату плати за приєднання;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2345 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

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 «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) щодо недопущення надалі порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.

2. Накласти штраф у розмірі 1 497 700 (один мільйон чотириста дев'яносто сім тисяч сімсот) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) 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 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 24 пункту 2.2 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі

недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункту 48 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 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.1.18 глави 4.1, згідно з яким точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання,

пункту 4.1.19 глави 4.1, згідно з яким для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності,

пункту 4.3.1 глави 4.3 у частині надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу,

пункту 4.3.2 глави 4.3, згідно з яким послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою,

пункту 4.3.4 глави 4.3, згідно з яким послуга з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання

надається ОСР, якщо проектування електричних мереж лінійної частини приєднання за рішенням замовника виконується обраним ним виконавцем проектних робіт,

пункту 4.3.6 глави 4.3 у частині проведення розрахунку вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання,

пункту 4.5.6 глави 4.5, згідно з яким технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу,

пункту 4.5.11 глави 4.5 у частині забезпечення ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання, інформація в якому має містити інформацію, зокрема, про ЄІС-код площадки комерційного обліку;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II, згідно з яким оператор мережі зобов'язаний зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку,

підпункту 1 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II, згідно з яким оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу електричної енергії за власний рахунок забезпечують, зокрема: періодичну перевірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку,

пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI, згідно з яким оператор системи зобов'язаний, зокрема, згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії проводити контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове

автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців,

пункту 7.1.8 глави 7.1 розділу VII, згідно з яким відповідальність за своєчасність проведення періодичної повірки 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;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II (у редакції, що діяла до 01 липня 2024 року), згідно з яким у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку,

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II, згідно з яким у разі виявлення фактів споживання (використання) побутовим споживачем та іншими споживачами електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби (на потреби (цілі), для яких застосування фіксованої ціни на електричну енергію не передбачено законодавством) оператор системи складає акт про порушення цих Правил, у якому зазначаються виявлені факти споживання електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби та зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення,

підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків;

пункту 2.1 та підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання у частині дотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР щодо відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 6 годин у зимові місяці сумарно на добу;

глави 4 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 4.1 у частині виконання схваленої Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.3 у частині здійснення першочергового фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетності заходів, при неповному виконанні ІІ за звітний період для забезпечення виконання ІІ, на прогностичний період;

пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану у частині дотримання порядку надання Замовнику рахунків на сплату плати за приєднання;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2345 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

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 «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 вересня 2025 року:

1) подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши

джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 19 495,84 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 3 469,34 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 2 080,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 12 920,50 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році у розмірі 1 026,00 тис. грн (без ПДВ);

2) надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 55 392,56 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 31 878,61 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 2024 рік, у розмірі 23 513,95 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами

діяльності 2024 року, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 19 495,84 тис. грн (без ПДВ).

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**

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»

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 23 червня 2025 року № 140, 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 03 червня 2025 року № 832 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 24 пункту 2.2 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

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

розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, а саме:

пункту 4.1.18 глави 4.1, згідно з яким точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання,

пункту 4.1.19 глави 4.1, згідно з яким для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності,

пункту 4.3.1 глави 4.3 у частині надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання, невід'ємним додатком до якого є технічні умови, що викладаються за формою, наведеною в додатку 8 до цього Кодексу,

пункту 4.3.2 глави 4.3, згідно з яким послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою,

пункту 4.3.4 глави 4.3, згідно з яким послуга з нестандартного приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання

надається ОСР, якщо проектування електричних мереж лінійної частини приєднання за рішенням замовника виконується обраним ним виконавцем проектних робіт,

пункту 4.3.6 глави 4.3 у частині проведення розрахунку вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання,

пункту 4.5.6 глави 4.5, згідно з яким технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу,

пункту 4.5.11 глави 4.5 у частині забезпечення ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання, інформація в якому має містити інформацію, зокрема, про ЄІС-код площадки комерційного обліку;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, а саме:

підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II, згідно з яким оператор мережі зобов'язаний зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку,

пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI, згідно з яким оператор системи зобов'язаний, зокрема, згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/~~передачі~~ електричної енергії проводити контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, а саме:

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II згідно з яким встановлено порядок дій оператора системи у разі виявлення фактів споживання (використання) побутовим споживачем та іншими споживачами електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби (на потреби (цілі), для яких застосування фіксованої ціни на електричну енергію не передбачено законодавством), оператор системи складає акт про

порушення цих Правил, у якому зазначаються виявлені факти споживання електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби та зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення,

підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків;

пункту 2.1 та підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, у частині дотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР щодо відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 6 годин у зимові місяці сумарно на добу;

пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, у частині дотримання порядку надання Замовнику рахунків на сплату плати за приєднання,

для чого:

1) у строк до 01 вересня 2025 року:

забезпечити реєстрацію в адміністратора комерційного обліку автоматизованої системи, що використовується АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» як постачальником послуг комерційного обліку, у ролі оператора збору даних;

надати компенсацію 45 споживачам за недотримання гарантованого стандарту, визначеного підпунктом 5 пункту 2.3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, у подвійному розмірі;

привести свої дії стосовно споживачів (особові рахунки 71030064476, 71010129257, 71010122255) у відповідність до вимог законодавства, шляхом припинення постачання електричної енергії за умови звернення постачальника щодо несплати коригуючого платіжного документу у тридцятиденний строк з дня його отримання;

привести договірні відносини із ФОП Ткаченко Ірина Вікторівна у відповідність до вимог чинного законодавства, враховуючи наявність лінійної частини приєднання та необхідність розташування точки приєднання (межі балансової належності електроустановок) на межі земельної ділянки замовника (споживача) або за його згодою на території такої земельної ділянки;

усунути виявлені порушення щодо ФОП Ткаченко Ірина Вікторівна, ФОП Касьяненко Олег Володимирович, ТОВ «ЕЛІТГРАНД-2022» та ТОВ «СТ Плюс» шляхом зазначення інформації в технічних умовах, зокрема, про ЕІС-код площадки комерційного обліку;

усунути виявлені порушення щодо порядку оплати замовником послуг з приєднання станцій зарядки електромобілів, ФОП Ткаченко Ірина Вікторівна, шляхом здійснення нарахувань плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання;

привести договірні відносини щодо надання послуг з приєднань станцій зарядки електромобілів із ФОП Касьяненко Олег Володимирович та ТОВ «СТ Плюс» у відповідність до вимог чинного законодавства, зокрема, до частини четвертої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».

Про стан виконання цих зобов'язань у строк до 15 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 31 грудня 2025 року забезпечити виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, про врегулювання небалансів електричної енергії, укладених з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2022 року, на 31 грудня 2023 року та на 31 грудня 2024 року у повному обсязі, про що до 15 січня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО