

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

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550 та постанови НКРЕКП від 23 травня 2023 року № 951 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 01 травня 2023 року № 242 та від 24 травня 2023 року № 285, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) (далі – ПАТ «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 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 06 червня 2023 року № 266 (Акт № 266).

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листами від 13 червня 2023 року № 4364/2023 та від 21 червня 2023 року № 4548/2023 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 266 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата), які опрацьовано НКРЕКП.

Так, Актом № 266 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>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.</p>
<p>ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» подало до НКРЕКП в паперовому вигляді з перевищенням встановленого терміну на 4 дні форму звітності № 2а-НКРЕКП за лютий 2021 року.</p> <p>Також, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» подало до НКРЕКП з перевищенням термінів наступні форми звітності в паперовому вигляді:</p> <p>- Додаток 2 до Мінімальних вимог «Інформація щодо кількості прийнятих звернень кол - центром ОСР за тематикою» за I квартал 2021 року – на 12 днів;</p>		

- **Додаток 4 до Мінімальних вимог «Інформація щодо показників якості та кількості надання послуг кол - центрами» за I квартал 2021 року – на 12 днів.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у службовій записці Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації від 15.06.2023 № 365/13-23 зафіксовано, що на стор. 13 Акта № 266 вказано, що дата подання звітності за III та IV квартали 2022 року на електронну адресу sqg@necr.gov.ua підтверджена скріншотом з електронної пошти Ліцензіата, а саме додатків 2 до Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами. «Інформація щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою» та 4 «Інформація щодо показників якості та кількості надання послуг кол – центрами».

Однак, звітність повинна подаватися до НКРЕКП у форматі Excel з та без накладення цифрового підпису. Згідно скріншотів, наданих Ліцензіатом, відповідна звітність у форматі Excel не була подана до НКРЕКП.

Відповідно до Письмових пояснень від 21 червня 2023 року № 4548/2023, мовою документу:

«1. Щодо термінів подання до Комісії звітності за 2021 р.:

Додаток 2 до Мінімальних вимог «Інформація щодо кількості прийнятих звернень колцентром ОСР за тематикою» та Додаток 4 до Мінімальних вимог «Інформація щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою» за III квартал 2021 р. було сформовано та зареєстровано Товариством 28.10.2021 р. №10055/08 та відправлено на електронну та поштову адресу 29.10.2021 р. (скріншот та копія повідомлення про відправлення додається).

2. Щодо термінів подання до Комісії звітності за 2022 р.:

Додаток 2 до Мінімальних вимог «Інформація щодо кількості прийнятих звернень колцентром ОСР за тематикою» та Додаток 4 до Мінімальних вимог «Інформація щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою» за III квартал 2022 р. сформовано та зареєстровано Товариством 26.10.2022 р. № 8949/08 та відправлено на електронну поштову скриньку 26.10.2022 р. у форматі «PDF» та 16.06.2023 р. у форматі «xls», за IV квартал 2022 р. та за 2022 р. було сформовано та зареєстровано Товариством 24.01.2023 р. №943/08 відповідно та відправлено на електронну поштову скриньку 24.01.2023р у форматі «PDF» та 09.05.2023 р. у форматі «xls» (скріншот відправлення додається).

Просимо врахувати зазначену інформацію при прийнятті рішення НКРЕКП за результатами планової перевірки.».

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» подало до НКРЕКП з перевищенням встановлених термінів наступні форми звітності в електронному вигляді:

- форму № 11-НКРЕКП за II квартал 2022 року – на 1 день;
- форму № 12-НКРЕКП-розподіл за IV квартал 2022 року – на 1 день.

Крім того, Товариство подало до НКРЕКП з перевищенням встановлених термінів в електронному вигляді форму № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл за січень – квітень 2022 року – на 3 дні, за травень 2022 року – на 23 дні.

2.	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.</p>
----	---	---

Щодо стану виконання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» підпункту 5 пункту 2 постанови НКРЕКП від 18 серпня 2021 року № 1358 «Про накладення штрафу на ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (зі змінами) (Постанова № 1358).

Відповідно до вимог підпункту 5 пункту 2 Постанови № 1358 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано у строк до **01 грудня 2021 року** вжити заходів щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ», про що у строк до **15 грудня 2021 року** письмово повідомити, із наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області.

Листом від 17.11.2021 № 10875/09-01-01 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП про те, що згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (протокол № 2/2021 від 11.05.2021) Товариству необхідно здійснити відчуження майнових прав – частки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» розміром % у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ».

Товариство отримало погодження на відчуження вищезазначених майнових прав від ФДМУ, як органу приватизації, 03.11.2021, однак після закінчення терміну дії (30.09.2021) Звіту про оцінку майна: майнових прав – частки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» розміром % у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ». Тому ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» змушене було додатково провести оцінку майнових прав – частки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» розміром % у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» станом на 30.09.2021, про що укладено відповідний договір з

Листом від 06.04.2022 № 3079/09-01-01 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області про те, що для забезпечення виконання підпункту 5 пункту 2 Постанови № 1358 до порядку денного позачергових загальних зборів акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», які скликались на 23.03.2022 акціонером , що є власником більш як % голосуючих акцій Товариства, були включені наступні питання:

1. Про скасування рішення, прийнятого дистанційними річними загальними зборами акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (протокол № 2/2021 від 11.05.2021) з питання № 25 «Прийняття рішення про надання згоди на вчинення Товариством правочину, передбаченого Статутом Товариства».

2. Про затвердження ринкової вартості частки в розмірі % у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ».

3. Про припинення участі ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ».

Також, були запропоновані до розгляду акціонерів відповідні проекти рішень з цих питань.

Проте, у зв'язку з запровадженням воєнного стану в Україні відповідно до Указів Президента України від 24.02.2022 № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні» та від 14.03.2022 № 133/2022 «Про продовження строку дії воєнного стану в Україні» у зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України, позачергові загальні збори акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 23.03.2022 не відбулись.

Листом від 14.06.2022 № 5039/09-01-01 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області про те, що 20.05.2022 відбулися позачергові дистанційні загальні збори акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», до порядку денного яких було включено відповідні питання та прийняті за їх розглядом наступні рішення:

- з питання порядку денного «4. Про скасування рішення, прийнятого дистанційними річними загальними зборами акціонерів Публічного акціонерного товариства «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 30 квітня 2021 року (протокол № 2/2021) з питання № 25 «Прийняття рішення про надання згоди на вчинення Товариством правочину, передбаченого Статутом Товариства», прийнято рішення: «Скасувати рішення, прийняте дистанційними річними загальними зборами акціонерів Публічного акціонерного товариства «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 30 квітня 2021 року (протокол № 2/2021) з питання №25 «Прийняття рішення про надання згоди на вчинення Товариством правочину, передбаченого Статутом Товариства»;

- з питання порядку денного «5. Про затвердження ринкової вартості частки в розмірі

% у статутному капіталі Товариства з обмеженою відповідальністю «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» прийнято рішення: «Затвердити ринкову вартість частки в розмірі % у статутному капіталі Товариства з обмеженою відповідальністю «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ», визначену суб'єктом оціночної діяльності – гривень»;

- з питання порядку денного «б. Про припинення участі Публічного акціонерного товариства «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у статутному капіталі Товариства з обмеженою відповідальністю «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ», прийнято рішення: «1. Прийняти рішення про вихід зі складу засновників (учасників) Товариства з обмеженою відповідальністю «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» шляхом продажу належної Публічному акціонерному товариству «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» частки в розмірі % у статутному капіталі Товариства з обмеженою відповідальністю «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ».

2. Затвердити (схвалити) Договір купівлі-продажу частки у статутному капіталі Товариства з обмеженою відповідальністю «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» від 20 січня 2022 року».

Під час даної перевірки Ліцензіат повідомив, що відповідно до інформаційної довідки Національного депозитарію України від 18.01.2023 № 98023 власником _____ відсотків у статутному капіталі ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» є держава, суб'єктом управління об'єктами державної власності є Міністерство енергетики України.

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 15.09.2021 № 1222-р «Деякі питання управління об'єктами державної власності» (зі змінами) Фонду державного майна України доручено вжити заходів до припинення приватизації державного пакету акцій ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код згідно з ЄДРПОУ 22800735) у розмірі _____ відсотків, а також зобов'язано вжити заходів для забезпечення відчуження ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», частки, що йому належить у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ». Також вказаним розпорядженням вирішено передати Міністерству енергетики України повноваження з управління корпоративними правами, що належать державі у статутних капіталах акціонерних товариств, згідно з додатком до цього розпорядження, зокрема _____ і _____ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» _____ у розмірі 46 відсотків у статутному капіталі.

На виконання розпорядженням Кабінету Міністрів України від 15.09.2021 № 1222-р наказом Міністерства енергетики України від 14.01.2022 № 12 затверджено Перелік господарських товариств, щодо яких Міністерство енергетики України здійснює функції з управління корпоративними правами держави, до якого внесено і ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

Рішенням Ради національної безпеки і оборони України від 30.07.2021 «Про заходи з нейтралізації загроз в енергетичній сфері», яке уведене в дію Указом Президента України від 28.08.2021 № 452/2021, доручено, зокрема, Кабінетові Міністрів України разом із Фондом державного майна України до 31.08.2021 завершити реалізацію заходів щодо відокремлення діяльності операторів систем розподілу електричної енергії, акції яких перебувають у державній власності, та постачальників універсальних послуг і здійснити передачу постачальників універсальних послуг державної форми власності в управління державного підприємства

На виконання Указу Президента України від 28.08.2021 № 452/2021, вимог частини 2 статті 47 Закону України «Про ринок електричної енергії», постанови НКРЕКП від 31.05.2019 № 885 «Про погодження Програми відповідності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», а саме здійснення заходів щодо відчуження частки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ», 20.01.2022 між ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та _____

укладено договір купівлі-продажу частки в статутному капіталі (номер реєстрації в _____ № 37-023-08-22-01546 від 08.02.2022) (далі – Договір від 20.01.2022). Умовами вказаного Договору передбачено, що договір створює, змінює та припиняє цивільні права та обов'язки для Сторін лише у разі настання певних обставин, зокрема, у разі затвердження (схвалення) Договору Загальними зборами акціонерів.

Зазначений Договір затверджено (схвалено) позачерговими дистанційними загальними зборами акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», що відбулись 20.05.2022.

Слід зазначити, що за умовами Договору від 20.01.2022 право власності на частку в статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» переходить до покупця з моменту підписання та нотаріального посвідчення підписаного сторонами акту приймання-передачі частки у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ».

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 04.01.2023 № 84/09-03 направило до два примірники акту приймання-передачі частки у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» для їх підписання. Вказаним листом на виконання пункту 3.3 Договору від 20.01.2022 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» звернулось з проханням до направити свого уповноваженого представника у визначений Товариством час та місце до визначеного Товариством нотаріуса для підписання та нотаріального посвідчення акту приймання-передачі частки у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ».

У відповідь на лист від 04.01.2023 №84/09-03 листом від 20.01.2023 № 01-1265/28 повідомило, що про дату і час підписання акту приймання-передачі частки у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» буде повідомлено ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» додатково.

Однак, станом на момент перевірки не надало запитуваної інформації, що унеможливило подальше виконання дій з відчуження частки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ».

Таким чином, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **не виконало** у встановлений термін і на момент проведення даної перевірки вимоги підпункту 5 пункту 2 Постанови № 1358 (зі змінами) щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ».

Щодо стану виконання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» підпункту 3 пункту 2 Постанови № 1358 (зі змінами).

Відповідно до абзацу третього підпункту 3 пункту 2 Постанови № 1358 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано до 01.10.2021 внести зміни до Статуту ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в частині виключення з предмета діяльності Товариства таких видів діяльності, як постачання електричної енергії за регульованим тарифом, постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом, передача електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво електричної енергії, про що у строк до 15 жовтня 2021 року письмово повідомити, із наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області.

Листом від 05.10.2021 № 9246/09-01 Товариство поінформувало НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, що на загальних зборах акціонерів Товариства, які відбулись 30.04.2021 (річні) та 20.08.2021 (позачергові) не розглядалося питання щодо внесення відповідних змін до Статуту ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» шляхом викладення його у новій редакції, а наступні річні загальні збори акціонерів відповідно до статті 32 Закону України «Про акціонерні товариства» проводитимуться не пізніше 30 квітня наступного за звітним роком.

Таким чином, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **не виконало вимоги** абзацу третього підпункту 3 пункту 2 Постанови № 1358.

За результатами розгляду на засіданні НКРЕКП Акта позапланової виїзної перевірки від 30.12.2021 № 780, проведеної на підставі постанов НКРЕКП від 27.10.2021 № 1894 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», від 22.12.2021 № 2938 «Про збільшення строків проведення позапланових виїзних перевірок ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» установлено, що ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не виконано рішення НКРЕКП, а саме абзац третій підпункту 3 пункту 2 Постанови НКРЕКП № 1358, та прийнято постанову НКРЕКП від 25.01.2022 № 139 (Постанова № 139), якою на Компанію накладено штраф у сумі 17 000 грн

Крім того, Постановою № 139 внесено зміни до пункту 2 Постанови № 1358, зокрема доповнено новим підпунктом такого змісту:

«б) у строк до 31 травня 2022 року внести зміни до Статуту ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в частині виключення з предмета діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» таких видів діяльності як постачання електричної енергії за регульованим тарифом, постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом, передача електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво електричної енергії, про що у строк до 15 червня 2022 року письмово повідомити, із наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області».

Листом від 13.05.2022 № 4185/09-01 Ліцензіат поінформував НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, що акціонером , яке є власником 10 і більше відсотків голосуючих акцій Товариства, з урахуванням вимог статті 47 Закону України «Про акціонерні товариства» та Тимчасового порядку скликання та дистанційного проведення загальних зборів акціонерів та загальних зборів учасників корпоративного інвестиційного фонду, затвердженого рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 16.04.2020 № 196 (далі – Тимчасовий порядок), скликано на 20.05.2022 позачергові дистанційні загальні збори акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», до порядку денного яких включено питання: «Внесення змін до Статуту Товариства, шляхом викладення його в новій редакції».

Відповідно до Тимчасового порядку реєстрація акціонерів, підрахунок голосів за підсумками голосування на загальних зборах, складання протоколу про підсумки реєстрації та відповідних протоколів про підсумки голосування здійснюється лічильною комісією після закінчення голосування, тобто після 20.05.2022 (дати проведення загальних зборів акціонерів), що визначено пунктом 98 Тимчасового порядку, та потребує значного часу, який визначено цим Тимчасовим порядком. Згідно з пунктом 118 Тимчасового порядку рішення вважається прийнятим з моменту складання протоколу про підсумки голосування.

З огляду на викладене, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 13.05.2022 № 4185/09-01 повідомляло НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області про те, що не зможе виконати у встановлений термін вимоги підпункту 6 пункту 2 Постанови № 1358, у зв'язку з чим просило не застосовувати до Товариства штрафних санкцій і продовжити термін виконання цього підпункту до 30 червня 2022 року.

Так, на засіданні НКРЕКП, що відбулося у формі відкритого слухання 31.05.2022, з урахуванням листа ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» від 13.05.2022 № 4185/09-01, НКРЕКП було **прийнято постанову НКРЕКП від 31.05.2022 № 552 (Постанова 552), якою термін виконання підпункту 6 пункту 2 Постанови № 1358 щодо внесення змін до Статуту ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» продовжено до 30 червня 2022 року.**

Листом від 14.06.2022 № 5039/09-01-01 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області про те, що 20.05.2022 відбулися позачергові дистанційні загальні збори акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», до порядку денного яких було включено питання: «Внесення змін до Статуту Товариства, шляхом викладення його в новій редакції». Рішення позачергових загальних зборів з питання порядку денного, що розглядається, приймається більш як трьома чвертями голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах та є власниками голосуючих з цього питання акцій.

Разом з тим, за підсумками голосування з питання «Внесення змін до Статуту Товариства, шляхом викладення його в новій редакції» позачерговими дистанційними загальними зборами акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» рішення прийнято не було.

Так, рішення позачергових загальних зборів з питання порядку денного, що розглядалося, приймалося більш як трьома чвертями голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах та є власниками голосуючих з цього питання акцій. Проте, кількість голосів акціонерів, які проголосували «ЗА» - 72,4041 %, кількість голосів акціонерів, які проголосували «УТРИМАВСЯ» - 27,5959 %). Тобто, рішення не прийнято.

Разом з тим, відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 31.05.2019 № 885 «Про погодження Програми відповідності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» Товариство зобов'язане було ще до 11.06.2020 внести зміни до Статуту ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у частині виключення з предмету діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» таких видів діяльності, як постачання

електричної енергії за регульованим тарифом, постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом, передача електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво електричної енергії.

Варто зазначити, що зобов'язання щодо виконання зазначеної вище вимоги були відомі Товариству починаючи з 31 травня 2019 року (дата прийняття постанови НКРЕКП № 885), проте Ліцензіатом протягом чотирьох років не забезпечено її виконання.

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з 01.01.2019 не здійснювало діяльність з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії. Водночас, зі Статуту ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не вилучено записи про зазначені види діяльності.

Таким чином, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не виконало у встановлений термін і на момент проведення даної перевірки вимоги підпункту 6 пункту 2 Постанови № 1358 (зі змінами) щодо внесення змін до Статуту ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в частині виключення з предмета діяльності Товариства вищезазначених видів діяльності.

Щодо стану виконання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вимог підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 25.01.2022 № 140 (Постанова № 140)

Актом позапланової виїзної перевірки від 30.12.2021 № 781 встановлено, що ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у взаємовідносинах з не дотримано вимоги Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, з огляду на викладене, НКРЕКП прийнято Постанову № 140, підпунктом 2 пункту 2 якої ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зобов'язано до 10 лютого 2022 року здійснити відключення від системи розподілу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» об'єкта, придбаного на підставі договору купівлі-продажу від 26 квітня 2021 року № 2888, про що до 25 лютого 2022 року поінформувати НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

За інформацією, наданою ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 22.02.2022 № 2249/03-03, згідно з даними з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно, об'єктом нерухомого майна, придбаним на підставі договору купівлі-продажу нерухомого майна від 26.04.2021 № 2888, є торгівельний комплекс за адресою:

Згідно з Актом позапланової виїзної перевірки від 30 грудня 2021 року № 781 (стор. 42): «під час перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надало комісії з проведення перевірки копію листа Слідчого управління Нацполіції у Черкаській області від 19.11.2021 № 13413/24/77-21, у якому зазначено, що об'єкт нерухомості – торгівельний центр розташований за адресою: _____, є речовим доказом у кримінальному провадженні № 42012250010000027 від 29.12.2012 та станом на 19.11.2021 знаходиться на відповідальному зберіганні у потерпілого _____ (Акт від 17.09.2021 прийому-передачі речових доказів у кримінальному провадженні № 42012250010000027).

Інформація щодо кримінального провадження № 42012250010000027 від 29.12.2012 була наведена у листі Слідчого управління Нацполіції у Черкаській області від 05.08.2021 № 9037/57-2021 (додаток до листа ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» від 02.11.2021 № 10227/10).

При цьому Ухвалою Печерського районного суду м. Києва від 07.06.2021 у справі № 757/30063/21-к накладено арешт на майно у кримінальному провадженні № 42012250010000027 від 29.12.2012, яке належить _____, у т. ч. на торгівельний центр _____, розташований за адресою:

За інформацією, наданою ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», Ухвалою Печерського районного суду міста Києва від 07.06.2021 у справі № 757/30063/21-к накладено арешт на майно: торгівельний комплекс А-2 загальною площею 8979,6 кв. м, дахову котельню літ. В загальною площею 51,7 кв. м,

огорожу 1,4, вимощення I, II, трансформаторну підстанцію загальною площею 46,5 кв. м, розташовані за адресою: , який належить на праві власності

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 08.02.2020 № 1679/03-03 повідомило , як особу, відповідальну за збереження речового доказу – торгівельного комплексу, розташованого за адресою: , про проведення 10.02.2022 представниками ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» заходів з відключення від системи розподілу зазначеного об'єкта.

09.02.2022 на адресу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» від гр. надійшов лист (вх. № 1697) наступного змісту: «... без дозволу органу досудового розслідування або особи, у якої речовий доказ знаходиться на відповідальному зберіганні, законом забороняється втручання в нього, та в системи, що забезпечують його життєдіяльність і функціонування за цільовим призначенням, зокрема і відключення від електропостачання», та «... враховуючи обов'язок потерпілого всіляко сприяти проведенню досудового розслідування у кримінальному провадженні, необхідність вжиття заходів, спрямованих на збереження речового доказу та майна, у стані придатному для використання у кримінальному провадженні, я, як зберігач речового доказу, категорично забороняю проти відключення торгового комплексу , що розташований за адресою: від електропостачання.

Оскільки, відсутність електропостачання торгового комплексу може негативно вплинути на стан збереження речового доказу в кримінальному провадженні № 42012250010000027 від 29.12.2012 та потягне незворотні наслідки».

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 09.02.2022 № 1758/03-03 повідомило старшого слідчого Слідчого управління Нацполіції у Черкаській області про необхідність виконання Оператором систем розподілу вимог постанови НКРЕКП від 25.01.2022 № 140 щодо проведення заходів з відключення від системи розподілу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» об'єкта , придбаного на підставі договору купівлі-продажу від 26 квітня 2021 № 2888.

10.02.2022 Слідче управління Нацполіції у Черкаській області на адресу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надіслало лист № 909/24/77-2022 з проханням не вчиняти будь-яких дій, які можуть негативно вплинути на стан збереження речового доказу (у тому числі щодо відключення від електропостачання) торгового комплексу за адресою

Крім того, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 09.02.2022 № 1759/03-03 повідомило процесуального керівника - прокурора Черкаської обласної прокуратури про необхідність виконання Оператором систем розподілу вимог постанови НКРЕКП від 25.01.2022 № 140 щодо проведення заходів з відключення від системи розподілу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» об'єкта , придбаного на підставі договору купівлі-продажу від 26 квітня 2021 року № 2888.

10.02.2022 представники ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» прибули на об'єкт з метою виконання заходів з відключення від системи розподілу об'єкта – торгівельного комплексу за адресою: . Однак особа, відповідальна за збереження речового доказу в кримінальному провадженні № 420122500100000 від 29.12.2012, **не допустила представників** ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до електроустановки для здійснення відключення об'єкта від системи розподілу, **що підтверджується актом про недопуск.**

Представники ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вручили попередження про припинення електропостачання (згідно акту про не допуск від 10.02.2022) - на 10:00 год. 18.02.2022.

18.02.2022 при прибутті представників ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на об'єкт особа, відповідальна за збереження речового доказу в кримінальному провадженні №420122500100000 від 29.12.2012, **повторно не надала представникам ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» доступ до електроустановки для проведення заходів з відключення від системи розподілу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».**

21.02.2022 на адресу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» від гр. _____ як особи, відповідальної за збереження речового доказу в кримінальному провадженні № 420122500100000 від 29.12.2012, надійшов лист вх. № 2194 наступного змісту: «...враховуючи обов'язок потерпілого всіляко сприяти проведенню досудового розслідування у кримінальному провадженні, необхідність вжиття заходів, спрямованих на збереження речового доказу та майна у стані, придатному для використання у кримінальному провадженні, я, як зберігач речового доказу, **вимагаю безперервного та якісного енергозабезпечення** торгового комплексу, що розташований за адресою:

». У листі також зазначено, що у випадку проведення відключення торгового центру за адресою: _____ від енергозабезпечення, що призведе до його руйнації та зниження ринкової вартості, розмір відшкодування понесених збитків буде повністю покладено на ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

Згідно з поясненнями Товариства, питання, пов'язане з припиненням постачання електричної енергії на об'єкт, що знаходиться за адресою:

_____ має бути погоджене з органом досудового розслідування у кримінальному провадженні № 42012250010000027 та особою, у якої речовий доказ знаходиться на відповідальному зберіганні.

Разом з тим, _____, як власник торгівельного комплексу, розташованого за адресою _____, має доступ до електроустановок та всього внутрішнього електрогосподарства торгівельного комплексу та може виконувати оперативне обслуговування свого електрообладнання.

Таким чином, станом на 25.03.2022 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **не виконано** вимоги підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 25.01.2022 № 140 у частині здійснення відключення від системи розподілу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» об'єкта _____, придбаного на підставі договору купівлі-продажу від 26 квітня 2021 року № 2888.

За результатами розгляду Акта позапланової невиїзної перевірки від 28.07.2022 № 186 прийнято **розпорядження НКРЕКП від 23.08.2022 № 39-р** «Про усунення порушень ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (Розпорядження 39-р).

Відповідно до вимог Розпорядження № 39-р Ліцензіата було зобов'язано:

усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії для чого у строк **до 30 вересня 2022 року** привести свої дії стосовно ОСББ «РОДЕНЬ» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом підписання із ОСББ «РОДЕНЬ» Акта про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу та приведення Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28 грудня 2018 року № 985 у відповідність до вимог пункту 2.2.2 глави 2.2 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, про що **до 20 жовтня 2022 року** повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, у тому числі Акта розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін.

Актом позапланової невиїзної перевірки від 28.07.2022 № 186 зафіксовано наступне (стор. 6, 7 акту):

«Згідно з поданою ОСББ «РОДЕНЬ» заявою на приєднання відбувається зміна технічних параметрів в частині збільшення потужності без зміни схеми електрозабезпечення електроустановок житлового будинку ОСББ «РОДЕНЬ». При цьому точка приєднання встановлена на існуючій межі балансової належності (за ознакою права власності), яка визначена в Акті розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін (додаток 2 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28.12.2018 № 985) - в РУ-0,4 кВ

ТП- та узгоджена із Замовником в Договорі про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» № 1344-03/18-20.

Так, відповідно до зазначеного Акту розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін:

«1. Балансова належність електромереж та установок:

Постачальника:

ЗТП- , РУ-0,4 кВ ЗТП- з комутаційним та захисним електрообладнанням;

Споживача:

Прилади обліку електроенергії (лічильник, трансформатори струму, вторинні кола обліку) в РУ-0,4 кВ ЗТП- , КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ЗТП- до ВРП-0,4 кВ багатоповерхового будинку по вул. Леніна, 59/2, ВРП-0,4 кВ будинку з комутаційним та захисним електрообладнанням, внутрішньобудинкові електромережі, електрообладнання та струмоприймачі.

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок установлюється на: верхніх болтових затискачах приєднання трансформаторів струму в РУ-0,4 кВ ЗТП- ».

При цьому, КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ЗТП- до ВРП-0,4 кВ житлового будинку, яка перебуває на балансі ОСББ «РОДЕНЬ», прокладена сумісним підвісом з ПЛ-0,4 кВ Л- від ТП- , яка перебуває на балансі ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

Таким чином, точка приєднання об'єкта Замовника ОСББ «РОДЕНЬ» (межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності) встановлена в РУ-0,4 кВ ТП- , що належить ОСР, тобто не на межі земельної ділянки Замовника і не на території цієї земельної ділянки».

Крім того (стор.11, 12 акту), «24.01.2022 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» після виконання своїх зобов'язань по розділу II «Вимоги до електроустановок ОСР» Технічних умов нестандартного приєднання від 15.12.2020 № 441/2020 надіслало на ім'я голови ОСББ «РОДЕНЬ» Підчій Д. В. (на адресу, зазначену в Договорі № 1344-03/18-20: вул. Успенська, буд. 43, м. Канів, Черкаська область, 19000) Довідку № 950/16-01-01 про виконання технічних умов в частині зовнішнього електрозабезпечення та враховуючи факт виконання зобов'язань Виконавця послуг з приєднання до електричних мереж системи розподілу об'єкта Замовника, керуючись п. 8.1 Договору № 1344-03/18-20, направило для підписання два примірники Акту від 24.01.2022 про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу.

Однак, **27.01.2022** лист ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» № 950/16-01-01 був повернутий Укрпоштою з відміткою у Довідці про причини повернення (Ф. 20): *«адресат відсутній за вказаною адресою».*

Листом від 10.10.2022 № 8467/16-01-01 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області про стан виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 23.08.2022 № 39-р.

Ліцензіат, посилаючись на наступні норми ПРРЕЕ:

пункт 2.2.1:

Абзац 2. Межа експлуатаційної відповідальності збігається з межею балансової належності, яка визначається правом власності споживача та оператора системи (основного споживача) на окремі елементи електричної мережі, або встановлюється за згодою сторін.

Абзац 3. Якщо межа експлуатаційної відповідальності не збігається з межею балансової належності, у тому числі у випадку відсутності власника окремих елементів електричної мережі, сторони укладають договір про обслуговування ділянки між цими межами, в якому визначають взаємні обов'язки та відповідальність сторін з цього питання.

Абзац 4. Точка розподілу електричної енергії встановлюється на межі балансової належності;

пункт 2.2.8.

Абзац 2.

Встановлення межі експлуатаційної відповідальності, яка не збігається з межею балансової належності, не є підставою перенесення точки розподілу електричної енергії

повідомив, що з метою приведення Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28 грудня 2018 року № 985 у відповідність до вимог пункту 2.2.2 глави 2.2 розділу II ПРРЕЕ, Канівською філією ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» розроблено та засобами

поштового зв'язку листом № 1214/01-04 від 29.09.2022 надіслано ОСББ «РОДЕНЬ» (копії накладних про відправлення додаються) для погодження та підписання наступні документи:

Проект Додаткової угоди №1 про внесення змін до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28 грудня 2018 року № 985.

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін.

Проект договору про технічне обслуговування обладнання електричних мереж.

Згідно з запропонованим Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін:

«Межа балансової належності, точка розподілу встановлюється на:

- *нижніх клемах ПН-2 Р-0,4 кВ Л- в ком. в РУ-0,4 кВ ЗТП- .*

Межа експлуатаційної відповідальності встановлюється на:

- *верхніх клемах АВ-0,4 кВ в ВРП-0,4 кВ на залізобетонній опорі споживача».*

Крім того, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 29.09.2022 № 8159/16-01-01 у черговий раз надіслало ОСББ «РОДЕНЬ» для підписання Акт про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу.

Відправлення поштою зазначених вище документів 30.09.2022 продубльовано на електронну пошту голови ОСББ «РОДЕНЬ»: darina158@protonmail.com.

Станом на 10.10.2022 відповіді від ОСББ «РОДЕНЬ» щодо підписання вище зазначених документів не надходило.

Оскільки виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 23.08.2022 № 39-р залежить від згоди ОСББ «РОДЕНЬ», ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 10.10.2022 № 8467/16-01-01 звернулося до НКРЕКП з проханням перенести термін виконання вимог Розпорядження № 39-р – до 31.12.2022.

Однак, письмове звернення Товариства від 10.10.2022 № 8467/16-01-01 (вх. НКРЕКП від 11.10.2022 № 14717/1-22) щодо перенесення терміну виконання зобов'язань згідно з Розпорядженням № 39-р, надійшло до НКРЕКП з **порушенням терміну**, встановленого пунктом 10.9 Порядку контролю, **на 15 робочих днів** від дати реєстрації листа Товариством та **на 16 робочих днів від дати реєстрації листа у НКРЕКП.**

Таким чином, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **не виконало у встановлений термін вимоги Розпорядження № 39-р** щодо приведення у строк **до 30 вересня 2022 року** своїх дій стосовно ОСББ «РОДЕНЬ» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом підписання з ОСББ «РОДЕНЬ» Акта про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу та приведення Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28 грудня 2018 року № 985 у відповідність до вимог пункту 2.2.2 глави 2.2 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії.

Слід зазначити, що під час даної перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 23.05.2023 №3677/16-01-01/2023 (вх. НКРЕКП № 9251/1-23 від 23.05.2023) повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, що 12.04.2023 між ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та ОСББ «РОДЕНЬ» було укладено додаткову угоду № 2, відповідно до якої **договір про приєднання до електричних мереж від 31.12.2020 № 1343-03/18-20 розірвано.**

При цьому, станом на 12.04.2023 відповіді від ОСББ «РОДЕНЬ» щодо підписання вище зазначених документів (підписаних документів) до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не надходило.

Грошові кошти в сумі грн, сплачені ОСББ «РОДЕНЬ», як попередня плата за нестандартне приєднання згідно договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» № 1344-03/18-20 від 31.12.2020 повернуто ОСББ «РОДЕНЬ».

Враховуючи вищезазначене та не підписання ОСББ «РОДЕНЬ» надісланих ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» документів для внесення змін до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28.12.2018 № 985, не підписання ОСББ «РОДЕНЬ» Акта про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу, **ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» звернулось до НКРЕКП з проханням відмінити зобов'язання ПАТ**

«ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» згідно розпорядження НКРЕКП від 23.08.2022 № 39-р у зв'язку з тим, що Товариство не має права в односторонньому порядку вносити зміни до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28.12.2018 № 985.

Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 09.12.2020 № 2382 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», в частині коштів, що визначені як джерела фінансування ІІІ на 2021 рік, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» встановлено зобов'язання використовувати кошти, що визначені як джерела фінансування ІІІ на 2021 рік, виключно на виконання заходів схваленої Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік.

Для перерахування та обліку коштів, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» використовувало наступні рахунки:

- банківський рахунок № _____ у _____, МФО _____ (надходження коштів за послуги з розподілу електроенергії, в т.ч. амортизація, як джерело інвестиційної програми);

- банківський рахунок № _____ у _____, МФО _____ (надходження коштів за перетоки реактивної електроенергії, як джерело інвестиційної програми).

Разом з тим, у зв'язку з дефіцитом обігових коштів, надходження коштів на ці рахунки в подальшому перераховувались на окремий поточний рахунок Черкаського РЕМ № _____ в Філії _____, МФО _____ та **використовувались на поповнення основного рахунку Товариства для здійснення платежів.**

3.	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>частини першої статті 75 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пунктів 7.7.1 – 7.7.4 глави 7.7 розділу VII Правил ринку</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>якою встановлено, що розрахунки за електричну енергію та послуги, що надаються на ринку електричної енергії, між учасниками цього ринку здійснюються, зокрема відповідно до укладених договорів у порядку, визначеному цим Законом, правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>якими встановлено, що 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</p>
----	---	---

<p>підпункту 6 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку</p> <p>пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</p> <p>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є</p>	<p>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. Оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка;</p> <p>у частині обов'язку учасника ринку своєчасно надавати ОСП необхідні кошти для забезпечення належного погашення платежів ОСП, пов'язаних з цим договором, відповідно до Правил ринку;</p> <p>у частині того, що виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку;</p> <p>у частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</p> <p>у частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.</p>
--	---

**додатком 5 до Кодексу системи
передачі**

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» уклало договір купівлі електричної енергії з від 15.06.2007 № 4071/02.
Станом на 01.01.2021 загальна сума боргу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед складала грн.
Станом на 31.12.2021 загальна сума боргу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед складала грн.
Станом на 31.12.2022 загальна сума боргу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед складала грн.

Крім того, відповідно до пункту 6 додаткової угоди від 26.12.2018 № 16068/1 до договору від 15.06.2007 № 4071/02 у період з 01.01.2019 по 30.06.2019 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було здійснено закупівлю електричної енергії для компенсації ТВЕ на її розподіл у

Станом на 01.01.2021 заборгованість Компанії за куповану електричну енергію у 2019 році для компенсації ТВЕ складала грн (з ПДВ).

Загальна сума боргу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед станом на 01.01.2021 складала грн, розрахована як:
грн – заборгованість за 2019 рік;
грн – заборгованість за 2018 рік;
грн – заборгованість за 2016 рік;
грн – борг, який виник до 14.05.2004.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку, у 2021 та 2022 роках ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не здійснювало розрахунків з за куповану електричну енергію у 2019 році для компенсації ТВЕ. Станом на 31.12.2022 заборгованість складала грн (з ПДВ).

Довідково: заборгованість станом на 01.05.2023 складає грн (з ПДВ).

Щодо питання стягнення боргу з ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» через суд.

У справі № 925/193/17 рішенням Господарського суду Черкаської області від 26.05.2017 було задоволено позовні вимоги до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на загальну суму грн. Ухвалою Господарського суду Черкаської області від 09.11.2017 у справі № 925/193/17 за заявою боржника та за відсутності заперечень стягувача було ухвалено рішення про розстрочку виконання судового рішення від 26.05.2015 строком на 19 місяців, починаючи з грудня 2017 року по червень 2019 року, загальна сума розстрочення - грн.

Таким чином відповідно до ухвал Господарського суду Черкаської області розстрочена заборгованість з всього на загальну суму грн, у тому числі:

- ухвала Господарського суду Черкаської області від 09.11.2017 № 925/193/17 на суму грн,
- ухвала Господарського суду Черкаської області від 09.11.2017 № 925/239/15 на суму грн,
- ухвала Господарського суду Черкаської області від 09.11.2017 № 925/393/16 на суму грн,
- ухвала Господарського суду Черкаської області від 09.11.2017 № 04/03/5026/492/2011 на суму грн.

Згідно з поясненнями Ліцензіата, подальше погашення цієї заборгованості перед

Товариство розраховувало забезпечити за рахунок сум оплати боржників за спожиту електроенергію, зокрема виконанням мирових угод з ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», затверджених Ухвалами Господарського суду Черкаської області від 12.04.2019 у справах № 925/965/16, № 925/819/17 (щомісячною сплатою заборгованості в сумі грн до березня 2023 року, з квітня 2023 року в сумі грн, з квітня 2025 року в сумі грн), оскільки з 01.01.2019 відбулось відокремлення оператора системи розподілу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

на виконання вказаних мирових угод по обох справах з квітня 2019 р. по листопад 2019 р. перераховано ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» грн, які були у повному обсязі перераховані на

Однак ухвали Господарського суду Черкаської області від 12.04.2019 про затвердження мирових угод були скасовані за апеляційними скаргами Фонду державного майна України та , після чого виконавчі провадження були поновлені, але жодних коштів по вищезгаданим рішенням суду ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» від не отримувало в тому числі й не відбувалось примусове стягнення Відділом примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України після відновлення виконавчих проваджень.

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зверталось зі скаргами та зверненнями до відділу ДВС, суду, державних органів та установ а також правоохоронних органів.

У подальшому після скарг та звернень з питання бездіяльності Відділу примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України, рішенням Черкаського окружного адміністративного суду від 31.07.2020 у справі № 580/2220/20 визнано протиправною бездіяльність Відділу примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України щодо не винесення постанови про арешт коштів боржника у межах АСВП № 56922080 та зобов'язано Відділ примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України винести постанову про арешт коштів боржника.

Крім цього, 13.08.2020 виконавчою групою Відділу примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України у присутності представника ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» здійснено виїзд за місцезнаходженням і проведено опис та арешт ряду транспортних засобів, а також будівель, які належать боржнику.

Також, Відділом примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України 05.10.2020 було направлено до Господарського суду Черкаської області заяву про звернення щодо стягнення коштів у розмірі грн на рахунках, що належать , яке має дебіторську заборгованість перед , з метою виконання рішень суду у справі № 925/965/16 та № 925/819/17.

Однак, навіть після вжиття усіх вищезгаданих заходів з примусового виконання рішень суду, до цього часу жодних коштів з та з на користь ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» державним виконавцем не стягнуто.

Виконання даних рішень ускладнюється тим, що воно здійснюється в порядку черговості зведеного виконавчого провадження, в якому на виконанні перебуває значна кількість рішень суду зокрема і стосовно стягнення з на користь

боргу, яке має пріоритет в рамках зведеного виконавчого провадження та в черговості є вищим за рішення суду стосовно стягнення на користь ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

Таким чином, перебування наказів Господарського суду Черкаської області по справах № 925/965/16 та № 925/819/17 на виконанні у Відділі примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України є неефективним.

Крім того, Товариством було вжито заходів щодо направлення рішення суду у справі 925/819/17 на примусове виконання до приватного виконавця Приватним виконавцем було здійснено ряд виконавчих дій примусового характеру стосовно , а саме: накладено арешт на банківські рахунки, накладено арешт на все рухоме та нерухоме майно, оголошено в розшук транспортні засоби та залізничні вагони, накладено арешт на корпоративні права ().

Ухвалою Господарського суду Черкаської області 06 квітня 2023 року прийнято заяву ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» про відкриття провадження у справі про банкрутство _____ на суму _____ грн, розгляд заяви призначено на 27 червня 2023 року на 10-00.

01.06.2021 у Фонді державного майна України було проведено нараду за участю представників ФДМУ, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» порядку денного щодо погашення заборгованості за спожиту електроенергію _____ перед ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», за результатами якої було прийнято рішення доручити ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надати на узгодження до ФДМУ попередньо схвалений графік розрахунків щодо погашення основного боргу.

На виконання даного рішення 11.06.2021 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» направило на адресу ФДМУ ряд листів із проектами угод, які містять порядок та графіки розрахунків щодо погашення заборгованості перед ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

На адресу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надійшла відповідь Фонду державного майна України від 30.06.2021 за № 10-17-14819 із рядом зауважень щодо погодження проектів мирових угод по судових справах № 925/965/16 та № 925/819/17. Копію даного листа Фонду листом від 08.07.2021 № 6338-09-03 було надіслано на адресу _____ для опрацювання і надання інформації та підтверджуючих документів щодо зауважень, які стосуються _____.

В подальшому ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» здійснювало аналіз шляхів врегулювання заборгованості та проводило довготривалі, постійні переговори з _____ щодо оптимальних та найбільш прийнятних графіків погашення заборгованості з подальшим затвердженням мирових угод відповідно до чинного законодавства.

В лютому 2021 року ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» були подані дві позовні заяви про стягнення індексу інфляції та 3 % річних за несвоєчасне виконання рішень суду по справах № 925/965/16 та № 925/819/17 на загальну суму _____ грн. Рішенням Господарського суду Черкаської області від 22.09.2022 у справі № 17-14-01/1494 (925/127/21) задоволено позовну заяву ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» про стягнення з _____ заборгованості за несвоєчасне виконання рішення суду, а саме: _____ грн інфляційних втрат,

_____ грн 3 % річних та _____ грн судового збору та рішенням Господарського суду Черкаської області від 06.10.2022 у справі № 17-14-01/1494 (925/126/21) задоволено позовну заяву ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» про стягнення з _____

заборгованості за несвоєчасне виконання рішення суду, а саме: _____ грн інфляційних втрат, _____ грн 3 % річних та _____ грн судового збору.

Накази по справам № 17-14-01/1494(925/127/21) та № 17-14-01/1494(925/126/21) знаходяться на примусовому виконанні у приватного виконавця _____

Довідково.

в добровільному порядку в період 2021-2023 років станом на 23.05.2023 перерахувало ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» суму в розмірі _____ грн, які перераховані на _____ на

Також, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було перераховано на рахунок _____ грн (штрафні санкції).

За інформацією Ліцензіата, 01.05.2023 між ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено мирові угоди щодо врегулювання заборгованості _____ перед Товариством у процесі виконання судових рішень, а саме Постанови

Київського апеляційного господарського суду від 03.07.2018 у справі № 925/819/17 та Постанови Київського апеляційного господарського суду від 03.07.2018 у справі № 925/965/16.

- Ухвалою Господарського суду Черкаської області від 15.05.2023 задоволено заяву приватного виконавця про затвердження мирової угоди на стадії виконання у справі № 925/819/17.

- Ухвалою Господарського суду Черкаської області від 01.06.2023 задоволено заяву державного виконавця про затвердження мирової угоди на стадії виконання у справі № 925/965/16.

Умови мирових угод:

- На момент укладання Мирової угоди (у справі № 925/819/17) сума, яку повинно сплатити _____ на користь ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в рахунок погашення основного боргу за активну електричну енергію, заборгованості за перевищення договірної величини споживання _____

електричної енергії протягом червня 2016 року - грудня 2016 року та заборгованості за перевищення граничної величини споживання електричної потужності за грудень 2016 року становить **грн**, яку зобов'язується сплатити на користь ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» згідно графіка на рахунок зі спеціальним режимом використання.

Оплата здійснюється щомісячними платежами впродовж травня 2023 року по квітень 2027 року (розмір щомісячного платежу **грн**).

Також, на момент укладання цієї Мірової угоди сума, яку зобов'язується сплатити на користь ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в рахунок погашення нарахованої пені, 3% річних та інфляційних втрат, становить: **грн**, яку

зобов'язується сплатити на користь ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» згідно графіка на поточний господарський розрахунковий рахунок шляхом сплати щомісячних платежів починаючи з травня 2027 року по серпень 2027 року (розмір щомісячного платежу **грн**).

• **На момент укладання Мірової угоди (у справі № 925/965/16) сума, яку зобов'язується сплатити на користь ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в рахунок погашення основного боргу за активну електричну енергію становить **грн**, яку зобов'язується сплатити на користь ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» згідно графіка на рахунок зі спеціальним режимом використання.**

Оплата здійснюється щомісячними платежами впродовж травня 2023 року по квітень 2027 року (розмір щомісячного платежу **грн**).

Також, на момент укладання цієї Мірової угоди сума, яку повинно сплатити на користь ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в рахунок погашення нарахованої пені, 3% річних та інфляційних втрат, становить **грн**, яку зобов'язується сплатити на користь ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» згідно графіка на поточний господарський розрахунковий рахунок, шляхом сплати щомісячних платежів починаючи з травня 2027 року по серпень 2027 року (розмір щомісячного платежу **грн**).

Стан розрахунків ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з **за 2021 рік та за 2022 рік за **за договором № 741-01/10-19 від 01.07.2019.****

Згідно даних бухгалтерського обліку Товариства, станом на 31.12.2021 заборгованість ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед за Договором про врегулювання небалансів електричної складала **грн.**

За даними бухгалтерського обліку Товариства, по договору про врегулювання небалансів електричної енергії від 01.07.2019 № 741-01/10-19 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» здійснено закупівлю електричної енергії у січні-грудні 2022 року на загальну суму **грн** (з ПДВ). Оплачено у 2022 році з урахуванням погашення боргів минулих періодів та з урахуванням взаємозаліку зарахування однорідних зустрічних вимог **грн** (з ПДВ).

Станом на 31.12.2022 заборгованість ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед за Договором про врегулювання небалансів електричної складала **грн.**

Щодо отриманих послуг з передачі електричної енергії

Відповідно до Договору про надання послуг з передачі електричної енергії (із Додатковими угодами), користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП таким чином:

1 платіж – до 17.00 другого банківського дня, розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, відповідно до такого алгоритму:

- 2 платіж – до 10 числа розрахункового місяця;
- 3 платіж – до 15 числа розрахункового місяця;
- 4 платіж – до 20 числа розрахункового місяця;
- 5 платіж – до 25 числа розрахункового місяця.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата, **станом на 31.12.2021** обліковується **заборгованість ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу передачі електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ).**

Протягом січня – грудня 2022 року обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав _____ МВт·год на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата **станом на 31.12.2022** обліковується **заборгованість ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу передачі електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ).**

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про **сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень 2021 року – грудень 2022 року**, наданими ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», та встановлено, що **поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі здійснювалась не у повному обсязі або не здійснювалась взагалі.**

Щодо отриманих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

На підставі Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі між ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договір від 29.05.2019 № 689-01/18-19 про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

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

- до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;
- до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;
- до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги.

Плановий обсяг Послуги на розрахунковий період визначається на основі наданих користувачем повідомлень щодо планового обсягу передачі електричної енергії на розрахунковий період.

Протягом січня – грудня 2021 року обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав _____ МВт·год на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата, **станом на 31.12.2021 обліковується заборгованість ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі _____ грн (з ПДВ).**

Протягом січня – грудня 2022 року обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав _____ МВт·год на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата, **станом на 31.12.2022 обліковується заборгованість ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі _____ грн (з ПДВ).**

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень **про сплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** за період _____

січень 2021 року – грудень 2022 року, наданими ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», та встановлено, що ПАТ ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **не здійснювалась у 2021 та у 2022 роках часткова попередня оплата вартості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи.**

Таким чином, у періоді, що перевірявся, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **не забезпечило виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності на ринку електричної енергії, в частині розрахунків з ДП «ЕНЕРГОРИНОК» за куповану електричну енергію відповідно до договору № 4071/02 від 15.06.2007 та розрахунків з за надані послуги із врегулювання небалансів електричної енергії за договором № 741-01/10-19 від 01.07.2019, за надані послуги з передачі електричної енергії за договором № 690-01/18-19 від 29.05.2019, за надані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління № 0530-02041 від 29.05.2019.**

<p>4.</p>	<p>пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення» (далі – Постанова № 374)</p> <p>пункту 2.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (далі – Постанова № 373)</p> <p>підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункт 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>відповідно до якого, реєстр перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;</p> <p>щодо правильності ведення електронної бази даних звернень абонентів;</p> <p>щодо обов'язку 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;</p> <p>яким встановлено, що при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен надавати до НКРЕКП документи (їх копії), 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</p>
-----------	--	---

2021 рік

Проведено аналіз форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік та порівняння її з інформацією щодо надання компенсацій споживачам.

За даними ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», що надані відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Постанови № 375), компенсація за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» у 2021 році не надавалась.

Однак, відповідно до реєстрів перерв в електропостачанні, що ведеться відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої Постановою № 374, у **2021 році ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зафіксовано 10 перерв з вини компанії**, за якими не дотримано гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин» з відключеною кількістю точок комерційного обліку **224 од.**

За результатами проведеного аналізу встановлено, що всі 10 перерв з відключеною кількістю точок комерційного обліку 224 од за 06.08.2021 по Кам'янській філії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (метеостанція розташована в м. Сміла) виникли у зв'язку з зафіксованим метеостанціями області небезпечним метеорологічним явищем I рівня небезпечності (*6 серпня 2021 року метеостанціями області зафіксовано 4-32 мм дощу, або 21-188 % декадної норми. Метеостанціями Жашків, Звенигородка, Умань та Сміла зареєстрували за 12 год і менше 17-22 мм дощу, що вважається небезпечним метеорологічним явищем I рівня*), яке призвело до порушень в електромережі, підтверджується довідкою Державної служби України з надзвичайних ситуацій Черкаського обласного центру з гідрометеорології від 19.08.2021 № 9923-03/08/161.

Так як причиною виникнення даних перерв є форс-мажорні обставини, то згідно з підпунктом 1 пункту 5.1 глави 5 постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (у редакції постанови НКРЕКП від 12.08.2020 № 1550) компенсація споживачам – не надається.

Водночас, Товариством у формі звітності № 11-НКРЕКП внесено невірну класифікацію перерв електропостачання (не форс-мажорні обставини, а вина компанії (технологічне порушення)), що свідчить про порушення ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення».

Відповідно до пункту 3.2 Постанови № 373, усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань **незадовільної якості електричної енергії** реєструються відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі - КСР) (за умови ідентифікації споживача).

Відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за 2021 рік ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зареєстровано **1 088 дзвінків** за темою ТЗ «Якість електропостачання» підтемою ТЗ.1 «Якість електричної енергії».

Водночас, **реєстрація 308 звернень споживачів щодо недотримання рівня дозволеної договірної потужності за підтемою ТЗ.1 «Якість електричної енергії»** зазначена не вірно, оскільки мала бути зазначена за підтемою ТЗ.3 «Інше».

Зазначене свідчить про порушення ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вимог пункту 2.5 **Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373»** щодо правильності ведення електронної бази даних звернень абонентів.

2022 рік

Проведено аналіз форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік та порівняння її з інформацією щодо надання компенсацій споживачам.

За даними Компанії, що надані відповідно до вимог Постанови № 375, компенсація за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» у 2022 році не надавалась.

Однак, відповідно до реєстрів перерв в електропостачанні, що ведеться відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої Постановою № 374, у 2022 році ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зафіксовано 6 перерв з вини компанії, за якими недотримано гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» з **відключеною кількістю точок комерційного обліку 1 583**.

За результатами проведеного комісією з перевірки аналізу, перерви у 2022 році з тривалістю понад 22 години, виникли, зокрема:

1. При відключенні диспетчерського обладнання «ТП-_____» в Корсунь-Шевченківському РЕМ час початку перерви зареєстрований 20.01.2022 о 14:05, завершення - 21.01.2022 о 13:00, тривалість перерви 1 375 хв.

Водночас, комісією з перевірки встановлено, що за зазначеною перервою ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не дотримано гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин, заживленим від відключеного за даними перервами обладнання.

77 споживачам має бути надана компенсація орієнтовно у розмірі 15 400 грн (з урахуванням подвійного розміру компенсації).

Зазначене свідчить про порушення Ліцензіатом підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов № 1470 щодо обов'язку 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.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до додатку 1 «Розмір компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР» до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсації споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, згідно підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку розмір компенсації побутовим споживачам за відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні понад 22 години становить 300 грн.

Таким чином, **розмір подвійної компенсації 77 побутовим споживачам за відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні понад 22 години становить $((300 \text{ грн} * 77) * 2) = 46\ 200 \text{ грн}$** , проти зафіксованої Актом перевірки суми 15 400 грн.

2. При відключенні диспетчерського обладнання «ПЛ-10Л-_____» від ЛР-_____» в Лисянській філії час початку перерви зареєстрований 09.04.2022 о 16:18, завершення - 10.04.2022 о 14:45, тривалість перерви 1 347 хв. Згідно з поясненнями Ліцензіата, причиною перерви є пошкодження кабельної вставки від оп. _____ до оп. _____. Можливості резервування споживачів не було, оскільки дана відпайка лінії ПЛ-10 кВ Л-24 _____ тупикова і не має двостороннього живлення від інших ліній.

Таким чином за зазначеною перервою ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не дотримано гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин, заживленим від відключеного за даними перервами обладнання.

107 споживачам має бути надана компенсація орієнтовно у розмірі 21 400 грн (з урахуванням подвійного розміру компенсації).

Зазначене свідчить про порушення Ліцензіатом підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов № 1470 щодо обов'язку 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.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до додатку 1 «Розмір компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР» до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсації споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, згідно підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку розмір компенсації побутовим споживачам за відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні понад 22 години становить 300 грн.

Таким чином, розмір подвійної компенсації 107 побутовим споживачам за відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні понад 22 години становить $((300 \text{ грн} * 107) * 2) = 64\,200 \text{ грн}$, проти зафіксованої Актом перевірки суми 21 400 грн.

3. При відключенні диспетчерського обладнання «ПЛ-10Л-» в Чигиринській філії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» час початку перерви зареєстрований 23.10.2022 о 17:30, завершення - 24.10.2022 о 16:07, тривалість перерви 1 357 хв. При перевірці даної перерви було виявлено механічну помилку під час внесення виконавцем даних в моніторинг. Відповідно Оперативному журналу фактичний час початку перерви - 23.10.2022 о 18:30. З урахуванням даного журналу фактична тривалість перерви має складати 1 297 хв., тобто менше 22 годин.

Надавши недостовірну інформацію при поданні звітів № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за 2022 рік ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» порушило підпункт 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов № 1470, яким встановлено, що при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен надавати до НКРЕКП документи (їх копії), 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.

Під час проведення перевірки, Ліцензіат листом від 30.05.2023 № 3922/10/2023 надав до НКРЕКП виправлену форму звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл за III та IV квартали 2021 року та III та IV квартали 2022 року.

5.	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 3.1.1 пункту 3.1 розділу 3 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2019 № 310) (в Акті № 266 допущено технічну помилку та зазначено підпункт 3.1.2)</p>	<p>відповідно до якого оператор системи розподілу зобов'язаний дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>відповідно до якого оператор системи розподілу зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом.</p>
----	--	--

Щодо звернення Фермерського господарства «ТРИЗОВАГРО»

До НКРЕКП надійшли листи Фермерського господарства «ТРИЗОВАГРО» від 27.05.2022 (вх. НКРЕКП від 31.05.2022 № 7218/1-22), від 13.06.2022 (вх. НКРЕКП від 16.06.2022 № 8078/1-22) та від 05.07.2022 (вх. НКРЕКП від 11.07.2022 № 9379/1-22) стосовно врегулювання взаємовідносин з ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у частині надання послуг з приєднання до електричних мереж об'єктів Замовника, розташованих за адресами: вул. Чигиринська, будинки 59/2 та 59/3, с. Нечаївка Черкаського району.

Фермерське господарство «ТРИЗОВАГРО» в особі голови правління, що діє на підставі Статуту (далі-Замовник), звернулося до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із заявами від 06.01.2021 про надання послуг з приєднання (нові приєднання) нежитлових будівель, розташованих за адресами: вул. Чигиринська, будинки 59/2 та 59/3, с. Нечаївка Черкаського району.

Заяви Замовника зареєстровані ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 11.01.2021 за вх. № 18 та № 19 (відповідно).

У зазначених заявах на приєднання ФГ «ТРИЗОВАГРО» наведено наступну інформацію:

- мета приєднання: **нові приєднання;**
- назва та функціональне призначення об'єкта: **«нежитлова будівля»;**
- величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності – **50 кВт;**
- ступінь напруги в точці приєднання – **0,4 кВ;**
- категорія надійності електропостачання – **III;**
- рік введення потужності – **2021.**

Відповідно до поданих заяв про приєднання електроустановок ФГ «ТРИЗОВАГРО» нежитлових будівель ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» були видані технічні умови стандартного приєднання від 25.01.2021 № 30/2021 та від 25.01.2021 № 31/2021 разом з проектом договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, а також між ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та ФГ «ТРИЗОВАГРО» укладено договори про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 08.02.2021 № 72-03/18-21 та від 08.02.2021 № 73-03/18-21 (далі – Договори).

Згідно з пунктами 1.2 – 1.4 Договорів:

- місце (точка) забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється: ПЛ – 10 кВ Л-21 «Леськи», в прогоні опор № 19-25;
- точка приєднання (межа балансової належності об'єкта Замовника) встановлюється: на вихідних клеммах комутаційного апарата в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»;
- тип приєднання об'єкта Замовника: стандартне, II ступінь.

Здійснення заходів з відведення земельних ділянок для надання послуги з приєднання не передбачалось.

Відповідно до пункту 1.2 ДБН В.2.5-16-99 «Інженерне обладнання споруд, зовнішніх мереж. Визначення розмірів земельних ділянок для об'єктів електричних мереж» не підлягають відведенню у постійне користування земельні ділянки для розміщення опор повітряних ліній електропередачі напругою 0,4 кВ та кабельних ліній електропередачі, якщо останні знаходяться на глибині нижче 0,5 м від поверхні ґрунту. Землекористування здійснюється у порядку, визначеному Земельним Кодексом України та нормативними актами Держкомзему України.

Відповідно до наданих ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» рахунків та на виконання умов Договорів ФГ «ТРИЗОВАГРО» 10.02.2021 проведено оплату вартості приєднання за договорами про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 08.02.2021 № 72-03/18-21 та від 08.02.2021 № 73-03/18-21 в сумі **грн (100 % вартості).**

Відповідно до положень пункту 7.4 Договорів: «узгоджений Сторонами строк, в який Виконавець послуг забезпечує приєднання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від

точки забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта Замовника до електричних мереж системи розподілу становить **180** днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати Замовником Виконавцю послуг вартості приєднання (тобто до 09.08.2021).

11.03.2021 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» була розроблена проектна документація «Система електрозабезпечення нежитлової будівлі ФГ «ТРИЗОВАГРО» с. Нечаївка, вул. Чигиринська, 59/2, 59/3». Відповідно до робочого проекту необхідно виконати будівництво ЛЕП-10 кВ, та будівництво трансформаторної підстанції ТП-10/0,4 кВ на території ФГ «ТРИЗОВАГРО».

16.08.2021 проведена комплектація Черкаської філії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» матеріалами та обладнанням для виконання будівельно-монтажних робіт згідно з робочим проектом «Система електрозабезпечення нежитлової будівлі ФГ «ТРИЗОВАГРО» с. Нечаївка, вул. Чигиринська, 59/2, 59/3».

22.07.2021 ФГ «ТРИЗОВАГРО» звернулось до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з метою отримання інформації щодо приєднання електроустановок ФГ «ТРИЗОВАГРО»: нежитлових будівель за адресою: Черкаська обл., Черкаський р-н, с. Нечаївка, вул. Чигиринська, буд. 59/2 та буд. № 59/3.

26.08.2021 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом № 7842/16-01-01 повідомило ФГ «ТРИЗОВАГРО» про те, що планує завершення робіт з приєднання за договорами про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 72-03/18-21 від 08.02.2021р. та № 73-03/18-21 від 08.02.2021 – до 01.09.2021.

Крім того, 26.08.2021 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом № 7842/16-01-01 з метою приведення у відповідність договорів про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 72-03/18-21 від 08.02.2021 та № 73-03/18-21 від 08.02.2021р. в частині узгодження строків надання послуги з приєднання за Договорами, керуючись п.7.4 Договорів, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» направило по два примірники проектів додаткових угод до Договорів.

Підписаних примірників додаткових угод до Договорів про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 72-03/18-21 від 08.02.2021 та № 73-03/18-21 від 08.02.2021 зі сторони ФГ «ТРИЗОВАГРО» до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не надходило.

31.08.2021 Черкаською філією ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» завершено виконання будівельно-монтажних робіт згідно з робочим проектом «Система електрозабезпечення нежитлової будівлі ФГ «ТРИЗОВАГРО» с. Нечаївка, вул. Чигиринська, 59/2, 59/3».

02.09.2021 Черкаською філією ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» подано напругу в узгоджені точки приєднання та видано ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» довідки про виконання технічних умов в частині зовнішнього електрозабезпечення № 8097/16-01-01 та № 8092/16-01-01.

02.09.2021 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» разом із довідками про виконання технічних умов в частині зовнішнього електрозабезпечення № 8097/16-01-01 та № 8092/16-01-01 направило ФГ «ТРИЗОВАГРО» по два примірники підписаних зі сторони ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» Актів про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу за Договорами про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 72-03/18-21 від 08.02.2021 та № 73-03/18-21 від 08.02.2021.

10.09.2021 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» отримано лист № 8 ФГ «ТРИЗОВАГРО» щодо надання інформації про виконання Договорів про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 72-03/18-21 від 08.02.2021 та № 73-03/18-21 від 08.02.2021.

01.10.2021 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом № 9165/16-01-01 повторно повідомило ФГ «ТРИЗОВАГРО», що 31.08.2021 Черкаською філією ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» виконані роботи в рамках надання послуги стандартного приєднання та повторно направлено ФГ «ТРИЗОВАГРО» для підписання Акти про надання послуг з приєднання до електричних мереж системи розподілу за договорами про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 72-03/18-21 від 08.02.2021 та № 73-03/18-21 від 08.02.2021.

Відповідно до абз.3 п.8.1 Договорів «Замовник зобов'язаний протягом 3-х робочих днів з дня отримання акта про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу підписати та повернути один примірник акту».

Враховуючи, що ФГ «ТРИЗОВАГРО» не повернули ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» підписані Акти про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу за Договорами про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 72-03/18-21 від 08.02.2021 та

№ 73-03/18-21 від 08.02.2021, відповідно до абз.4 п.8.1. Договорів про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 72-03/18-21 від 08.02.2021 та № 73-03/18-21 від 08.02.2021 послуги з приєднання вважаються такими, що прийняті Замовником з додержанням усіх умов Договору, а зобов'язання Виконавця послуг вважаються виконаними належним чином. Акти про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу підписані в односторонньому порядку.

Разом з тим, відповідно до пункту 4.8.3 розділу IV Кодексу систем розподілу Замовник надає ОСР заяву на підключення разом із заявою на укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії з пакетом документів, перелік яких передбачений пунктом 11.3.5 глави 11.3 розділу XI цього Кодексу, а також додатково надає документ, що підтверджує отримання замовником послуги з улаштування комерційного обліку електричної енергії.

З метою вирішення питання щодо підключення об'єктів Замовника до електричних мереж, ФГ «ТРИЗОВАГРО» на підставі положень глави 4.8 розділу IV Кодексу 01.06.2022 надав ОСР заяву на підключення разом із заявою (наміром) на укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та відповідний пакет документів.

Після усунення невідповідності проектної документації технічним умовам стандартних приєднань до електричних мереж ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було підготовлено проекти договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії та станом на 16.06.2022 надано для ознайомлення ФГ «ТРИЗОВАГРО».

21.06.2022 між ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та ФГ «ТРИЗОВАГРО» було укладено Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 1269, а 18.07.2022 після укладення ФГ «ТРИЗОВАГРО» Договору від 18.07.2022 № 71191001269 про постачання електричної енергії з постачальником універсальних послуг ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в присутності уповноваженої особи ФГ «ТРИЗОВАГРО» були підключені електроустановки в узгоджених точках приєднання.

Разом з тим, комісія з перевірки вбачає в діях ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» порушення вимог пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов № 1470, якими встановлено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог Кодексу, а саме порушення вимог підпункту 3.1.2 пункту 3.1 розділу 3 Типової форми договору у частині **ненадання послуг з приєднання об'єктів Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Договорами.**

Комісія з перевірки довідково зазначає наступне.

04.01.2022 до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надійшла заява про відшкодування коштів та сплату пені за порушення строків надання послуги з приєднання від ФГ «ТРИЗОВАГРО», згідно з якою ФГ «ТРИЗОВАГРО» просило відшкодувати 100 % плати за приєднання визначеної п.4.1. Договорів.

21.01.2022 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом № 875/16-01-01 повідомило ФГ «ТРИЗОВАГРО» про відсутність підстав для відшкодування коштів, сплачених як плата за приєднання, у розмірі 100 % плати за приєднання (строк надання послуги з приєднання не перевищує 120 днів), визначеної пунктом 4.1 договорів про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 72-03/18-21 від 08.02.2021 та № 73-03/18-21 від 08.02.2021.

За позовною заявою ФГ «ТРИЗОВАГРО» від 16.09.2022 щодо стягнення з ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на користь ФГ «ТРИЗОВАГРО» грошових коштів за порушення умов Договору від 08.02.2021 № 72-03/18-21 про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу та Договору від 08.02.2021 № 73-03/18-21 про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу, Господарським судом Черкаської області прийнято рішення від 22.11.2022 № 17-14-01/1494(925/923/22), згідно з яким ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» сплачено на користь ФГ «ТРИЗОВАГРО» грошові кошти в сумі грн.

6.	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»	відповідно до якого оператор системи розподілу зобов'язаний дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових
----	--	--

<p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2019 № 310</p> <p>пункту 3.1.4 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2019 № 310)</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов № 1470</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов № 1470</p>	<p>актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>відповідно до якого, зокрема, строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p> <p>відповідно до якого оператор системи розподілу зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>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 та кодексу систем передачі.</p>
--	--

Щодо звернення гр. Химича І. П.

До НКРЕКП надійшло звернення **гр. Химича Ігоря Петровича** від 26.01.2022 (вх. НКРЕКП від 27.01.2022 № ЗВГ Х-1481/22) щодо недотримання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» строків надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж системи розподілу житлового будинку, розташованого за адресою:

Перевіркою встановлено, що 11.08.2021 до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» звернувся гр. Химич І.П. із Заявою про приєднання електроустановки певної потужності до Типового договору за типовою формою, наведеною у додатку 3 до Кодексу, а саме житлового будинку за адресою: (кад. № _____), при цьому надав документи, визначені пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу.

Заява Замовника зареєстрована ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 11.08.2021 за вх. № 227.

У зазначеній заяві на приєднання гр. Химича І. П. наведено наступну інформацію:

- мета приєднання: **зміна технічних параметрів.**
- назва об'єкта: **житловий будинок;**
- функціональне призначення об'єкта: **«не зазначено»;**
- дозволена потужність відповідно до умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії – **10 кВт;**
- ступінь напруги в точці приєднання (існуюча) – **0,4 кВ;**
- замовлена до приєднання потужність – **20 кВт;**

- величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності – **30 кВт**;
- ступінь напруги в точці приєднання (замовлена) – **0,4 кВ**;
- категорія надійності електропостачання – **III**;
- відомості щодо встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств – **«сонячні» 30 кВт**;
- рік введення потужності – 2021.

Відповідно до положень абзацу другого пункту 4.5.5 Кодексу, Типовий договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї, тобто з 11.08.2021.

За результатами розгляду заяви Замовника про приєднання ОСР, із дотримання вимог пунктів 4.5.1 та 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, було підготовлено для гр. Химича І. П. Типовий договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від (далі – Договір), невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 13.08.2021 № ТУ0005281308211230510000001.

Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 13.08.2021 № ТУ0005281308211230510000001 (далі – Технічні умови) разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання отримані Замовником 16.08.2021 особисто, про що свідчить запис у заяві на приєднання: «Відмітка про фактичне отримання замовником технічних умов: Дата отримання - 16.08.2021» та підпис гр. Химича І. П.

Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.

Відповідно до пункту 4.1 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця у розмірі 100 відсотків плати у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок.

Згідно з Технічними умовами від 13.08.2021 № ТУ0005281308211230510000001 здійснення заходів з відведення земельних ділянок для надання послуги з приєднання для Замовника гр. Химича І. П. не передбачалось.

Відповідно до наданого ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання Замовником 18.08.2021 проведено оплату вартості приєднання в сумі **грн (100 % вартості)**.

Технічні умови стандартного приєднання від 13.08.2021 № ТУ0005281308211230510000001 набрали чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання, тобто з 18.08.2021.

Згідно з пунктами 5 та 6 Технічних умов:

- точка забезпечення потужності об'єкта Замовника: ТП- **РУ-10 кВ** – власник ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» ;

- точка приєднання: на вихідних клеммах ввідного дооблікового автоматичного вимикача в ВРП-0,4 кВ (контейнер обліку) на об'єкті Замовника.

Згідно з пунктом 3.1.4 Договору, Виконавець послуг зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом.

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

З урахуванням дати здійснення оплати (18.08.2021) послуга з приєднання до електричних мереж мала бути надана до 17.10.2021.

Водночас, монтажні роботи на об'єкті гр. Химичу І. П. ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було виконано **лише 29.11.2021**, про що Замовнику було направлено «Повідомленням про надання послуги» від 29.11.2021 № ПВ000528130821123051291121.

Комісія з перевірки довідково зазначає наступне.

10.12.2021 між гр. Химичом І. П. та ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (оформлено заяву-приєднання та паспорт точки розподілу електричної енергії об'єкта споживача від 10.12.2021).

7.	<p>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>абзацу дев'ятого пункт 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції (у редакції, що діяла з 01.01.2022)</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>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;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p>
----	--	--

Відповідно до пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика № 1065), Оператори систем розподілу щоквартально до 25 числа місяця, що настає за звітним кварталом, та щороку до 01 лютого надають до НКРЕКП, відповідно, розширені квартальний (з наростаючим підсумком) та річний звіти щодо фактичних витрат (без податку на додану вартість) на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж попереднього кварталу та календарного року, а також інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формами, наведеними в додатках 1, 2 та 3 до цієї Методики) та розрахунок за формулами 3 та 12 цієї Методики дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання.

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 31.01.2022 №1258/16-01-01 надало до НКРЕКП річний звіт щодо фактичних витрат на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж 2021 року, а також інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу та розрахунок за формулами 3 та 12 цієї Методики дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання.

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 31.01.2023 №2/12/2023 надало до НКРЕКП річний звіт щодо фактичних витрат на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж 2022 року, а також інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу та розрахунок за формулами

3 та 12 цієї Методики дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання.

Скориговані звіти були направлені листом 27.04.2023 №2868/16-01-01.

За результатами аналізу Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, який був наданий ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП листом від 31.01.2023 № 2/12/2023 відповідно до вимог пункту 1.5 глави 1 Методики із наростаючим підсумком, було встановлено, що Ліцензіат у Звіті **по 393 замовникам не вказав у графі 56 ознаку «Оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність (1 - так)»**, при цьому інформацію про сплату вартості надання послуг з приєднання цими замовниками, а також інформацію щодо стану надання послуг з приєднання по вказаним замовникам також в Звіті не вказано.

Крім того, у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, який був наданий ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 31.01.2023 № 2/12/2023, у графі 109 «Спосіб виконання робіт (1 - господарський; 2 - підрядний)» по 2 приєднаннях також зазначено символ «-», що унеможливує визначення фактичного способу виконання робіт.

Листом від 27.04.2023 № 2868/16-01-01/2023 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП скориговану відповідно до наданих НКРЕКП у листі від інформацію по договорам, які не набрали чинності або втратили її.

Комісія з перевірки зазначає, що згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Слід зазначити, що 06.06.2023 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом № 4059/16-01-01/2023 було надано до НКРЕКП уточнені Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 та 2022 роки у зв'язку із коригуванням інформації.

Отже, враховуючи надання 06.06.2023 ПАТ «Черкасиобленерго» уточнених Звітів з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 та 2022 роки, є необхідність додаткового дослідження наданих ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань.

8.	<p>пункту 2.9 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955) (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 09.06.2021 № 955), пункту 2.8 глави 2 Порядку 955 (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 23.08.2022 № 990)</p>	<p>яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) ІП має містити:</p> <ol style="list-style-type: none">1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період;3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІП,
----	--	--

	<p>пункту 4.1 глави 4 Порядку № 955</p> <p>пункту 4.2 глави 4 Порядку № 955</p> <p>пункту 4.4 Порядку № 955</p> <p>пункту 4.8 глави 4 Порядку</p>	<p>з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p> <p>4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІІ;</p> <p>5) джерела фінансування ІІІ;</p> <p>6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП ІІІ в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;</p> <p>яким встановлено, що виконаними вважаються заходи ІІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІІ, що підтверджено документами, зокрема, для матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів):</p> <p>акт введення в експлуатацію основних засобів;</p> <p>акт готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електричних мереж,</p> <p>яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;</p> <p>щодо фінансування об'єктів (заходів), що були передбачені схваленою ІІІ у меншій кількості, крім випадків відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4–20 кВ, з відповідним</p>
--	---	--

<p>№ 955</p> <p>підпункту 43 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 01.01.2022)</p> <p>підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>внесенням змін до проектно-кошторисної документації;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду.</p>
--	---

Виконання Інвестиційної програми на 2021 рік

Інвестиційна програма ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік (далі – **ІІ 2021**) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 03.03.2021 № 343 «Про схвалення Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» у сумі **180 014 тис. грн (без ПДВ)**.

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	49 860,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	90 926,00
Реактивна електроенергія	39 228,00
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	0,00
Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	0,00
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	0,00
Усього	180 014,00

Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту з виконання ІІ 2021 по розділах:

№	Цільові програми	Заплановано на 2021 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень-грудень 2021 року (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освободжено		
1	2	3	4	5	6=4/3	7=3-4
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	90 008,40				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії	12 601,12				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	10 862,59				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	14 401,00				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	8 543,91				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	35 384,67				
7	Інше	8 212,54				
	Усього	180 014,23				

Протягом 2021 року ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» фактично профінансувало заходи ІІ на загальну суму **грн (без ПДВ)**, що складає **%** від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить **грн (без ПДВ)** або **%** від загальної суми фінансування.

У результаті аналізу стану виконання затверджених заходів ІІІ комісією з проведення перевірки виявлено перевищення над схваленими фізичними обсягами по лінійних об'єктах електричних мереж 35 кВ та 0,4-20 кВ.

№	Найменування заходів інвестиційної програми	Од. виміру	Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком)		Виконано профінансовано			Перевищення фізичних обсягів, км / %	Вартість перевищення фізичних обсягів у фактичних цінах, тис. грн (без ПДВ)
			кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	питома вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	загальна вартість, тис. грн (без ПДВ)		
I.1.2.2 Реконструкція ПЛ-35 кВ									
I.1.2.2.1	Реконструкція ПЛ-35 кВ	км	9,80	6 508,79					
I.1.4.1 Будівництво ПЛ-0,4 кВ									
I.1.4.1.1	Технічне переоснащення. Реконструкція повітряної лінії 0,4кВ від ТП- Л- , Л- з улаштуванням розвантажувальних ТП 10/0,4кВ, (КТП-40 кВА - 2 шт., ПЛ-10 кВ -1,304 км, ПЛ-0,4 кВ – 2,821 км)	км	4,13	2 808,80					
I.1.4.1.4	Технічне переоснащення. Приведення показників якості електроенергії до нормованих для споживачів по вул. Пацаєва, буд. 53/12, 53/13 в м. Черкаси	км	1,00	707,36					
I.1.4.1.6	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від ТП- на ПЛ-0,4 кВ	км	3,94	1 536,03					
I.1.7.1 Будівництво КЛ 10 (6) кВ									
I.1.7.1.1	Технічне переоснащення КЛ-10 кВ від до РП- м. Черкаси	км	2,31	2 707,14					
I.1.7.1.2	Технічне переоснащення КЛ-10 кВ від до РП- м. Черкаси	км	1,42	1 420,92					
I.1.7.1.3	Технічне переоснащення КЛ-10 кВ від до РП- м. Черкаси	км	3,69	4 126,18					
I.1.7.1.4	Технічне переоснащення КЛ-10 кВ до ТП- м. Черкаси	км	5,60	4 634,17					
Разом:									

По п. I.1.4.1.1, п. I.1.4.1.4, п. I.1.4.1.6, п. I.1.7.1.1, п. I.1.7.1.2, п. I.1.7.1.3, п. I.1.7.1.4 виявлено збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (у фізичних обсягах) по відношенню до планових не більше ніж $\pm 5\%$.

Водночас, **Ліцензіатом не надана проєктно-кошторисна документація з відповідними змінами по даним об'єктам.**

Крім того, мало місце збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (у фізичних обсягах) по відношенню до планових по п. I.1.2.2.1 «Реконструкція ПЛ-35 кВ», » на **0,18 км**. Водночас, Ліцензіатом не надана проєктно-кошторисна документація з відповідними змінами по даному об'єкту.

Також під час перевірки стану виконання затверджених заходів ІІІ комісією з проведення перевірки виявлено **відхилення в сторону зменшення** від схвалених фізичних обсягів, по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4-20 кВ.

№ з/п	Найменування складових цільових програм	Заплановано на звітний період		Профінансовано		% відхилення	Відхилення кількості од
		Кількість	Вартість тис. грн (без ПДВ)	Кількість од.	Вартість тис. грн (без ПДВ)		
I.1.4.1.2	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від ТП- у м. Корсунь-Шевченківський (КТП-250 кВА - 1 шт., КЛ-10 кВ - 0,045 км., ПЛ-0,4 кВ – 3,544 км., КЛ-0,4 кВ - 0,222 км)	3,81	2 524,89				
I.1.4.1.3	Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від ТП- на ПЛ-0,4 кВ в м. Черкаси	1,49	956,97				

По п. І.1.4.1.2 «Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від ТП-_____ у м. Корсунь-Шевченківський (КТП-250 кВА - 1 шт., КЛ-10 кВ - 0,045 км., ПЛ-0,4 кВ – 3,544 км., КЛ-0,4 кВ - 0,222 км)» виявлено зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (у фізичних обсягах) по відношенню до планових в межах $\pm 5\%$ склало – **0,14 км (на 3,67 %)**.

Водночас, **Ліцензіатом не надана проєктно-кошторисна документація з відповідними змінами по даному об'єкту.**

Крім того, по п. І.1.4.1.3 «Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від ТП-_____ на ПЛ-0,4 кВ в м. Черкаси» зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (у фізичних обсягах) по відношенню до планових склало – **0,22 км (на 14,77%)**.

Водночас, **Ліцензіатом не надана проєктно-кошторисна документація з відповідними змінами по даному об'єкту.**

Встановлено ряд заходів ПІ-2021, які введені в експлуатацію після 31.12.2021, а саме:

І.1.7.1.1 Технічне переоснащення КЛ-10 кВ від _____ до РП-_____ м. Черкаси. Документ, яким підтверджується виконання заходу - Акт ОЗ-2 приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів від 19.01.2022.

І.1.7.1.2 Технічне переоснащення КЛ-10 кВ від _____ до РП-_____ м. Черкаси. Документ, яким підтверджується виконання заходу - Акт ОЗ-2 приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів від 19.01.2022.

І.1.7.1.3 Технічне переоснащення КЛ-10 кВ від _____ до РП-_____ м. Черкаси. Документ, яким підтверджується виконання заходу - Акт ОЗ-2 приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів від 19.01.2022.

І.1.7.1.4 Технічне переоснащення КЛ-10 кВ від _____ до РП-_____ м. Черкаси. Документ, яким підтверджується виконання заходу - Акт ОЗ-2 приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів від 19.01.2022.

І.2.1 Реконструкція ПС 35 кВ _____ : зміна схеми частини ВРУ-_____ : секціонування 3 секції шин з встановленням СВ-_____ ; встановлення В-_____ Т-_____ , В-_____ Т-_____ ; реконструкція РЗА. Документ, який підтверджує виконання заходу - Акт № 2 від 04.01.2022.

І.2.5.2.4 ПЛ-0,4 кВ від ТП-_____ Л-_____ в м. _____ Документ, яким підтверджується виконання заходу - Акт № 438 від 13.01.2022.

І.2.5.3.1 КЛ-10 кВ ТП-_____ – ТП-_____ в м. Умань. Документ, яким підтверджується виконання заходу - Акт № 9 від 19.01.2022,

І.2.5.3.5 КЛ-10 кВ ТП-_____ - ТП-_____ м. Черкаси. Документ, яким підтверджується виконання заходу - Акт № 44 від 04.01.2022.

І.2.5.3.6 КЛ-10 кВ ТП-_____ - ТП-_____ м. Черкаси. Документ, який підтверджує виконання заходу - Акт № 43 від 04.01.2022.

І.2.5.3.9 КЛ-10 кВ ПС "ТП-_____ - ТП-_____ " м. Черкаси. Документ, який підтверджує виконання заходу - Акт № 30 від 04.01.2022.

V.1.3.1 Технічне переоснащення каналів зв'язку Чигиринської філії (10 інтервалів). Документ, яким підтверджується виконання заходу - Акт ОЗ-2 приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів від 14.01.2022.

V.1.3.2 Технічне переоснащення каналів зв'язку Уманської філії (7 інтервалів). Документ, яким підтверджується виконання заходу - Акт ОЗ-2 приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів від 14.01.2022.

V.1.3.3 Технічне переоснащення каналів зв'язку Смілянської філії (2 інтервала). Документ, яким підтверджується виконання заходу - Акт ОЗ-2 приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів від 14.01.2022.

VII.2.3 Кулонометр WTK або аналог. Документ, яким підтверджується виконання заходу – наказ № 16 від 19.01.2022.

За підсумками аналізу виконання ПІ 2021 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2021 рік склало **грн (без ПДВ)** за кошти інвестиційної програми, що складає **%** від запланованої суми (**грн**).
2. Сума недофінансування ІП на 2021 рік становить **грн (без ПДВ)**.
3. Рівень освоєння коштів становить **грн (без ПДВ), або %** від загальної суми фінансування.
4. Виконано **66** заходів у повному обсязі загальним обсягом фінансування **грн (без ПДВ)**.
Не виконано **65** заходів із запланованим обсягом фінансування на суму **грн (без ПДВ)**.
5. Економія коштів з урахуванням перевитрат по ІП склала **грн (без ПДВ)**.
6. Перевищення вартості заходів ІП до 5% становить **грн (без ПДВ)**.
7. Перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % становить **грн (без ПДВ)**.
8. Перевищення вартості заходів ІП понад 10% становить **грн (без ПДВ)**.
9. Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових наявне по 8 заходах, зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових – по 2 заходах.
10. Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІП 2021 рік, становить **грн (без ПДВ):**

Розділ	Економія заходів ІП 2021 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						

Фінансування та освоєння заходів, які не передбачені схваленою Інвестиційною програмою, перевіркою не виявлено.

Комісією з перевірки з виїздом на об'єкти перевірено виконання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» нижчезазначених заходів відповідно до запланованих обсягів, визначених у пояснювальних записках до ІП, та відповідність технічних характеристик встановленого обладнання параметрам, визначеним у розроблених проектах.

1.1.2.2.1 Реконструкції ПЛ-35 кВ

Виконання даного заходу передбачено за рахунок прибутку (обов'язкових реінвестицій) у сумі **грн (без ПДВ)**.

Фактично профінансовано та освоєно даний захід на загальну суму **грн (без ПДВ)**.

Відхилення фінансування склало **грн (без ПДВ)**.

Виконання заходу у фізичних одиницях становить: заплановано – 9,80 км, фактично виконано – 9,98 км, перевищення склало – 0,18 км. Перевищення кількості змонтованого проводу АС-120/19 при виконанні робіт викликано специфічними умовами рельєфу місцевості (горбиста місцевість, перепади висот).

Зазначене є порушенням пункту 4.8 глави 4 Порядку № 955 щодо фінансування об'єктів (заходів), що були передбачені схваленою ІП у меншій кількості, крім випадків відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4–20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації.

На підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23 та від 23.06.2023 № 1143/17-23, мовою документу:

«Щодо Інвестиційної програми на 2021 рік:

1. Згідно інформації зазначеної в Акті перевірки 65 заходів не виконано із запланованим обсягом фінансування на суму _____ грн (без ПДВ) серед яких, зокрема заходи, по яких не були виконані фізичні об'єми в повному обсязі, ВІП УППТР пропонує не вважати пункти I.1.4.2.1, I.1.4.2.2, II.1.2.2, II.1.2.3, II.1.4.2, IV.1.1.3, IV.5.3, VI.1.6 Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік невиконаними у повному обсязі, оскільки при аналізі виконання цих пунктів слід розглядати виконання кожної окремої одиниці як окремого заходу в межах пункту схваленої ІІ, відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку.»

«ВІП УППТР провів аналіз додаткових обґрунтувань та додатків, наданих листом ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та зазначає, що станом на 23.06.2023 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» по заходах ІІ на 2021 рік за порядковими номерами I.1.2.2.1, I.1.4.1.1, I.1.4.1.2 та I.1.4.1.6 внесли зміни до проектно-кошторисної документації, а саме скориговано фізичні обсяги відповідно до фактичних. Таким чином вищевказані заходи відповідають вимогам пункту 4.8 Порядку 955*. Разом із тим, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» по п. I.1.4.1.3 (Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від ТП- _____ на ПЛІ-0,4 кВ в м. Черкаси) були внесені зміни до розробленої проектно-кошторисної документації, а саме скориговано фізичні обсяги відповідно до фактичних, проте Товариством не були скориговані відповідні фізичні обсяги по цим заходам шляхом внесення змін до ІІ на 2021 рік.

Вищезазначене свідчить про порушення Товариством вимог пункту 4.8 Порядку, згідно з яким об'єкти (заходи), які були профінансовані ліцензіатом, але не передбачені схваленою ІІ або передбачені схваленою ІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІ, крім випадків відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4 – 20 кВ, за умови внесення змін до проектно-кошторисної документації. Оскільки у Акті зафіксовано перевищення у фізичних обсягах більше ніж 5 %, ВІП УППТР повідомляє, що відповідний захід вважати як невиконаним.»

Таким чином:

Станом на 31.12.202 залишились не виконаними **54 заходів ІІ** на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ грн (без ПДВ);
Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ);
Реактивна електроенергія – _____ грн (без ПДВ);

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

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

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% становить _____ грн (без ПДВ);

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ);

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

5						
6						
7						
Всього						

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 54 заходів ІІІ** на 2021 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – **грн (без ПДВ)**;
 Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – **грн (без ПДВ)**;
 Реактивна електроенергія – **грн (без ПДВ)**.

Виконання Інвестиційної програми 2022 року

Інвестиційна програма ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (далі – **ІІІ 2022**) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2513 «Про схвалення Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 10.11.2022 № 1405 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі **203 994,00 тис. грн (без ПДВ)**:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	79 435,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	88 404,00
За перетоки реактивної електричної енергії	25 835,00
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 18.08.2021 № 1358)	10 320,00
Усього	203 994,00

Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту з виконання ІІІ 2022 по розділах:

№	Цільові програми	Заплановано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень-грудень 2022 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	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	122 402,88				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії	9 997,32				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	47 222,66				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	6 994,39				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	8 199,19				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	6 790,73				
7	Інше	2 386,82				
	Усього	203 994,00				

Протягом 2022 року ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІІ 2022 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 2022 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік склало **грн (без ПДВ)** за кошти інвестиційної програми, що складає **%** від запланованої суми (**грн**).
2. Сума недофінансування ІІ на 2022 рік становить **грн (без ПДВ)**.
3. Рівень освоєння коштів становить **грн (без ПДВ)** або **%** від загальної суми фінансування.
4. Виконано **7** заходів у повному обсязі загальним обсягом фінансування **грн (без ПДВ)**. Не виконано **106** заходів із запланованим обсягом фінансування на суму **грн (без ПДВ)**.
5. Економія коштів з урахуванням перевитрат по ІІ склала **грн (без ПДВ)**.
6. Перевищення вартості заходів ІІ до 5% становить **грн (без ПДВ)**.
7. Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % становить **грн (без ПДВ)**.
8. Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% становить **грн (без ПДВ)**.
9. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових не виявлено.
10. Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022 рік, становить **грн (без ПДВ):**

Розділ	Економія заходів ІІ 2022 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						

тис. грн (без ПДВ)

Фінансування заходів, не передбачених схваленою ІІ-2022, комісією з проведення перевірки не встановлено.

Відповідно до постанов НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 та від 12.07.2022 № 704, а також вимог пунктів 2.8-2.10 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП:

20.09.2021 Інвестиційну програму на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу, 15.09.2022 Інвестиційну програму на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП у визначені терміни:
 Інвестиційну програму на 2022 рік листом від 16.09.2021 № 8600/16-01-02;
 Інвестиційну програму на 2023 рік листом від 14.09.2022 № 7648/16-01-02.

Проте **Інвестиційні програми були оформлені неналежним чином**, а саме: не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі по заходах ІІ (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, завдання на проектування, експертні висновки, належним чином оформлено пояснювальну записку тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.8-2.10 Порядку № 955, про що було повідомлено ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листами НКРЕКП від 08.10.2021 № 11577/17.1.1/7-21, від 26.09.2022 № 10960/17.1.1/7-22 та від 29.10.2022 № 13367/17.1.1/7-22.

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, мовою документу:

«Згідно інформації зазначеної в Акті перевірки не виконано 106 заходів із запланованим обсягом фінансування на суму _____ грн (без ПДВ) серед яких, зокрема заходи, по яких не були виконані фізичні об'єми в повному обсязі, ВІП УППТР пропонує **не вважати пункти 1.1.4.2.2, 1.1.4.2.3, 1.1.11.1.2.2, 1.1.11.1.2.3, 1.1.11.1.2.4, 2.1.4.1, 2.1.4.2, 4.1.1.1** Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік **невиконаними у повному обсязі**, оскільки при аналізі виконання цих пунктів слід розглядати виконання кожної окремої одиниці як окремого заходу в межах пункту схваленої ІІІ, відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку.».

Таким чином:

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 98 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 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 е/е – _____ грн (без ПДВ);

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 18.08.2021 № 1358) – _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до **31 грудня 2023 року**.

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

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

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

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє;

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ);

(без ПДВ)

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

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 98 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 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 е/е –	грн (без ПДВ);
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 18.08.2021 № 1358) – грн (без ПДВ).	
Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року .	
Пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу 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, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.	
Таким чином суми недофінансування інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить грн (без ПДВ) (–).	
9.	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – Постанова № 2896) (у редакції, що діяла до 04.07.2021)</p> <p>підпункту 17 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>
	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися організаційних вимог, зокрема, ліцензіат має право купувати електричну енергію за двосторонніми договорами з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами, крім обсягів, які з цією метою відповідно до норм законодавства підлягають обов'язковій купівлі на ринку «на добу наперед».</p>

Постановою № 2896 встановлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі **50 відсотків** від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 21.11.2020 до 04.07.2021).

Комісія з проведення перевірки зазначає, що постанова НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 втратила чинність з 02.09.2021 на підставі постанови НКРЕКП від 01.09.2021 № 1493.

Відповідно до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308, розрахунковий період – мінімальний відрізок часу, щодо якого визначаються ціна та обсяги купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР (60 хвилин).

Перевіркою встановлено, що Ліцензіат купував електричну енергію з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл на РДН в недостатніх обсягах та з недотриманням граничної нижньої межі в розмірі 50 %:

29.03.2021 у період 7:00-8:00 мало місце недотримання граничної нижньої межі 2,8 МВт•год та у період 8:00-9:00 недотримання граничної нижньої межі 2,2 МВт•год. Необхідний обсяг електричної енергії був придбаний на ринку ДД;

30.03.2021 у період 8:00-9:00 мало місце недотримання граничної нижньої межі 1 МВт•год. Необхідний обсяг електричної енергії був придбаний на ринку ДД;

02.04.2021 у період 10:00-11:00 мало місце недотримання граничної нижньої межі 0,1 МВт•год. Необхідний обсяг електричної енергії був придбаний на ринку ДД;

03.04.2021 у період 2:00-3:00 мало місце недотримання граничної нижньої межі 0,8 МВт•год, у період 3:00-4:00 недотримання граничної нижньої межі 1,6 МВт•год та у період 4:00-5:00 недотримання граничної нижньої межі 0,1 МВт•год. Необхідний обсяг електричної енергії був придбаний на ринку ДД;

04.04.2021 у період 1:00-2:00 мало місце недотримання граничної нижньої межі 1,4 МВт•год. Необхідний обсяг електричної енергії був придбаний на ДД;

09.04.2021 у період 7:00-8:00 мало місце недотримання граничної нижньої межі 0,6 МВт•год через відсутність акцептованих обсягів на РДН у зв'язку з дефіцитом електричної енергії на ринку. Необхідний обсяг купівлі електричної енергії був придбаний на ринку ДД.

Згідно з поясненнями Товариства, дані розбіжності пояснюються неможливістю спрогнозувати точні значення в окремі години до МВт*год, тому надлишок купівлі викличе профіцит, який має буде проданим на ринку небалансів, що призведе до значних втрат підприємства. Таким чином, купівля завжди здійснюється максимально наближено до фактичних ТВЕ.

10.	підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» (зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону))
-----	--	---

Відповідно до вимог статті 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» Оператору системи розподілу забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії, а суб'єктам господарювання, що здійснюють діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або

передачі електричної енергії, забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) оператора системи розподілу (частина перша набула чинності через вісімнадцять місяців з дня опублікування Закону, тобто з 10.06.2020).

Згідно з підпунктом 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 31.05.2019 № 885 ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано **до 11 червня 2020 року** внести зміни до Статуту ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» у частині виключення з предмету діяльності ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» таких видів діяльності, як постачання електричної енергії за регульованим тарифом, постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом, передача електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво електричної енергії.

Перевіркою встановлено, що **на момент перевірки цю вимогу Закону Ліцензіатом не виконано.**

2021 рік

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

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

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **грн.**

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

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

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

операційні контрольовані витрати – **грн;**

операційні неконтрольовані витрати – **грн;**

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – **грн;**

сумарні операційні витрати – **грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);**

x / = **грн (без ПДВ)**

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 становить (-)11 533 тис. грн (врахована при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2023 рік).

2021 рік									
№	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 (Ц2), грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території	275,1	150	265,5	284	3089,2		525 600	
2	Для сільської території	643,1	300	616,7	711	3089,2		525 600	
3	Усього								

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

$$OKV_{t-1}^y = ((OKV_{t-2}^y - \text{ФОП}_{t-2}^y \times \frac{\text{ЩВ}_{t-1}^\phi}{100} + \text{ФОП}_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_z + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times (1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta UO_{t-1}}{UO_{t-1}})$$

і становить:

$$OKV_y = ((\quad - \quad) \times 108,7/100 + \quad) \times (\quad - (\quad + \quad)/100) \times (\quad + 0,7 \times \quad / \quad) = \quad \text{грн},$$

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання $OKV_{t-2}^y = OKV_0$, при цьому OKV_0 визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (OKV_0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

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

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році,

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

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

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

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

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року).

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

$$ОНВ_{t-1}^y = ОНВ_{t-1}^{\phi} - ВП_{t-1}^{\phi} - ФОП_{t-1}^{\phi} \times Н_{t-1}^{\phi оп \phi} + ВП_{t-1}^y + ФОП_{t-1}^y \times Н_{t-1}^{\phi оп \phi}$$

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.06.2023 № 1159/17-23 (мовою документу):

«При визначенні суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (далі – ОНВ) за 2021 рік (сторінка 231 Акта) необхідно враховувати рекомендації, надані службовою запискою УЦТПЕ від 15.05.2023 № 794/17-23, а саме: фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат, фонд оплати праці та фактичний рівень єдиного соціального внеску враховувати з урахуванням витрат, що капіталізуються.

Ураховуючи зазначене слід здійснити перерахунок дельти за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($\Delta ОНВ$).».

Таким чином, **сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році становить:**

$$ОНВ_y = \quad - \quad - \quad \times \quad + \quad + \quad \times \quad =$$

грн,

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат) (у тому числі капіталізовані витрати +);

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

грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (у тому числі капіталізовані витрати +);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (у тому числі капіталізовані витрати +);

0,2149 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році: = грн/ грн;

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП_{t-1}^y$) 0,3 % x грн.

Проти зафіксованої Актом № 266 суми:

$$ОНВ_y = \quad - \quad - \quad \times \quad + \quad +$$

x 0,2149 = грн,

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат);

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

грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році;

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році;

0,2149 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році: = грн / грн;

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП_{t-1}^y$) 0,3 % x грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік –

грн:

$E_{окв} = \quad - \quad = \quad \text{грн,}$

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація, а саме грн – капіталізація за рахунок витрат на ремонт, матеріальні витрати);

грн – капіталізація за рахунок витрат на ремонт, витрати на оплату праці;

грн – капіталізація за рахунок ІІ, матеріальні витрати;

грн – капіталізація за рахунок ІІ, витрати на оплату праці.)

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році – грн (без ПДВ) (у т.ч. капіталізація), а саме:

(грн + грн + грн + грн + грн)
= грн,

де:

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат;

грн – капіталізація за рахунок витрат на ремонт, матеріальні витрати;

грн – капіталізація за рахунок витрат на ремонт, витрати на оплату праці;

грн – капіталізація за рахунок ІІ, матеріальні витрати;

грн – капіталізація за рахунок ІІ, витрати на оплату праці.

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

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

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁),

Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (BA₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року – у.о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року – 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), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, мовою документу:

«Щодо Інвестиційної програми на 2021 рік:

1. Згідно інформації зазначеної в Акті перевірки 65 заходів не виконано із запланованим обсягом фінансування на суму _____ грн (без ПДВ) серед яких, зокрема заходи, по яких не були виконані фізичні об'єми в повному обсязі, ВІП УПІТР пропонує не вважати пункти I.1.4.2.1, I.1.4.2.2, II.1.2.2, II.1.2.3, II.1.4.2, IV.1.1.3, IV.5.3, VI.1.6 Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік невиконаними у повному обсязі, оскільки при аналізі виконання цих пунктів слід розглядати виконання кожної окремої одиниці як окремого заходу в межах пункту схваленої ІІ, відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку.».

Таким чином, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 54 заходи ІІІ на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ грн (без ПДВ);

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

Реактивна електроенергія – грн (без ПДВ).

Проти зафіксованого Актом № 266:

Станом на 31.12.2021 залишилися не виконаними 65 заходів ІІІ на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ), що становить

% від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – грн (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – грн (без ПДВ);

Реактивна електроенергія – грн (без ПДВ).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік.

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, мовою документу:

«Щодо Інвестиційної програми на 2021 рік:

1. Згідно інформації зазначеної в Акті перевірки 65 заходів не виконано із запланованим обсягом фінансування на суму грн (без ПДВ) серед яких, зокрема заходи, по яких не були виконані фізичні об'єми в повному обсязі, ВІІІ УПІТР пропонує не вважати пункти І.1.4.2.1, І.1.4.2.2, ІІ.1.2.2, ІІ.1.2.3, ІІ.1.4.2, ІV.1.1.3, ІV.5.3, VI.1.6 Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік невиконаними у повному обсязі, оскільки при аналізі виконання цих пунктів слід розглядати виконання кожної окремої одиниці як окремого заходу в межах пункту схваленої ІІІ, відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку.».

Таким чином, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІІІ становить грн (без ПДВ);

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

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

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить грн (без ПДВ):

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

Проти зафіксованої Актом № 266:

Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІІІ становить грн (без ПДВ);

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

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

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

14. Сума економії коштів з урахуванням перевитрат по ІП, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, склала **грн (без ПДВ).**

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, мовою документу:

«Щодо Інвестиційної програми на 2021 рік:

1. Згідно інформації зазначеної в Акті перевірки 65 заходів не виконано із запланованим обсягом фінансування на суму **грн (без ПДВ)** серед яких, зокрема заходи, по яких не були виконані фізичні об'єми в повному обсязі, ВІП УІПТР пропонує не вважати пункти І.1.4.2.1, І.1.4.2.2, ІІ.1.2.2, ІІ.1.2.3, ІІ.1.4.2, ІV.1.1.3, ІV.5.3, VI.1.6 Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік невиконаними у повному обсязі, оскільки при аналізі виконання цих пунктів слід розглядати виконання кожної окремої одиниці як окремого заходу в межах пункту схваленої ІП, відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку.»

Проти зафіксованої Актом № 266 суми

грн (без ПДВ).

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

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.06.2023 № 1159/17-23 (мовою документу):

«На сторінці 234 Акта комісією з перевірки визначено:

- сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає **грн (без ПДВ);**
- 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).**

Зауважуємо, що зазначені суми відповідають даним Таблиці 3.11.1 (на сторінці 151 Акта) Інформація щодо розрахунків ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» з ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за послуги з розподілу у 2021 році, які наведено з урахуванням податку на додану вартість. Таким чином, необхідно здійснити перерахунок цих показників та врахувати зазначене у розрахунку суми об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності за 2021 рік.»

Таким чином сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає **грн (з ПДВ), або грн (без ПДВ).**

Проти зафіксованої Актом № 266 суми недоплати постачальником «останньої надії» за

послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року –
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.

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.06.2023 № 1159/17-23 (мовою документу):

«На сторінці 234 Акта комісією з перевірки визначено:

- сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає **грн (без ПДВ);**

- 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).**

Зауважуємо, що зазначені суми відповідають даним Таблиці 3.11.1 (на сторінці 151 Акта) Інформація щодо розрахунків ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» з ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за послуги з розподілу у 2021 році, які наведено з урахуванням податку на додану вартість. Таким чином, необхідно здійснити перерахунок цих показників та врахувати зазначене у розрахунку суми об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності за 2021 рік.».

Таким чином 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 (з ПДВ)**
(**грн – грн), або **грн (без ПДВ).****

Проти зафіксованої Актом № 266 різниці 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) (**грн****
– **грн).**

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

$D_p = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$

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

D_p – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

18. Величина дефіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджуються звітністю та первинними документами.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим

підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Слід зазначити, що 06.06.2023 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом № 4059/16-01-01/2023 було надано до НКРЕКП уточнені Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

Отже, враховуючи надання 06.06.2023 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» уточненого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік, є необхідність додаткового дослідження наданих ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань. Тому Департамент на сьогодні не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Враховуючи зазначене вище, величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік потребує додаткового дослідження за результатами проведення наступної позапланової перевірки ліцензійної діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу 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) – **грн (без ПДВ).**

	Період дії тарифів 2021 рік	Тарифи на розподіл електричної енергії	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-> збитки
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн./ МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. грн.
1 клас	01.01-31.12	98,15	866 151	85 013			
	ВСЬОГО		866 151	85 013			
2 клас	01.01-31.12	928,33	2 038 100	1 892 029			
	ВСЬОГО		2 038 100	1 892 029			
Разом 1+2 клас			2 904 251	1 977 042			

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

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		

серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2021 рік		

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

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2021 рік		

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

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

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

Пунктом 13 додатку 27 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, затвердженої 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 (далі – Методика), визначено, що 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;

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

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

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

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

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

ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **грн (без ПДВ).**

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год	тис. грн (з ПДВ)	грн/МВтгод (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
Січень			0,92833	
Лютий			0,92833	
Березень			0,92833	
Квітень			0,92833	
Травень			0,92833	
Червень			0,92833	
Липень			0,92833	
Серпень			0,92833	
Вересень			0,92833	
Жовтень			0,92833	
Листопад			0,92833	
Грудень			0,92833	
2021 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.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (BA₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (BA₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

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

1. Збільшена на 10% сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року) – *1,10 = **грн (без ПДВ).**

Проти зафіксованої Актом № 266 суми – *1,10 = грн (без ПДВ).

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

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:
 $D_r = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$

де:

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

грн (без ПДВ) – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

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

$\Delta D_{TBE}^H = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$

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

грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 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;

Проти зафіксованої Актом № 266 суми $\Delta D_{TBE}^H = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}$

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

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

$\Delta OKB = \quad - \quad = \quad \text{грн,}$

де

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

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

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔOHB):

$\Delta OHB = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$

грн (без ПДВ) – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн (без ПДВ) – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 з урахуванням капіталізації.

Проти зафіксованої Актом № 266:

$\Delta_{ОНВ} = \quad - \quad = (-) \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$

грн (без ПДВ) – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн (без ПДВ) – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 з урахуванням капіталізації.

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta_{П_{ст}}$) у звітному році.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta_{П_{нов}}$) у звітному році.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми

надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» (Δ ПП), у звітному році:

Δ ПП = — = грн (без ПДВ) де:

грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

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

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

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або

іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

12. 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.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до

НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

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

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками 2020 року та виплачену у 2021 році, відповідно до платіжних доручень – **грн.**

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

Проти зафіксованої Актом № 266 суми **грн (без ПДВ).**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

+ = грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 266 суми: **+ = грн (без ПДВ)**

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або

іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

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

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

Підсумкова сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) **комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах,** та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

2022 рік

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

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 2021 року та виплачену у 2022 році, відповідно до платіжних доручень –
грн.

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

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

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2591, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2021 року.

107,8 % – прогнозований індекс цін виробників промислової продукції на 2022 році;

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

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

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

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році.

$$ОНВ_{t-1}^y = ОНВ_{t-1}^{\phi} - ВП_{t-1}^{\phi} - ФОП_{t-1}^{\phi} \times Н_{t-1}^{\phi оп \phi} + ВП_{t-1}^y + ФОП_{t-1}^y \times Н_{t-1}^{\phi оп \phi}$$

$$ОНВу = \quad - \quad - \quad \times 0,2151 + \quad + \quad \times 0,2151 =$$

грн,

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат) (у тому числі капіталізовані витрати 38);

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

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати 175);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати 38);

0,2151 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році: грн /

грн;

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{ут-1}) 0,3 % x грн.

Проти зафіксованої Актом № 266 суми **грн,** яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 і становить:

$$ОНВу = \quad - \quad - \quad \times 0,2151 + \quad + \quad \times 0,2151 =$$

тис. грн,

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат);
грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

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

0,2151 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році:

грн / грн;

2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{т-1}) 0,3 % x грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік :

$E_{окв} = \quad - \quad = \quad \text{грн,}$

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація, а саме грн – капіталізація за рахунок витрат на ремонт, матеріальні витрати; грн – капіталізація за рахунок витрат на ремонт; витрати на оплату праці;

грн – капіталізація за рахунок ІІ; матеріальні витрати, грн – капіталізація за рахунок ІІІ, витрати на оплату праці.

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

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁,

РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

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

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (BA₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (BA₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року – у.о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року – 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), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, мовою документу:

«Щодо Інвестиційної програми на 2022 рік:

2. Згідно інформації зазначеної в Акті перевірки не виконано 106 заходів із запланованим обсягом фінансування на суму грн (без ПДВ) серед яких, зокрема заходи, по яких не були виконані фізичні об'єми в повному обсязі, ВІП УППТР пропонує не вважати пункти 1.1.4.2.2, 1.1.4.2.3, 1.1.11.1.2.2, 1.1.11.1.2.3, 1.1.11.1.2.4, 2.1.4.1, 2.1.4.2, 4.1.1.1 Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік невиконаними у повному обсязі, оскільки при аналізі

виконання цих пунктів слід розглядати виконання кожної окремої одиниці як окремого заходу в межах пункту схваленої ІІІ, відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку.»

Таким чином, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 98 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 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 е/е – **грн (без ПДВ);**

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 18.08.2021 № 1358) – **грн (без ПДВ).**

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

Проти зафіксованих Актом № 266:

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 106 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – **грн (без ПДВ);**

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

Реактивна електроенергія – **грн (без ПДВ).**

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 18.08.2021 № 1358) – **грн (без ПДВ).**

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік.

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, мовою документу:

«Щодо Інвестиційної програми на 2022 рік:

2. Згідно інформації зазначеної в *Акті перевірки не виконано 106 заходів із запланованим обсягом фінансування на суму* **грн (без ПДВ)** серед яких, зокрема заходи, по яких не були виконані фізичні об'єми в повному обсязі, *ВІП УППТР пропонує не вважати пункти 1.1.4.2.2, 1.1.4.2.3, 1.1.11.1.2.2, 1.1.11.1.2.3, 1.1.11.1.2.4, 2.1.4.1, 2.1.4.2, 4.1.1.1* Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік *невиконаними у повному обсязі, оскільки при аналізі виконання цих пунктів слід розглядати виконання кожної окремої одиниці як окремого заходу в межах пункту схваленої ІІІ, відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку.»*

Таким чином, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23:

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

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

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% становить **грн (без ПДВ);**

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє;

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить **грн (без ПДВ):**

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

Проти зафіксованих Актом № 266:

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

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

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

Розділ	Економія заходів ІІ 2022 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						

14. Сума економії коштів з урахуванням перевитрат по ІІ.

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, мовою документу:

«Щодо Інвестиційної програми на 2022 рік:

2. Згідно інформації зазначеної в Акті перевірки не виконано 106 заходів із запланованим обсягом фінансування на суму 198 143,43 тис. грн (без ПДВ) серед яких, зокрема заходи, по яких не були виконані фізичні об'єми в повному обсязі, ВІП УППТР пропонує не вважати пункти 1.1.4.2.2, 1.1.4.2.3, 1.1.11.1.2.2, 1.1.11.1.2.3, 1.1.11.1.2.4, 2.1.4.1, 2.1.4.2, 4.1.1.1 Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік невиконаними у повному обсязі, оскільки при аналізі виконання цих пунктів слід розглядати виконання кожної окремої одиниці як окремого заходу в межах пункту схваленої ІІ, відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку.»

**Таким чином, сума економії коштів з урахуванням перевитрат по ІІ становить
грн.**

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до **31 грудня 2023 року**».

Проти зафіксованої Актом № 266 суми

грн (без ПДВ).

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

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.06.2023 № 1159/17-23 (мовою документу):

«Зауважуємо, що на сторінці 263 Акта наведено суму недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року – грн (без ПДВ). Водночас сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу без урахування податку на додану вартість становить грн.».

Таким чином сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає грн (з ПДВ), або **грн (без ПДВ).**

Проти зафіксованої Актом № 266 суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року – 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) (грн – грн).**

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної:

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 за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

18. Величина дефіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджуються звітністю та первинними документами.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Слід зазначити, що 06.06.2023 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом № 4059/16-01-01/2023 було надано до НКРЕКП уточнені Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

Отже, враховуючи надання 06.06.2023 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» уточненого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, є необхідність додаткового дослідження наданих ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань. Тому Департамент на сьогодні не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Враховуючи зазначене вище, величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік потребує додаткового дослідження за результатами проведення наступної позапланової перевірки ліцензійної діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу 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) – **грн (без ПДВ).**

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи на розподіл електричної енергії	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн./ МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. грн.
1 клас	01.01-31.12	127,66	909 510	116 107			
	ВСЬОГО		909 510	116 107			
2 клас	01.01-31.12	1 013,49	2 235 727	2 265 887			
	ВСЬОГО		2 235 727	2 265 887			
Разом 1+2 клас			3 145 237	2 381 995			

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, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ).**

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2022 рік		

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

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2022 рік		

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

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

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

Пунктом 13 додатку 27 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, затвердженої 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 (далі – Методика), визначено, що 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;

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

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

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

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

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **грн (без ПДВ).**

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год	тис. грн (з ПДВ)	грн./МВт*год (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
2022 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.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

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

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів,

Проти зафіксованих Актом № 266 сум:

$\Delta_{\text{ДТВЕ}}^H = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ) та}$

$\text{грн (без ПДВ)} - \text{нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в } i\text{-му місяці звітнього року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.$

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

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

$\Delta_{\text{ДОКВ}} = \quad - \quad = \quad \text{грн, де:}$

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

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

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ):

$\Delta_{\text{ДОНВ}} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$

$\text{грн (без ПДВ)} - \text{витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;}$

$\text{грн (без ПДВ)} - \text{уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 з урахуванням капіталізації.}$

Проти зафіксованої Актом № 266 суми:

$\Delta_{\text{ДОНВ}} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$

$\text{грн (без ПДВ)} - \text{витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;}$

$\text{грн (без ПДВ)} - \text{уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 з урахуванням капіталізації.}$

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta_{\text{Пст}}$) у звітному році.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними

документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПнов) у звітному році.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (BA₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (BA₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» (ΔПП), у звітному році:

$\Delta PP = \text{грн (без ПДВ)} - \text{грн (без ПДВ)} = \text{грн (без ПДВ)}$, де:
грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;
грн (без ПДВ) – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної

енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року).

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

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (BA₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (BA₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

12. 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.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (BA₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (BA₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до

НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з прислання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

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

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками 2021 року та виплачену у 2022 році, відповідно до платіжних доручень – **грн.**

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

+ = **грн (без ПДВ)**

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з прислання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

Отже, з урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

*У Письмових поясненнях від 13.06.2023 № 4364/2023 Ліцензіат зазначає, мовою документу:
«Щодо обліку РБА.*

ПАТ «Черкасиобленерго» у 2020 році, по об'єктивних причинах не планувало перехід на стимулююче тарифоутворення. Але, за рекомендаціями ФДМУ було прийняте рішення почати виконання певних дій, що передують переходу на стимулююче тарифоутворення. А саме, у вкрай стислі терміни протягом одного місяця у вересні 2020р. ТОВ «Міжнародна Консалтінгова Компанія – Оцінка» була виконана оцінка регуляторної бази активів Товариства для стимулюючого тарифоутворення, отримано рецензію ФДМУ на звіт про оцінку активів від 30.09.2020 № 10-58-19752 та своєчасно подано до НКРЕКП заяву на встановлення тарифів на розподіл електроенергії на 2021 р.

На момент переходу підприємство не було забезпечене технічними засобами для ведення обліку РБА.

Система документообігу, та особливості ведення бухгалтерського обліку, прийнята в Товаристві, передбачає, що документи первинного обліку знаходяться як в структурних підрозділах (ВСП та філіалах), так і у відділах і службах компанії. Формування реєстрів РБА здійснювалось в ручному режимі з застосуванням таблиць Excel на підставі даних, що надавались структурними підрозділами та відділами і службами Товариства.

З огляду на зазначені фактори при формуванні реєстрів були допущені технічні помилки та неточності.

На даний час, на підприємстві завершується розробка програмного забезпечення для ведення автоматизованого обліку РБА, що мінімізує в подальшому допущення аналогічних помилок.

Товариством до 31 липня 2023 р. будуть надані уточнені реєстри звітів РБА за 2020-2022 роки.

Крім цього повідомляємо, що величина вартості майна Товариства у звіті про оцінку активів склала _____ грн що й було враховано при розрахунку тарифів на 2021 рік.

При подальшому порівняльному аналізі вартості майна до умовних одиниць обладнання інших ОСР, із відкритих джерел, виявилось, що вартість на одну умовну одиницю коливається від _____ грн до _____ грн.

Якщо вартість майна на одну умовну одиницю ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» склала _____ грн, то в інших ОСР при приблизно однаковій кількості умовних одиниць - від _____ грн до _____ грн.

Товариство припустило, що справедлива оцінка вартості власної регуляторної бази активів мала складати не менше _____ грн.

Сумніви Товариства були підтримані в серпні 2022 року на нараді у Міненерго. Після чого, при погодженні Наглядової ради було прийняте рішення провести повторну оцінку регуляторної бази активів станом на 31.07.2020 року.

Свого часу НКРЕКП протокольним рішенням №5 відкритого засідання (витяг з протоколу від 20.08.2015 № 61) визначила, що незалежна оцінка активів, яка проводиться відповідно до Методики оцінки активів суб'єктів природних монополій, суб'єктів господарювання на суміжних ринках у сфері комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, затвердженої наказом ФДМУ від 12.03.2013 №293, здійснюється із залученням представників однієї з чотирьох провідних аудиторських компаній: Deloitte, Pricewaterhouse Coopers, Ernst & Young, KPMG.

Для проведення повторної оцінки вартості активів ПАТ «Черкасиобленерго» провело процедуру закупівлі (відкриті торги) (UA-2022-11-24-002078-a) згідно якої переможцем визнано _____

Після погодження з Наглядовою радою умов договору, між ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та _____ було укладено договір № FAS/2022/1260/8-01/18-23 від 12.01.2023 р.

На сьогодні, згідно умов договору, _____ виконало оцінку необоротних активів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» для цілей створення регуляторної бази активів. Вартість активів Товариства склала _____ грн станом на 31.07.2020 р.

Це призвело до недоотримання прибутку на РБА в тарифах на 2021 та 2022 рр на суму близько _____ грн (без ПДВ).

Найближчим часом Товариство планує звернутись до НКРЕКП з проханням врахувати результати справедливої оцінки при визначенні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.».

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.06.2023 № 1159/17-23 (мовою документу):

«Слід зазначити, що ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 07.10.2022 № 8446/04 зверталось до НКРЕКП з проханням розглянути можливість здійснення повторної оцінки регуляторної бази активів для її прийняття НКРЕКП при перегляді тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік.

НКРЕКП надала відповідь на зазначене звернення (лист від 18.01.2023 № 681/17.2.2/7-23), у якій зауважила, що згідно з частиною другою статті 9 Закону України «Про природні монополії» для визначення регуляторної бази активів під час переходу до стимулюючого регулювання суб'єктом оціночної діяльності згідно із законодавством одноразово проводиться незалежна

оцінка активів, що використовуються для здійснення регульованої відповідно до цього Закону сфери діяльності суб'єктів природних монополій, суб'єктів господарювання на суміжних ринках у сфері комбінованого виробництва електричної та теплової енергії за методикою оцінки, що визначається органом державної влади, який здійснює державне регулювання оціночної діяльності, за погодженням з органом, який здійснює державне регулювання діяльності суб'єктів природних монополій та суб'єктів господарювання на суміжних ринках у сфері комбінованого виробництва електричної та теплової енергії. Звіт про оцінку таких активів підлягає обов'язковому рецензуванню рецензентами, які працюють в органі державної влади, який здійснює державне регулювання оціночної діяльності.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 26.06.2023 № 1159/17-23 зазначає, що службовою запискою від 05.06.2023 № 952/17-23 було надано Департаменту ліцензійного контролю позицію Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики щодо визначення кількості легкових автомобілів, які підпадають під обмеження, а саме, «мовою документу»:

«На сторінках 4-9 Додатка 42 до Акта здійснено аналіз активів (РБА⁰), що підпадають під обмеження, зокрема передбачені пунктом 2.7 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899.

Так, комісією з перевірки зроблено висновок, що під обмеження підпадають:

- 21 легковий автомобіль загальною оціночною вартістю _____ грн (в частині обмежень по кількості легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників).

Звертаємо увагу, що службовою запискою УЦПЕ ДРВСЕ від 05.06.2023 № 952/17-23 надано рекомендації щодо здійснення розрахунку обмеження на базі загальної штатної чисельності персоналу станом на 31.12.2020 (відповідно до інформації щодо забезпечення у штатному розкладі Товариства кількості працівників за окремими посадами (Таблиця 2.1.4 Акта) станом на 01.01.2021 – _____ штатних одиниць). Таким чином на думку УЦПЕ під зазначене обмеження підпадають _____ легкових автомобілів».

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.06.2023 № 1159/17-23 зазначає, що зважаючи на той факт, що штатна чисельність персоналу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2020 складає 3978 штатних одиниць, розрахунок обмежень на легкові автомобілі, кількість яких не має перевищувати 3 на 100 працівників складає: $3978/100*3 = 119$ легкових автомобілів.

Кількість легкових автомобілів, що включені до складу РБА⁰₂₀₂₀ складає _____ одиниці.

Тобто, виключенню з РБА⁰ підлягає **15** легкових автомобілів (134–119), кількість яких перевищує 3 на 100 працівників загальною оціночною вартістю _____ грн, а саме:

№ п/п	Назва	Рік випуску (будівництва)	Номер інвентарний	Вартість станом 31.12.2020 року, грн			Оціночна вартість станом на 31.07.2020, грн
				первісна	знос	залишкова	
1	А/машина ЗАЗ-110206 "Таврія"	2001	78100843				
2	А/машина ВАЗ-21061	1998	52000639				
3	Автомашини ВАЗ-21063	1992	54000434				
4	Автомобіль ВАЗ-21063	1992	40440				
5	А/машина ГАЗ-31029	2001	70769				
6	Автомашини ВАЗ-21063	1992	50438				
7	А/машина ЗАЗ-110247	2003	67883				
8	А/М ЗАЗ-1103 "Славута"	1992	1450032				
9	А/машина ВАЗ-21061	1998	51000633				
10	А/машина ВАЗ-21053	1993	62000650				
11	А/машина ВАЗ-21053	1996	76000580				
12	А/машина ВАЗ-21065	2001	5000700				
13	Автомобіль ЗАЗ-110307	2004	547956				
14	Автомобіль ЗАЗ-110307	2004	547954				
15	А/машина ЗАЗ-110247	2003	60881				
РАЗОМ:							

Довідково:

Комісією з перевірки встановлено та Актом № 266 зафіксовано, що **витрати** ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, пов'язані з наданням допомоги Збройним Силам України, здійснені **видатки** на забезпечення обороноздатності країни та витрати, пов'язані зі здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників здійснювалися за **рахунок коштів, отриманих від інших видів діяльності, які не пов'язані з ліцензованою діяльністю з розподілу електричної енергії** та, відповідно, **не підлягають компенсації** відповідно до вимог, встановлених постановою НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні».

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Накласти **штраф** у розмірі **85 000** (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Прийняти до відома загальну суму коштів 5 408,01 тис. грн (без ПДВ) по двадцяти двох частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

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 ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»:

1) у строк до 01 вересня 2023 року врахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 31 162,54 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **2 630,04 тис. грн (без ПДВ);**

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **1 590,00 тис. грн (без ПДВ);**

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **15 836,50 тис. грн (без ПДВ);**

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були в використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі **2 021,00 тис. грн (без ПДВ);**

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **1 686,50 тис. грн (без ПДВ);**

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **5 809,50 тис. грн (без ПДВ);**

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були в використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **1 589,00 тис. грн (без ПДВ);**

2) надати до 10 серпня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Черкаській області 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;

3) у строк до 01 вересня 2023 року відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2 цієї постанови, на загальну суму 92 847,49 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік;

4) у строк до 31 грудня 2023 року довиконати заходи схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року.

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) при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 10 339,16 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у пункті 2 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 5 408,01 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 31 142,16 тис. грн (без ПДВ).

5. Визначити суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках після подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

6. НКРЕКП за результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або

недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735):

1) у строк до 10 серпня 2023 року:

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів про надання, відповідно до підпункту 4 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, **184 побутовим споживачам компенсації у подвійному розмірі** за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості послуг у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні понад 22 години;

2) у строк до 01 жовтня 2023 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 01 липня 2019 року № 741-01/10-19, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі;

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 25 травня 2019 року № 690-01/18-19, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі;

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 29 травня 2019 року № 0530-02041 шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі;

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ»;

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про внесення змін до Статуту ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в частині виключення з предмета діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» таких видів діяльності як постачання електричної енергії за регульованим тарифом, постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом, передача електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво електричної енергії.

Директор Департаменту
ліцензійного контролю

Я. Зеленюк



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про накладення штрафу на ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ липня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 06 червня 2023 року № 266, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 23 травня 2023 року № 951 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 01 травня 2023 року № 242 та від 24 травня 2023 року № 285, встановлено, що ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»

(код ЄДРПОУ 22800735) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів,

частини першої статті 75, відповідно до якої розрахунки за електричну енергію та послуги, що надаються на ринку електричної енергії, між учасниками цього ринку здійснюються, зокрема відповідно до укладених договорів у порядку, визначеному цим Законом, правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку;

пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна)), яким встановлено, що Реєстр перерв в електропостачанні формується ліцензіатом згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

пункту 2.5 глави 2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373 (далі – Мінімальні вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами), щодо правильності ведення електронної бази даних звернень абонентів;

пунктів 7.7.1 – 7.7.4 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), якими встановлено, що 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. Оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка;

Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку (у редакції, що діяла до 27 червня 2019 року) (далі – Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії), а саме:

підпункту 6 пункту 3.5 у частині обов'язку учасника ринку своєчасно надавати ОСП необхідні кошти для забезпечення належного погашення платежів ОСП, пов'язаних з цим договором, відповідно до Правил ринку,

пункту 5.1, відповідно до якого виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме:

пункту 2.5, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2, яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії), а саме:

пункту 5.2 в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

пункту 5.5 у частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2019 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати

оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;

Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу (далі – Типовий договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу), а саме:

підпункту 3.1.1 пункту 3.1 глави 3 (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені цим Договором,

підпункту 3.1.4 пункту 3.1 глави 3, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 2.8 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі

створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиленням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;

інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритезації включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовуючі матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформація щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформація щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогностний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогностний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогностному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових кварталних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

б) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 3.9 глави 3, згідно з яким оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІІ, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора, тощо,

пункту 4.1 глави 4 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункту 4.2 глави 4, яким встановлено, що виконаними вважаються заходи ІІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи, по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогностичного періоду відповідної ІІІ, що підтверджено документами, зокрема, для матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів):

акт введення в експлуатацію основних засобів;

акт готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або замічених складових частин об'єктів електричних мереж,

пункту 4.4 глави 4, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів,

пункту 4.8 глави 4, яким встановлено, що об'єкти (заходи), які були профінансовані ліцензіатом, але не передбачені схваленою ІІІ або передбачені схваленою ІІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІІ, крім випадків відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів по

лінійних об'єктах електричних мереж 0,4 – 20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації;

абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу), якими встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) (далі – постанова НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896), яким встановлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (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,

підпункт 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункт 17 у частині дотримання організаційних вимог, зокрема, ліцензіат має право купувати електричну енергію за двосторонніми договорами з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами, крім обсягів, які з цією метою відповідно до норм законодавства підлягають обов'язковій купівлі на ринку «на добу наперед»,

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

підпункт 26 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень

статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу систем передачі,

підпункт 43 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою,

підпункт 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

підпункт 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» (зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії, та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накладити штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів,

частини першої статті 75, відповідно до якої розрахунки за електричну енергію та послуги, що надаються на ринку електричної енергії, між учасниками цього ринку здійснюються, зокрема відповідно до укладених договорів у порядку, визначеному цим Законом, правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку;

пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), яким встановлено, що Реєстр перерв в електропостачанні формується ліцензіатом згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

пункту 2.5 глави 2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами щодо правильності ведення електронної бази даних звернень абонентів;

пунктів 7.7.1 – 7.7.4 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, якими встановлено, що 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. Оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка;

Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, а саме:

підпункту 6 пункту 3.5 у частині обов'язку учасника ринку своєчасно надавати ОСП необхідні кошти для забезпечення належного погашення платежів ОСП, пов'язаних з цим договором, відповідно до Правил ринку,

пункту 5.1, відповідно до якого виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2, яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 5.2 в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

пункту 5.5 у частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;

Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, а саме:

підпункту 3.1.1 пункту 3.1 глави 3 (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені цим Договором,

підпункту 3.1.4 пункту 3.1 глави 3, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом;

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

пункту 2.8 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням заходів чинної ІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозованому періоді, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІ;

інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритетності включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовуючі матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформація щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформація щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим

Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням заходів чинної ІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ,

пункту 3.9 глави 3, згідно з яким оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІ, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора, тощо,

пункту 4.1 глави 4 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункту 4.2 глави 4, яким встановлено, що виконаними вважаються заходи ІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в

експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІІ, що підтверджено документами, зокрема, для матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів):

акт введення в експлуатацію основних засобів;

акт готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електричних мереж,

пункту 4.4 глави 4, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів,

пункту 4.8 глави 4, яким встановлено, що об'єкти (заходи), які були профінансовані ліцензіатом, але не передбачені схваленою ІІІ або передбачені схваленою ІІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІІ, крім випадків відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4 – 20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації;

абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, якими встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896, яким встановлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 7 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (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,

підпункту 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів,

підпункту 17 у частині дотримання організаційних вимог, зокрема, ліцензіат має право купувати електричну енергію за двосторонніми договорами з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл

електричними мережами, крім обсягів, які з цією метою відповідно до норм законодавства підлягають обов'язковій купівлі на ринку «на добу наперед»,

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

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

підпункту 43 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою,

підпункту 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» (зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії, та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу.

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»).

2. Взяти до відома загальну суму коштів 5 408,01 тис. грн (без ПДВ) по двадцяти двох частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

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 ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»:

1) у строк до 01 вересня 2023 року врахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 31 142,16 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 2 221,47 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 590,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 15 836,50 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 2021 році у розмірі 2 021,00 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 388,19 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 686,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 5 809,5 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 2022 році у розмірі 1 589,00 тис. грн (без ПДВ);

2) у строк до 10 серпня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Черкаській області 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;

3) у строк до 01 вересня 2023 року відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2 цієї постанови, на загальну суму 92 847,49 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік;

4) у строк до 31 грудня 2023 року довиконати заходи схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року.

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) при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 10 339,16 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у пункті 2 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 5 408,01 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 31 142,16 тис. грн (без ПДВ).

5. Визначити суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках після подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

6. НКРЕКП за результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«__» _____ 2023 року

_____ (підпис)



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
ПАТ «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 __ липня 2023 року № 266, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 23 травня 2023 року № 951 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

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

пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374, яким встановлено, що Реєстр перерв в електропостачанні формується ліцензіатом згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку (у редакції, що діяла до 27 червня 2019 року), а саме:

підпункту 6 пункту 3.5 у частині обов'язку учасника ринку своєчасно надавати ОСП необхідні кошти для забезпечення належного погашення платежів ОСП, пов'язаних з цим договором, відповідно до Правил ринку,

пункту 5.1, відповідно до якого виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку;

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс систем передачі), яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, а саме:

пункту 5.5 у частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункту 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» (зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії, та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу,

для чого:

1) у строк до 10 серпня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів про надання, відповідно до підпункту 4 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, компенсації у подвійному розмірі 184 побутовим споживачам за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості послуг у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні понад 22 години;

2) у строк до 01 жовтня 2023 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 01 липня 2019 року № 741-01/10-19, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі;

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 25 травня 2019 року № 690-01/18-19, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі;

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 29 травня 2019 року № 0530-02041 шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі;

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ»;

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про внесення змін до Статуту ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в частині виключення з предмета діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» таких видів діяльності як постачання електричної енергії за регульованим тарифом, постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом, передача електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво електричної енергії.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

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

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550 та постанови НКРЕКП від 23 травня 2023 року № 951 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 01 травня 2023 року № 242 та від 24 травня 2023 року № 285, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) (далі – ПАТ «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 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 06 червня 2023 року № 266 (Акт № 266).

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листами від 13 червня 2023 року № 4364/2023 та від 21 червня 2023 року № 4548/2023 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 266 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата), які опрацьовано НКРЕКП.

Так, Актом № 266 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; 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.

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» подало до НКРЕКП в паперовому вигляді з перевищенням встановленого терміну на 4 дні форму звітності № 2а-НКРЕКП за лютий 2021 року.

Також, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» подало до НКРЕКП з перевищенням термінів наступні форми звітності в паперовому вигляді:

- Додаток 2 до Мінімальних вимог «Інформація щодо кількості прийнятих звернень кол - центром ОСР за тематикою» за I квартал 2021 року – на 12 днів;

- Додаток 4 до Мінімальних вимог «Інформація щодо показників якості та кількості надання послуг кол - центрами» за I квартал 2021 року – на 12 днів.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у службовій записці Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації від 15.06.2023 № 365/13-23 зафіксовано, що на стор. 13 Акта № 266 вказано, що дата подання звітності за III та IV квартали 2022 року на електронну адресу sqr@necr.gov.ua підтверджена скріншотом з електронної пошти Ліцензіата, а саме додатків 2 до Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами. «Інформація щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою» та 4 «Інформація щодо показників якості та кількості надання послуг кол – центрами».

Однак, звітність повинна подаватися до НКРЕКП у форматі Excel з та без накладення цифрового підпису. Згідно скріншотів, наданих Ліцензіатом, відповідна звітність у форматі Excel не була подана до НКРЕКП.

Відповідно до Письмових пояснень від 21 червня 2023 року № 4548/2023, мовою документу:

«1. Щодо термінів подання до Комісії звітності за 2021 р.:

Додаток 2 до Мінімальних вимог «Інформація щодо кількості прийнятих звернень колцентром ОСР за тематикою» та Додаток 4 до Мінімальних вимог «Інформація щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою» за III квартал 2021 р. було сформовано та зареєстровано Товариством 28.10.2021 р. №10055/08 та відправлено на електронну та поштову адресу 29.10.2021 р. (скріншот та копія повідомлення про відправлення додається).

2. Щодо термінів подання до Комісії звітності за 2022 р.:

Додаток 2 до Мінімальних вимог «Інформація щодо кількості прийнятих звернень колцентром ОСР за тематикою» та Додаток 4 до Мінімальних вимог «Інформація щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою» за III квартал 2022 р. сформовано та зареєстровано Товариством 26.10.2022 р. № 8949/08 та відправлено на електронну поштову скриню 26.10.2022 р. у форматі «PDF» та 16.06.2023 р. у форматі «xls», за IV квартал 2022 р. та за 2022 р. було сформовано та зареєстровано Товариством 24.01.2023 р. №943/08 відповідно та відправлено на електронну поштову скриню 24.01.2023р у форматі «PDF» та 09.05.2023 р. у форматі «xls» (скріншот відправлення додається).

Просимо врахувати зазначену інформацію при прийнятті рішення НКРЕКП за результатами планової перевірки.».

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» подало до НКРЕКП з **перевищенням встановлених термінів** наступні форми звітності в електронному вигляді:

- форму № 11-НКРЕКП за II квартал 2022 року – на 1 день;
- форму № 12-НКРЕКП-розподіл за IV квартал 2022 року – на 1 день.

Крім того, Товариство подало до НКРЕКП з **перевищенням встановлених термінів** в електронному вигляді форму № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл за січень – квітень 2022 року – на 3 дні, за травень 2022 року – на 23 дні.

2.	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.
----	--	--

Щодо стану виконання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» підпункту 5 пункту 2 постанови НКРЕКП від 18 серпня 2021 року № 1358 «Про накладення штрафу на ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (зі змінами) (Постанова № 1358).

Відповідно до вимог підпункту 5 пункту 2 Постанови № 1358 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано у строк до 01 грудня 2021 року вжити заходів щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ», про що у строк до 15 грудня 2021 року письмово повідомити, із наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області.

Листом від 17.11.2021 № 10875/09-01-01 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП про те, що згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (протокол № 2/2021 від 11.05.2021) Товариству необхідно здійснити відчуження майнових прав – частки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» розміром % у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ».

Товариство отримало погодження на відчуження вищезазначених майнових прав від ФДМУ, як органу приватизації, 03.11.2021, однак після закінчення терміну дії (30.09.2021) Звіту про оцінку майна: майнових прав – частки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» розміром % у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ». Тому ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» змушене було додатково провести оцінку майнових прав – частки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» розміром % у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» станом на 30.09.2021, про що укладено відповідний договір з

Листом від 06.04.2022 № 3079/09-01-01 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області про те, що для забезпечення виконання підпункту 5 пункту 2 Постанови № 1358 до порядку денного позачергових загальних зборів акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», які скликалися на 23.03.2022 акціонером , що є власником більш як % голосуючих акцій Товариства, були включені наступні питання:

1. Про скасування рішення, прийнятого дистанційними річними загальними зборами акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (протокол № 2/2021 від 11.05.2021) з питання № 25 «Прийняття рішення про надання згоди на вчинення Товариством правочину, передбаченого Статутом Товариства».

2. Про затвердження ринкової вартості частки в розмірі % у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ».

3. Про припинення участі ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ».

Також, були запропоновані до розгляду акціонерів відповідні проекти рішень з цих питань.

Проте, у зв'язку з запровадженням воєнного стану в Україні відповідно до Указів Президента України від 24.02.2022 № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні» та від 14.03.2022 № 133/2022 «Про продовження строку дії воєнного стану в Україні» у зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України, позачергові загальні збори акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 23.03.2022 не відбулись.

Листом від 14.06.2022 № 5039/09-01-01 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області про те, що 20.05.2022 відбулися позачергові дистанційні загальні збори акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», до порядку денного яких було включено відповідні питання та прийняті за їх розглядом наступні рішення:

- з питання порядку денного «4. Про скасування рішення, прийнятого дистанційними річними загальними зборами акціонерів Публічного акціонерного товариства «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 30 квітня 2021 року (протокол № 2/2021) з питання № 25 «Прийняття рішення про надання згоди на вчинення Товариством правочину, передбаченого Статутом Товариства», прийнято рішення: «Скасувати рішення, прийняте дистанційними річними загальними зборами акціонерів Публічного акціонерного товариства «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 30 квітня 2021 року (протокол № 2/2021) з питання №25 «Прийняття рішення про надання згоди

на вчинення Товариством правочину, передбаченого Статутом Товариства»;

- з питання порядку денного «5. Про затвердження ринкової вартості частки в розмірі % у статутному капіталі Товариства з обмеженою відповідальністю «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» прийнято рішення: «Затвердити ринкову вартість частки в розмірі % у статутному капіталі Товариства з обмеженою відповідальністю «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ», визначену суб'єктом оціночної діяльності

– гривень»;

- з питання порядку денного «6. Про припинення участі Публічного акціонерного товариства «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у статутному капіталі Товариства з обмеженою відповідальністю «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ», прийнято рішення: «1. Прийняти рішення про вихід зі складу засновників (учасників) Товариства з обмеженою відповідальністю «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» шляхом продажу належної Публічному акціонерному товариству «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» частки в розмірі % у статутному капіталі Товариства з обмеженою відповідальністю «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ».

2. Затвердити (схвалити) Договір купівлі-продажу частки у статутному капіталі Товариства з обмеженою відповідальністю «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» від 20 січня 2022 року».

Під час даної перевірки Ліцензіат повідомив, що відповідно до інформаційної довідки Національного депозитарію України від 18.01.2023 № 98023 власником % відсотків у статутному капіталі ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» є держава, суб'єктом управління об'єктами державної власності є Міністерство енергетики України.

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 15.09.2021 № 1222-р «Деякі питання управління об'єктами державної власності» (зі змінами) Фонду державного майна України доручено вжити заходів до припинення приватизації державного пакету акцій ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код згідно з ЄДРПОУ 22800735) у розмірі % відсотків, а також зобов'язано вжити заходів для забезпечення відчуження ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», частки, що йому належить у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ». Також вказаним розпорядженням вирішено передати Міністерству енергетики України повноваження з управління корпоративними правами, що належать державі у статутних капіталах акціонерних товариств, згідно з додатком до цього розпорядження, зокрема і ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у розмірі 46 відсотків у статутному капіталі.

На виконання розпорядженням Кабінету Міністрів України від 15.09.2021 № 1222-р наказом Міністерства енергетики України від 14.01.2022 № 12 затверджено Перелік господарських товариств, щодо яких Міністерство енергетики України здійснює функції з управління корпоративними правами держави, до якого внесено і ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

Рішенням Ради національної безпеки і оборони України від 30.07.2021 «Про заходи з нейтралізації загроз в енергетичній сфері», яке уведене в дію Указом Президента України від 28.08.2021 № 452/2021, доручено, зокрема, Кабінетові Міністрів України разом із Фондом державного майна України до 31.08.2021 завершити реалізацію заходів щодо відокремлення діяльності операторів систем розподілу електричної енергії, акції яких перебувають у державній власності, та постачальників універсальних послуг і здійснити передачу постачальників універсальних послуг державної форми власності в управління державного підприємства

На виконання Указу Президента України від 28.08.2021 № 452/2021, вимог частини 2 статті 47 Закону України «Про ринок електричної енергії», постанови НКРЕКП від 31.05.2019 № 885 «Про погодження Програми відповідності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», а саме здійснення заходів щодо відчуження частки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ», 20.01.2022 між ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та

укладено договір купівлі-продажу частки в статутному капіталі (номер реєстрації в № 37-023-08-22-01546 від 08.02.2022) (далі – Договір від 20.01.2022). Умовами вказаного Договору передбачено, що договір створює, змінює та припиняє цивільні права та обов'язки для Сторін лише у разі настання певних обставин, зокрема, у разі затвердження (схвалення) Договору Загальними зборами акціонерів.

Зазначений Договір затверджено (схвалено) позачерговими дистанційними загальними зборами акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», що відбулись 20.05.2022.

Слід зазначити, що за умовами Договору від 20.01.2022 право власності на частку в статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» переходить до покупця з моменту підписання та нотаріального посвідчення підписаного сторонами акту приймання-передачі частки у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ».

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 04.01.2023 № 84/09-03 направило до два примірники акту приймання-передачі частки у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» для їх підписання. Вказаним листом на виконання пункту 3.3 Договору від 20.01.2022 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» звернулось з проханням до направити свого уповноваженого представника у визначений Товариством час та місце до визначеного Товариством нотаріуса для підписання та нотаріального посвідчення акту приймання-передачі частки у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ».

У відповідь на лист від 04.01.2023 №84/09-03 **листом від 20.01.2023 № 01-1265/28 повідомило, що про дату і час підписання акту приймання-передачі частки у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» буде повідомлено ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» додатково.**

Однак, станом на момент перевірки не надало запитуваної інформації, що унеможливило подальше виконання дій з відчуження частки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ».

Таким чином, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **не виконало** у встановлений термін і на момент проведення даної перевірки вимоги підпункту 5 пункту 2 Постанови № 1358 (зі змінами) щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ».

Щодо стану виконання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» підпункту 3 пункту 2 Постанови № 1358 (зі змінами).

Відповідно до абзацу третього підпункту 3 пункту 2 Постанови № 1358 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано до 01.10.2021 внести зміни до Статуту ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в частині виключення з предмета діяльності Товариства таких видів діяльності, як постачання електричної енергії за регульованим тарифом, постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом, передача електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво електричної енергії, про що у строк до 15 жовтня 2021 року письмово повідомити, із наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області.

Листом від 05.10.2021 № 9246/09-01 Товариство поінформувало НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, що на загальних зборах акціонерів Товариства, які відбулись 30.04.2021 (річні) та 20.08.2021 (позачергові) не розглядалося питання щодо внесення відповідних змін до Статуту ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» шляхом викладення його у новій редакції, а наступні річні загальні збори акціонерів відповідно до статті 32 Закону України «Про акціонерні товариства» проводитимуться не пізніше 30 квітня наступного за звітним роком.

Таким чином, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **не виконало вимоги** абзацу третього підпункту 3 пункту 2 Постанови № 1358.

За результатами розгляду на засіданні НКРЕКП **Акта позапланової виїзної перевірки** від 30.12.2021 № 780, проведеної на підставі постанов НКРЕКП від 27.10.2021 № 1894 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», від 22.12.2021 № 2938 «Про збільшення строків проведення позапланових виїзних перевірок ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» встановлено, що ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **не виконано**

рішення НКРЕКП, а саме абзац третій підпункту 3 пункту 2 Постанови НКРЕКП № 1358, та прийнято постанову НКРЕКП від 25.01.2022 № 139 (Постанова № 139), якою на Компанію накладено штраф у сумі **17 000 грн**

Крім того, Постановою № 139 внесено зміни до пункту 2 Постанови № 1358, зокрема доповнено новим підпунктом такого змісту:

«6) у строк до 31 травня 2022 року внести зміни до Статуту ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в частині виключення з предмета діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» таких видів діяльності як постачання електричної енергії за регульованим тарифом, постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом, передача електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво електричної енергії, про що у строк до 15 червня 2022 року письмово повідомити, із наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області».

Листом від 13.05.2022 № 4185/09-01 Ліцензіат поінформував НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, що акціонером _____, яке є власником 10 і більше відсотків голосуючих акцій Товариства, з урахуванням вимог статті 47 Закону України «Про акціонерні товариства» та Тимчасового порядку скликання та дистанційного проведення загальних зборів акціонерів та загальних зборів учасників корпоративного інвестиційного фонду, затвердженого рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 16.04.2020 № 196 (далі – Тимчасовий порядок), скликано на 20.05.2022 позачергові дистанційні загальні збори акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», до порядку денного яких включено питання: «Внесення змін до Статуту Товариства, шляхом викладення його в новій редакції».

Відповідно до Тимчасового порядку реєстрація акціонерів, підрахунок голосів за підсумками голосування на загальних зборах, складання протоколу про підсумки реєстрації та відповідних протоколів про підсумки голосування здійснюється лічильною комісією після закінчення голосування, тобто після 20.05.2022 (дати проведення загальних зборів акціонерів), що визначено пунктом 98 Тимчасового порядку, та потребує значного часу, який визначено цим Тимчасовим порядком. Згідно з пунктом 118 Тимчасового порядку рішення вважається прийнятим з моменту складання протоколу про підсумки голосування.

З огляду на викладене, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 13.05.2022 № 4185/09-01 повідомляло НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області про те, що не зможе виконати у встановлений термін вимоги підпункту 6 пункту 2 Постанови № 1358, у зв'язку з чим просило не застосовувати до Товариства штрафних санкцій і продовжити термін виконання цього підпункту до 30 червня 2022 року.

Так, на засіданні НКРЕКП, що відбулося у формі відкритого слухання 31.05.2022, з урахуванням листа ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» від 13.05.2022 № 4185/09-01, НКРЕКП було **прийнято постанову НКРЕКП від 31.05.2022 № 552** (Постанова 552), якою **термін виконання підпункту 6 пункту 2 Постанови № 1358 щодо внесення змін до Статуту ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» продовжено до 30 червня 2022 року.**

Листом від 14.06.2022 № 5039/09-01-01 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області про те, що 20.05.2022 відбулися позачергові дистанційні загальні збори акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», до порядку денного яких було включено питання: «Внесення змін до Статуту Товариства, шляхом викладення його в новій редакції». Рішення позачергових загальних зборів з питання порядку денного, що розглядається, приймається більш як трьома чвертями голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах та є власниками голосуючих з цього питання акцій.

Разом з тим, за підсумками голосування з питання «Внесення змін до Статуту Товариства, шляхом викладення його в новій редакції» позачерговими дистанційними загальними зборами акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» рішення прийнято не було.

Так, рішення позачергових загальних зборів з питання порядку денного, що розглядалося, приймалося більш як трьома чвертями голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у загальних зборах та є власниками голосуючих з цього питання акцій. Проте, кількість голосів

акціонерів, які проголосували «ЗА» - 72,4041 %, кількість голосів акціонерів, які проголосували «УТРИМАВСЯ» - 27,5959 %). Тобто, рішення не прийнято.

Разом з тим, відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 31.05.2019 № 885 «Про погодження Програми відповідності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» Товариство зобов'язане було ще до 11.06.2020 внести зміни до Статуту ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у частині виключення з предмету діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» таких видів діяльності, як постачання електричної енергії за регульованим тарифом, постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом, передача електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво електричної енергії.

Варто зазначити, що зобов'язання щодо виконання зазначеної вище вимоги були відомі Товариству починаючи з 31 травня 2019 року (дата прийняття постанови НКРЕКП № 885), проте Ліцензіатом протягом чотирьох років не забезпечено її виконання.

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з 01.01.2019 не здійснювало діяльність з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії. Водночас, зі Статуту ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не вилучено записи про зазначені види діяльності.

Таким чином, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не виконало у встановлений термін і на момент проведення даної перевірки вимоги підпункту 6 пункту 2 Постанови № 1358 (зі змінами) щодо внесення змін до Статуту ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в частині виключення з предмета діяльності Товариства вищезазначених видів діяльності.

Щодо стану виконання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вимог підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 25.01.2022 № 140 (Постанова № 140)

Актом позапланової виїзної перевірки від 30.12.2021 № 781 встановлено, що ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у взаємовідносинах з не дотримано вимоги Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, з огляду на викладене, НКРЕКП прийнято Постанову № 140, підпунктом 2 пункту 2 якого ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зобов'язано до 10 лютого 2022 року здійснити відключення від системи розподілу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» об'єкта _____, придбаного на підставі договору купівлі-продажу від 26 квітня 2021 року № 2888, про що до 25 лютого 2022 року поінформувати НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

За інформацією, наданою ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 22.02.2022 № 2249/03-03, згідно з даними з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно, об'єктом нерухомого майна, придбаним _____ на підставі договору купівлі-продажу нерухомого майна від 26.04.2021 № 2888, є торгівельний комплекс за адресою:

Згідно з Актом позапланової виїзної перевірки від 30 грудня 2021 року № 781 (стор. 42): «під час перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надало комісії з проведення перевірки копію листа Слідчого управління Нацполіції у Черкаській області від 19.11.2021 № 13413/24/77-21, у якому зазначено, що об'єкт нерухомості – торгівельний центр _____ розташований за адресою: _____, є речовим доказом у кримінальному провадженні № 42012250010000027 від 29.12.2012 та станом на 19.11.2021 знаходиться на відповідальному зберіганні у потерпілого _____ (Акт від 17.09.2021 прийому-передачі речових доказів у кримінальному провадженні № 42012250010000027).

Інформація щодо кримінального провадження № 42012250010000027 від 29.12.2012 була наведена у листі Слідчого управління Нацполіції у Черкаській області від 05.08.2021 № 9037/57-2021 (додаток до листа ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» від 02.11.2021 № 10227/10).

При цьому Ухвалою Печерського районного суду м. Києва від 07.06.2021 у справі № 757/30063/21-к накладено арешт на майно у кримінальному провадженні № 42012250010000027 від 29.12.2012, яке належить _____, у т. ч. на

торгівельний центр , розташований за адресою:

За інформацією, наданою ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», Ухвалою Печерського районного суду міста Києва від 07.06.2021 у справі № 757/300063/21-к накладено арешт на майно: торговельний комплекс А-2 загальною площею 8979,6 кв. м, дахову котельню літ. В загальною площею 51,7 кв. м, огорожу 1,4, вимощення I, II, трансформаторну підстанцію загальною площею 46,5 кв. м, розташовані за адресою: , який належить на праві власності

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 08.02.2020 № 1679/03-03 повідомило , як особу, відповідальну за збереження речового доказу – торговельного комплексу, розташованого за адресою: , про проведення 10.02.2022 представниками ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» заходів з відключення від системи розподілу зазначеного об'єкта.

09.02.2022 на адресу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» від гр. надійшов лист (вх. № 1697) наступного змісту: «... без дозволу органу досудового розслідування або особи, у якої речовий доказ знаходиться на відповідальному зберіганні, законом забороняється втручання в нього, та в системи, що забезпечують його життєдіяльність і функціонування за цільовим призначенням, зокрема і відключення від електропостачання», та «... враховуючи обов'язок потерпілого всіляко сприяти проведенню досудового розслідування у кримінальному провадженні, необхідність вжиття заходів, спрямованих на збереження речового доказу та майна, у стані придатному для використання у кримінальному провадженні, я, як зберігач речового доказу, категорично забороняю проти відключення торгового комплексу , що розташований за адресою: від електропостачання. Оскільки, відсутність електропостачання торгового комплексу може негативно вплинути на стан збереження речового доказу в кримінальному провадженні № 42012250010000027 від 29.12.2012 та потягне незворотні наслідки».

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 09.02.2022 № 1758/03-03 повідомило старшого слідчого Слідчого управління Нацполіції у Черкаській області про необхідність виконання Оператором систем розподілу вимог постанови НКРЕКП від 25.01.2022 № 140 щодо проведення заходів з відключення від системи розподілу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» об'єкта , придбаного на підставі договору купівлі-продажу від 26 квітня 2021 № 2888.

10.02.2022 Слідче управління Нацполіції у Черкаській області на адресу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надіслало лист № 909/24/77-2022 з проханням не вчиняти будь-яких дій, які можуть негативно вплинути на стан збереження речового доказу (у тому числі щодо відключення від електропостачання) торгового комплексу за адресою

Крім того, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 09.02.2022 № 1759/03-03 повідомило процесуального керівника - прокурора Черкаської обласної прокуратури про необхідність виконання Оператором систем розподілу вимог постанови НКРЕКП від 25.01.2022 № 140 щодо проведення заходів з відключення від системи розподілу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» об'єкта , придбаного на підставі договору купівлі-продажу від 26 квітня 2021 року № 2888.

10.02.2022 представники ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» прибули на об'єкт з метою виконання заходів з відключення від системи розподілу об'єкта – торговельного комплексу за адресою: . Однак особа, відповідальна за збереження речового доказу в кримінальному провадженні № 420122500100000 від 29.12.2012, **не допустила представників ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до електроустановки для здійснення відключення об'єкта від системи розподілу, що підтверджується актом про недопуск.**

Представники ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вручили попередження про припинення електропостачання (згідно акту про не допуск від 10.02.2022) - на 10:00 год. 18.02.2022.

18.02.2022 при прибутті представників ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на об'єкт **особа, відповідальна за збереження речового доказу в кримінальному провадженні №420122500100000 від 29.12.2012, повторно не надала представникам ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» доступ до електроустановки для проведення заходів з відключення від системи розподілу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».**

21.02.2022 на адресу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» від гр. **як особи, відповідальної за збереження речового доказу в кримінальному провадженні № 420122500100000 від 29.12.2012, надійшов лист вх. № 2194 наступного змісту:** «...враховуючи обов'язок потерпілого всіляко сприяти проведенню досудового розслідування у кримінальному провадженні, необхідність вжиття заходів, спрямованих на збереження речового доказу та майна у стані, придатному для використання у кримінальному провадженні, я, як зберігач речового доказу, **вимагаю безперервного та якісного енергозабезпечення** торгового комплексу **_____**, що розташований за адресою:

». У листі також зазначено, що у випадку проведення відключення торгового центру **_____** за адресою: **_____** від енергозабезпечення, що призведе до його руйнації та зниження ринкової вартості, розмір відшкодування понесених збитків буде повністю покладено на ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

Згідно з поясненнями Товариства, **питання, пов'язане з припиненням постачання електричної енергії на об'єкт, що знаходиться за адресою:**

має бути погоджене з органом досудового розслідування у кримінальному провадженні № 42012250010000027 та особою, у якій речовий доказ знаходиться на відповідальному зберіганні.

Разом з тим, **_____**, як власник торговельного комплексу, розташованого за адресою **_____**, має доступ до електроустановок та всього внутрішнього електрогосподарства торговельного комплексу та може виконувати оперативне обслуговування свого електрообладнання.

Таким чином, станом на 25.03.2022 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **не виконано вимоги підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 25.01.2022 № 140 у частині здійснення відключення від системи розподілу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» об'єкта _____, придбаного на підставі договору купівлі-продажу від 26 квітня 2021 року № 2888.**

За результатами розгляду Акта позапланової невіізної перевірки від 28.07.2022 № 186 прийнято **розпорядження НКРЕКП від 23.08.2022 № 39-р** «Про усунення порушень ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (Розпорядження 39-р).

Відповідно до вимог Розпорядження № 39-р Ліцензіата було зобов'язано:

усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії для чого у строк **до 30 вересня 2022 року** привести свої дії стосовно ОСББ «РОДЕНЬ» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом підписання із ОСББ «РОДЕНЬ» Акта про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу та приведення Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28 грудня 2018 року № 985 у відповідність до вимог пункту 2.2.2 глави 2.2 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, про що **до 20 жовтня 2022 року** повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, у тому числі Акта розмежування балансової належності електромереж та

експлуатаційної відповідальності сторін.

Актом позапланової невідної перевірки від 28.07.2022 № 186 зафіксовано наступне (стор. 6, 7 акту):

«Згідно з поданою ОСББ «РОДЕНЬ» заявою на приєднання відбувається зміна технічних параметрів в частині збільшення потужності без зміни схеми електрозабезпечення електроустановок житлового будинку ОСББ «РОДЕНЬ». При цьому точка приєднання встановлена на існуючій межі балансової належності (за ознакою права власності), яка визначена в Акті розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін (додаток 2 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28.12.2018 № 985) - в РУ-0,4 кВ ТП- та узгоджена із Замовником в Договорі про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» № 1344-03/18-20.

Так, відповідно до зазначеного Акту розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін:

«1. Балансова належність електромереж та установок:

Постачальника:

ЗТП- , РУ-0,4 кВ ЗТП- з комутаційним та захисним електрообладнанням;

Споживача:

Прилади обліку електроенергії (лічильник, трансформатори струму, вторинні кола обліку) в РУ-0,4 кВ ЗТП- , КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ЗТП- до ВРП-0,4 кВ багатоповерхового будинку по вул. Леніна, 59/2, ВРП-0,4 кВ будинку з комутаційним та захисним електрообладнанням, внутрішньобудинкові електромережі, електрообладнання та струмоприймачі.

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок встановлюється на: верхніх болтових затискачах приєднання трансформаторів струму в РУ-0,4 кВ ЗТП- ».

При цьому, КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ЗТП- до ВРП-0,4 кВ житлового будинку, яка перебуває на балансі ОСББ «РОДЕНЬ», прокладена сумісним підвісом з ПЛ-0,4 кВ Л- від ТП-, яка перебуває на балансі ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

Таким чином, точка приєднання об'єкта Замовника ОСББ «РОДЕНЬ» (межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності) встановлена в РУ-0,4 кВ ТП- , що належить ОСР, тобто не на межі земельної ділянки Замовника і не на території цієї земельної ділянки».

Крім того (стор.11, 12 акту), «24.01.2022 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» після виконання своїх зобов'язань по розділу II «Вимоги до електроустановок ОСР» Технічних умов нестандартного приєднання від 15.12.2020 № 441/2020 надіслало на ім'я голови ОСББ «РОДЕНЬ» Підчибій Д. В. (на адресу, зазначену в Договорі № 1344-03/18-20: вул. Успенська, буд. 43, м. Канів, Черкаська область, 19000) Довідку № 950/16-01-01 про виконання технічних умов в частині зовнішнього електрозабезпечення та враховуючи факт виконання зобов'язань Виконавця послуг з приєднання до електричних мереж системи розподілу об'єкта Замовника, керуючись п. 8.1 Договору № 1344-03/18-20, направило для підписання два примірники Акту від 24.01.2022 про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу.

Однак, **27.01.2022** лист ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» № 950/16-01-01 був повернутий Укрпоштою з відміткою у Довідці про причини повернення (Ф. 20): *«адресат відсутній за вказаною адресою».*

Листом від 10.10.2022 № 8467/16-01-01 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області про стан виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 23.08.2022 № 39-р.

Ліцензіат, посилаючись на наступні норми ПРРЕЕ:

пункт 2.2.1:

*Абзац 2. Межа експлуатаційної відповідальності збігається з межею балансової належності, яка визначається правом власності споживача та оператора системи (основного споживача) на окремі елементи електричної мережі, **або встановлюється за згодою сторін.***

Абзац 3. Якщо межа експлуатаційної відповідальності не збігається з межею балансової належності, у тому числі у випадку відсутності власника окремих елементів електричної

мережі, сторони укладають **договір про обслуговування ділянки між цими межами**, в якому визначають взаємні обов'язки та відповідальність сторін з цього питання.

Абзац 4. Точка розподілу електричної енергії встановлюється на межі балансової належності;

пункт 2.2.8.

Абзац 2.

Встановлення межі експлуатаційної відповідальності, яка не збігається з межею балансової належності, не є підставою перенесення точки розподілу електричної енергії

повідомив, що з метою приведення Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28 грудня 2018 року № 985 у відповідність до вимог пункту 2.2.2 глави 2.2 розділу II ПРРЕЕ, Канівською філією ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» розроблено та засобами поштового зв'язку листом № 1214/01-04 від 29.09.2022 надіслано ОСББ «РОДЕНЬ» (копії накладних про відправлення додаються) для погодження та підписання наступні документи:

Проект Додаткової угоди №1 про внесення змін до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28 грудня 2018 року № 985.

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін.

Проект договору про технічне обслуговування обладнання електричних мереж.

Згідно з запропонованим Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін:

«Межа балансової належності, точка розподілу встановлюється на:

- нижніх клеммах ПН-2 Р-0,4 кВ Л- в ком. в РУ-0,4 кВ ЗТП-

Межа експлуатаційної відповідальності встановлюється на:

- верхніх клеммах АВ-0,4 кВ в ВРП-0,4 кВ на залізобетонній опорі споживача».

Крім того, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 29.09.2022 № 8159/16-01-01 у черговий раз надіслало ОСББ «РОДЕНЬ» для підписання Акт про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу.

Відправлення поштою зазначених вище документів 30.09.2022 продубльовано на електронну пошту голови ОСББ «РОДЕНЬ»: darina158@protonmail.com.

Станом на 10.10.2022 відповіді від ОСББ «РОДЕНЬ» щодо підписання вище зазначених документів не надходило.

Оскільки виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 23.08.2022 № 39-р залежить від згоди ОСББ «РОДЕНЬ», ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 10.10.2022 № 8467/16-01-01 звернулося до НКРЕКП з проханням перенести термін виконання вимог Розпорядження № 39-р – до 31.12.2022.

Однак, письмове звернення Товариства від 10.10.2022 № 8467/16-01-01 (вх. НКРЕКП від 11.10.2022 № 14717/1-22) щодо перенесення терміну виконання зобов'язань згідно з Розпорядженням № 39-р, надійшло до НКРЕКП з **порушенням терміну**, встановленого пунктом 10.9 Порядку контролю, **на 15 робочих днів** від дати реєстрації листа Товариством та на **16 робочих днів від дати реєстрації листа у НКРЕКП.**

Таким чином, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **не виконало у встановлений термін вимоги Розпорядження № 39-р** щодо приведення у строк до 30 вересня 2022 року своїх дій стосовно ОСББ «РОДЕНЬ» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом підписання з ОСББ «РОДЕНЬ» Акта про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу та приведення Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28 грудня 2018 року № 985 у відповідність до вимог пункту 2.2.2 глави 2.2 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії.

Слід зазначити, що під час даної перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 23.05.2023 №3677/16-01-01/2023 (вх. НКРЕКП № 9251/1-23 від 23.05.2023) повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, що 12.04.2023 між

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та ОСББ «РОДЕНЬ» було укладено додаткову угоду № 2, відповідно до якої договір про приєднання до електричних мереж від 31.12.2020 № 1343-03/18-20 розірвано.

При цьому, станом на 12.04.2023 відповіді від ОСББ «РОДЕНЬ» щодо підписання вище зазначених документів (підписаних документів) до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не надходило.

Грошові кошти в сумі _____ грн, сплачені ОСББ «РОДЕНЬ», як попередня плата за нестандартне приєднання згідно договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» № 1344-03/18-20 від 31.12.2020 повернуто ОСББ «РОДЕНЬ».

Враховуючи вищезазначене та не підписання ОСББ «РОДЕНЬ» надісланих ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» документів для внесення змін до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28.12.2018 № 985, не підписання ОСББ «РОДЕНЬ» Акта про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» звернулось до НКРЕКП з проханням відмінити зобов'язання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» згідно розпорядження НКРЕКП від 23.08.2022 № 39-р у зв'язку з тим, що Товариство не має права в односторонньому порядку вносити зміни до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28.12.2018 № 985.

Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 09.12.2020 № 2382 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», в частині коштів, що визначені як джерела фінансування ІІІ на 2021 рік, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» встановлено зобов'язання **використовувати кошти, що визначені як джерела фінансування ІІІ на 2021 рік, виключно на виконання заходів схваленої Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік.**

Для перерахування та обліку коштів, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» використовувало наступні рахунки:

- банківський рахунок № _____ у _____, МФО _____ (надходження коштів за послуги з розподілу електроенергії, в т.ч. амортизація, як джерело інвестиційної програми);

- банківський рахунок № _____ у _____, МФО _____ (надходження коштів за перетоки реактивної електроенергії, як джерело інвестиційної програми).

Разом з тим, у зв'язку з дефіцитом обігових коштів, надходження коштів на ці рахунки в подальшому перераховувались на окремий поточний рахунок Черкаського РЕМ № _____ в Філії _____, МФО _____ та **використовувались на поповнення основного рахунку Товариства для здійснення платежів.**

3.	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>частини першої статті 75 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>якою встановлено, що розрахунки за електричну енергію та послуги, що надаються на ринку електричної енергії, між учасниками цього</p>
----	---	--

<p>підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пунктів 7.7.1 – 7.7.4 глави 7.7 розділу VII Правил ринку</p> <p>підпункту 6 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку</p> <p>пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи</p>	<p>ринку здійснюються, зокрема відповідно до укладених договорів у порядку, визначеному цим Законом, правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>якими встановлено, що 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. Оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка;</p> <p>у частині обов'язку учасника ринку своєчасно надавати ОСП необхідні кошти для забезпечення належного погашення платежів ОСП, пов'язаних з цим договором, відповідно до Правил ринку;</p> <p>у частині того, що виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку;</p> <p>у частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</p> <p>у частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;</p>
---	---

передачі	
пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі	яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;
підпункту 3.2.1 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 своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» уклало договір купівлі електричної енергії з від 15.06.2007 № 4071/02.

Станом на 01.01.2021 загальна сума боргу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед складала грн.

Станом на 31.12.2021 загальна сума боргу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед складала грн.

Станом на 31.12.2022 загальна сума боргу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед складала грн.

Крім того, відповідно до пункту 6 додаткової угоди від 26.12.2018 № 16068/1 до договору від 15.06.2007 № 4071/02 у період з 01.01.2019 по 30.06.2019 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було здійснено закупівлю електричної енергії для компенсації ТВЕ на її розподіл у

Станом на 01.01.2021 заборгованість Компанії за куповану електричну енергію у 2019 році для компенсації ТВЕ складала грн (з ПДВ).

Загальна сума боргу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед станом на 01.01.2021 складала грн, розрахована як:

- грн – заборгованість за 2019 рік;
- грн – заборгованість за 2018 рік;
- грн – заборгованість за 2016 рік;
- грн – борг, який виник до 14.05.2004.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку, у 2021 та 2022 роках ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не здійснювало розрахунків з за куповану електричну енергію у 2019 році для компенсації ТВЕ. Станом на 31.12.2022 заборгованість складала грн (з ПДВ).

Довідково: заборгованість станом на 01.05.2023 складає грн (з ПДВ).

Щодо питання стягнення боргу з ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» через суд.

У справі № 925/193/17 рішенням Господарського суду Черкаської області від 26.05.2017 було задоволено позовні вимоги до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на загальну суму грн. Ухвалою Господарського суду Черкаської області від 09.11.2017 у справі № 925/193/17 за заявою боржника та за відсутності заперечень стягувача було ухвалено рішення про розстрочку виконання судового рішення від 26.05.2015 строком на 19 місяців,

починаючи з грудня 2017 року по червень 2019 року, загальна сума розстрочення -
грн.

Таким чином відповідно до ухвал Господарського суду Черкаської області розстрочена заборгованість з _____ всього на загальну суму _____ грн, у тому числі:

- ухвала Господарського суду Черкаської області від 09.11.2017 № 925/193/17 на суму _____ грн,
- ухвала Господарського суду Черкаської області від 09.11.2017 № 925/239/15 на суму _____ грн,
- ухвала Господарського суду Черкаської області від 09.11.2017 № 925/393/16 на суму _____ грн,
- ухвала Господарського суду Черкаської області від 09.11.2017 № 04/03/5026/492/2011 на суму _____ грн.

Згідно з поясненнями Ліцензіата, подальше погашення цієї заборгованості перед Товариство розраховувало забезпечити за рахунок сум оплати боржників за спожиту електроенергію, зокрема виконанням _____ мирових угод з ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», затверджених Ухвалами Господарського суду Черкаської області від 12.04.2019 у справах № 925/965/16, № 925/819/17 (щомісячною сплатою заборгованості в сумі _____ грн до березня 2023 року, з квітня 2023 року в сумі _____ грн, з квітня 2025 року в сумі _____ грн), оскільки з 01.01.2019 відбулось відокремлення оператора системи розподілу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

на виконання вказаних мирових угод по обох справах з квітня 2019 р. по листопад 2019 р. перераховано ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» _____ грн, які були у повному обсязі перераховані на _____.

Однак ухвали Господарського суду Черкаської області від 12.04.2019 про затвердження мирових угод були скасовані за апеляційними скаргами Фонду державного майна України та _____, після чого виконавчі провадження були поновлені, але жодних коштів по вищезгаданим рішенням суду ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» від _____ не отримувало в тому числі й не відбувалось примусове стягнення Відділом примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України після відновлення виконавчих проваджень.

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зверталось зі скаргами та зверненнями до відділу ДВС, суду, державних органів та установ а також правоохоронних органів.

У подальшому після скарг та звернень з питання бездіяльності Відділу примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України, рішенням Черкаського окружного адміністративного суду від 31.07.2020 у справі № 580/2220/20 визнано протиправною бездіяльність Відділу примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України щодо не винесення постанови про арешт коштів боржника у межах АСВП № 56922080 та зобов'язано Відділ примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України винести постанову про арешт коштів боржника.

Крім цього, 13.08.2020 виконавчою групою Відділу примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України у присутності представника ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» здійснено виїзд за місцезнаходженням _____

і проведено опис та арешт ряду транспортних засобів, а також будівель, які належать боржнику.

Також, Відділом примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України 05.10.2020 було направлено до Господарського суду Черкаської області заяву про звернення щодо стягнення коштів у розмірі _____ грн на рахунках, що належать _____, яке має дебіторську заборгованість перед _____, з метою виконання рішень суду у справі № 925/965/16 та № 925/819/17.

Однак, навіть після вжиття усіх вищезгаданих заходів з примусового виконання рішень суду, до цього часу жодних коштів з _____ та з _____ на користь ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» державним виконавцем не стягнуто.

Виконання даних рішень ускладнюється тим, що воно здійснюється в порядку черговості зведеного виконавчого провадження, в якому на виконанні перебуває значна кількість рішень суду зокрема і стосовно стягнення з _____ на користь _____

боргу, яке має пріоритет в рамках зведеного виконавчого провадження та в черговості є вищим за рішення суду стосовно стягнення на користь ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

Таким чином, перебування наказів Господарського суду Черкаської області по справах № 925/965/16 та № 925/819/17 на виконанні у Відділі примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України є неефективним.

Крім того, Товариством було вжито заходів щодо направлення рішення суду у справі 925/819/17 на примусове виконання до приватного виконавця _____ Приватним виконавцем було здійснено ряд виконавчих дій примусового характеру стосовно _____, а саме: накладено арешт на банківські рахунки, накладено арешт на все рухоме та нерухоме майно, оголошено в розшук транспортні засоби та залізничні вагони, накладено арешт на корпоративні права (_____).

Ухвалою Господарського суду Черкаської області 06 квітня 2023 року прийнято заяву ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» про відкриття провадження у справі про банкрутство на суму _____ грн, розгляд заяви призначено на 27 червня 2023 року на 10-00.

01.06.2021 у Фонді державного майна України було проведено нараду за участю представників ФДМУ, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» порядку денного щодо погашення заборгованості за спожиту електроенергію _____ перед ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», за результатами якої було прийнято рішення доручити ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надати на узгодження до ФДМУ попередньо схвалений графік розрахунків щодо погашення основного боргу.

На виконання даного рішення 11.06.2021 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» направило на адресу ФДМУ ряд листів із проектами угод, які містять порядок та графіки розрахунків щодо погашення _____ заборгованості перед ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

На адресу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надійшла відповідь Фонду державного майна України від 30.06.2021 за № 10-17-14819 із рядом зауважень щодо погодження проектів мирових угод по судових справах № 925/965/16 та № 925/819/17. Копію даного листа Фонду листом від 08.07.2021 № 6338-09-03 було надіслано на адресу _____ для опрацювання і надання інформації та підтверджуючих документів щодо зауважень, які стосуються _____.

В подальшому ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» здійснювало аналіз шляхів врегулювання заборгованості та проводило довготривалі, постійні переговори з _____ щодо оптимальних та найбільш прийнятних графіків погашення заборгованості з подальшим затвердженням мирових угод відповідно до чинного законодавства.

В лютому 2021 року ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» були подані дві позовні заяви про стягнення індексу інфляції та 3 % річних за несвоєчасне виконання рішень суду по справах № 925/965/16 та № 925/819/17 на загальну суму _____ грн. Рішенням Господарського суду Черкаської області від 22.09.2022 у справі № 17-14-01/1494 (925/127/21) задоволено позовну заяву ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» про стягнення з _____ заборгованості за несвоєчасне виконання рішення суду, а саме: _____ грн інфляційних втрат,

_____ грн 3 % річних та _____ грн судового збору та рішенням Господарського суду Черкаської області від 06.10.2022 у справі № 17-14-01/1494 (925/126/21) задоволено позовну заяву ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» про стягнення з _____

заборгованості за несвоєчасне виконання рішення суду, а саме: _____ грн інфляційних втрат, _____ грн 3 % річних та _____ грн судового збору.

Накази по справам № 17-14-01/1494(925/127/21) та № 17-14-01/1494(925/126/21) знаходяться на примусовому виконанні у приватного виконавця _____

Довідково.

_____ в добровільному порядку в період 2021-2023 років станом на 23.05.2023 перерахувало ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» суму в розмірі _____ грн, які перераховані на _____

Також, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було перераховано на рахунок
грн (штрафні санкції).

За інформацією Ліцензіата, 01.05.2023 між ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та
укладено мирові угоди щодо врегулювання заборгованості

перед Товариством у процесі виконання судових рішень, а саме Постанови
Київського апеляційного господарського суду від 03.07.2018 у справі № 925/819/17 та Постанови
Київського апеляційного господарського суду від 03.07.2018 у справі № 925/965/16.

- Ухвалою Господарського суду Черкаської області від 15.05.2023 задоволено заяву
приватного виконавця про затвердження мирової угоди на стадії виконання у справі № 925/819/17.

- Ухвалою Господарського суду Черкаської області від 01.06.2023 задоволено заяву
державного виконавця про затвердження мирової угоди на стадії виконання у справі № 925/965/16.

Умови мирових угод:

• На момент укладання Мирової угоди (у справі № 925/819/17) сума, яку повинно сплатити
на користь ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в рахунок погашення основного боргу
за активну електричну енергію, заборгованості за перевищення договірної величини споживання
електричної енергії протягом червня 2016 року - грудня 2016 року та заборгованості за
перевищення граничної величини споживання електричної потужності за грудень 2016 року
становить _____ грн, яку _____ зобов'язується сплатити на користь
ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» згідно графіка на рахунок зі спеціальним режимом використання.

Оплата здійснюється щомісячними платежами впродовж травня 2023 року по квітень
2027 року (розмір щомісячного платежу _____ грн).

Також, на момент укладання цієї Мирової угоди сума, яку зобов'язується сплатити
на користь ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в рахунок погашення
нарахованої пені, 3% річних та інфляційних втрат, становить: _____ грн, яку
зобов'язується сплатити на користь ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» згідно
графіка на поточний господарський розрахунковий рахунок шляхом сплати щомісячних платежів
починаючи з травня 2027 року по серпень 2027 року (розмір щомісячного платежу
грн).

• На момент укладання Мирової угоди (у справі № 925/965/16) сума, яку зобов'язується
сплатити _____ на користь ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в рахунок погашення
основного боргу за активну електричну енергію становить _____ грн, яку
зобов'язується сплатити на користь ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» згідно
графіка на рахунок зі спеціальним режимом використання.

Оплата здійснюється щомісячними платежами впродовж травня 2023 року по квітень
2027 року (розмір щомісячного платежу _____ грн).

Також, на момент укладання цієї Мирової угоди сума, яку повинно сплати _____ на
користь ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в рахунок погашення нарахованої пені, 3% річних та
інфляційних втрат, становить _____ грн, яку _____ зобов'язується сплатити на
користь ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» згідно графіка на поточний господарський розрахунковий
рахунок, шляхом сплати щомісячних платежів починаючи з травня 2027 року по серпень
2027 року (розмір щомісячного платежу _____ грн.).

**Стан розрахунків ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з _____ за 2021 рік та за
2022 рік за _____ за договором
№ 741-01/10-19 від 01.07.2019.**

Згідно даних бухгалтерського обліку Товариства, станом на 31.12.2021 заборгованість ПАТ
«ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед _____ за Договором про
врегулювання небалансів електричної складала _____ грн.

За даними бухгалтерського обліку Товариства, по договору про врегулювання небалансів
електричної енергії від 01.07.2019 № 741-01/10-19 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» здійснено
закупівлю електричної енергії у січні-грудні 2022 року на загальну суму _____ грн
(з ПДВ). Оплачено у 2022 році з урахуванням погашення боргів минулих періодів та

з урахуванням взаємозаліку зарахування однорідних зустрічних вимог (з ПДВ).

грн

Станом на 31.12.2022 заборгованість ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед за Договором про врегулювання небалансів електричної складала _____ грн.

Щодо отриманих послуг з передачі електричної енергії

Відповідно до Договору про надання послуг з передачі електричної енергії (із Додатковими угодами), користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП таким чином:

1 платіж – до 17.00 другого банківського дня, розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, відповідно до такого алгоритму:

- 2 платіж – до 10 числа розрахункового місяця;
- 3 платіж – до 15 числа розрахункового місяця;
- 4 платіж – до 20 числа розрахункового місяця;
- 5 платіж – до 25 числа розрахункового місяця.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата, **станом на 31.12.2021** обліковується **заборгованість ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу передачі електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ).**

Протягом січня – грудня 2022 року обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав _____ МВт-год на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата **станом на 31.12.2022** обліковується **заборгованість ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу передачі електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ).**

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень 2021 року – грудень 2022 року, наданими ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», та встановлено, що **поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі здійснювалась не у повному обсязі або не здійснювалась взагалі.**

Щодо отриманих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

На підставі Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі між ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договір від 29.05.2019 № 689-01/18-19 про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

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

- до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;
- до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;
- до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги.

Плановий обсяг Послуги на розрахунковий період визначається на основі наданих користувачем повідомлень щодо планового обсягу передачі електричної енергії на розрахунковий період.

Протягом січня – грудня 2021 року обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського

(оперативно-технологічного) управління склав
грн (з ПДВ).

МВт·год на загальну суму

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата, **станом на 31.12.2021 обліковується заборгованість ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі _____ грн (з ПДВ).**

Протягом січня – грудня 2022 року обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав _____ МВт·год на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата, **станом на 31.12.2022 обліковується заборгованість ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі _____ грн (з ПДВ).**

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень **про сплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** за період січень 2021 року – грудень 2022 року, наданими ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», та встановлено, що ПАТ ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **не здійснювалась у 2021 та у 2022 роках часткова попередня оплата вартості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи.**

Таким чином, у періоді, що перевірявся, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **не забезпечило виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності на ринку електричної енергії**, в частині розрахунків з ДП «ЕНЕРГОРИНОК» за куповану електричну енергію відповідно до договору № 4071/02 від 15.06.2007 та розрахунків з _____ за надані послуги із врегулювання небалансів електричної енергії за договором № 741-01/10-19 від 01.07.2019, за надані послуги з передачі електричної енергії за договором № 690-01/18-19 від 29.05.2019, за надані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління № 0530-02041 від 29.05.2019.

4.	<p>пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення» (далі – Постанова № 374)</p> <p>пункту 2.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (далі – Постанова № 373)</p> <p>підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>відповідно до якого, реєстр перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;</p> <p>щодо правильності ведення електронної бази даних звернень абонентів;</p> <p>щодо обов'язку 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</p>
----	--	---

	<p align="center">підпункт 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>надання послуг з розподілу;</p> <p>яким встановлено, що при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен надавати до НКРЕКП документи (їх копії), 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</p>
--	---	--

2021 рік

Проведено аналіз форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік та порівняння її з інформацією щодо надання компенсацій споживачам.

За даними ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», що надані відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Постанова № 375), компенсація за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» у 2021 році не надавалась.

Однак, відповідно до реєстрів перерв в електропостачанні, що ведеться відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої Постановою № 374, у **2021 році ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зафіксовано 10 перерв з вини компанії**, за якими не дотримано гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин» з відключеною кількістю точок комерційного обліку **224 од.**

За результатами проведеного аналізу встановлено, що всі 10 перерв з відключеною кількістю точок комерційного обліку 224 од за 06.08.2021 по Кам'янській філії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (метеостанція розташована в м. Сміла) виникли у зв'язку з зафіксованим метеостанціями області небезпечним метеорологічним явищем I рівня небезпечності (6 серпня 2021 року метеостанціями області зафіксовано 4-32 мм дощу, або 21-188 % декадної норми. Метеостанціями Жашиків, Звенигородка, Умань та Сміла зареєстрували за 12 год і менше 17-22 мм дощу, що вважається небезпечним метеорологічним явищем I рівня), яке призвело до порушень в електромережі, підтверджується довідкою Державної служби України з надзвичайних ситуацій Черкаського обласного центру з гідрометеорології від 19.08.2021 № 9923-03/08/161.

Так як причиною виникнення даних перерв є форс-мажорні обставини, то згідно з підпунктом 1 пункту 5.1 глави 5 постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (у редакції постанови НКРЕКП від 12.08.2020 № 1550) компенсація споживачам – не надається.

Водночас, Товариством у формі звітності № 11-НКРЕКП внесено невірну класифікацію перерв електропостачання (не форс-мажорні обставини, а вина компанії (технологічне порушення)), що свідчить про порушення ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення».

Відповідно до пункту 3.2 Постанови № 373, усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань **незадовільної якості електричної енергії** реєструються відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі - КСР) (за умови ідентифікації споживача).

Відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за 2021 рік ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зареєстровано **1 088 дзвінків** за темою ТЗ «Якість

електропостачання» підтемою ТЗ.1 «Якість електричної енергії».

Водночас, реєстрація 308 звернень споживачів щодо недотримання рівня дозволеної договірної потужності за підтемою ТЗ.1 «Якість електричної енергії» зазначена не вірно, оскільки мала бути зазначена за підтемою ТЗ.3 «Інше».

Зазначене свідчить про порушення ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вимог пункту 2.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373» щодо правильності ведення електронної бази даних звернень абонентів.

2022 рік

Проведено аналіз форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік та порівняння її з інформацією щодо надання компенсацій споживачам.

За даними Компанії, що надані відповідно до вимог Постанови № 375, компенсація за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» у 2022 році не надавалась.

Однак, відповідно до реєстрів перерв в електропостачанні, що ведеться відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої Постановою № 374, у 2022 році ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зафіксовано 6 перерв з вини компанії, за якими недотримано гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» з відключеною кількістю точок комерційного обліку 1 583.

За результатами проведеного комісією з перевірки аналізу, перерви у 2022 році з тривалістю понад 22 години, виникли, зокрема:

1. При відключенні диспетчерського обладнання «ТП-_____» в Корсунь-Шевченківському РЕМ час початку перерви зареєстрований 20.01.2022 о 14:05, завершення - 21.01.2022 о 13:00, тривалість перерви 1 375 хв.

Водночас, комісією з перевірки встановлено, що за зазначеною перервою ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не дотримано гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин, заживленим від відключеного за даними перервами обладнання.

77 споживачам має бути надана компенсація орієнтовно у розмірі 15 400 грн (з урахуванням подвійного розміру компенсації).

Зазначене свідчить про порушення Ліцензіатом підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов № 1470 щодо обов'язку 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.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до додатку 1 «Розмір компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП» до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, згідно підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку розмір компенсації побутовим споживачам за відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні понад 22 години становить 300 грн.

Таким чином, розмір подвійної компенсації 77 побутовим споживачам за відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні понад

22 години становить $((300 \text{ грн} * 77) * 2) = \underline{46\ 200 \text{ грн}}$, проти зафіксованої Актом перевірки суми 15 400 грн.

2. При відключенні диспетчерського обладнання «ПЛ-10Л-» від ЛР-» в Лисянській філії час початку перерви зареєстрований 09.04.2022 о 16:18, завершення - 10.04.2022 о 14:45, тривалість перерви 1 347 хв. Згідно з поясненнями Ліцензіата, причиною перерви є пошкодження кабельної вставки від оп. до оп. . Можливості резервування споживачів не було, оскільки дана відпайка лінії ПЛ-10 кВ Л-24 тупикова і не має двостроннього живлення від інших ліній.

Таким чином за зазначеною перервою ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не дотримано гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин, заживленням від відключеного за даними перервами обладнання.

107 споживачам має бути надана компенсація орієнтовно у розмірі 21 400 грн (з урахуванням подвійного розміру компенсації).

Зазначене свідчить про порушення Ліцензіатом підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов № 1470 щодо обов'язку 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.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до додатку 1 «Розмір компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР» до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, згідно підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку розмір компенсації побутовим споживачам за відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні понад 22 години становить 300 грн.

Таким чином, **розмір подвійної компенсації 107 побутовим споживачам за відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні понад 22 години становить** $((300 \text{ грн} * 107) * 2) = \underline{64\ 200 \text{ грн}}$, проти зафіксованої Актом перевірки суми 21 400 грн.

3. При відключенні диспетчерського обладнання «ПЛ-10Л-» в Чигиринській філії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» час початку перерви зареєстрований 23.10.2022 о 17:30, завершення - 24.10.2022 о 16:07, тривалість перерви 1 357 хв. При перевірці даної перерви було **виявлено механічну помилку** під час внесення виконавцем даних в моніторинг. Відповідно Оперативному журналу фактичний час початку перерви - 23.10.2022 о 18:30. З урахуванням даного журналу фактична тривалість перерви має складати 1 297 хв., тобто менше 22 годин.

Надавши недостовірну інформацію при поданні звітів № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за 2022 рік ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» порушило підпункт 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов № 1470, яким встановлено, що при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен надавати до НКРЕКП документи (їх копії), 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.

Під час проведення перевірки, Ліцензіат листом від 30.05.2023 № 3922/10/2023 надав до НКРЕКП виправлену форму звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл за III та IV квартали 2021 року та III та IV квартали 2022 року.

5.	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 3.1.1 пункту 3.1 розділу 3 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2019 № 310) (в Акті № 266 допущено технічну помилку та зазначено підпункт 3.1.2)</p>	<p>відповідно до якого оператор системи розподілу зобов'язаний дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>відповідно до якого оператор системи розподілу зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом.</p>
----	--	--

Щодо звернення Фермерського господарства «ТРИЗОВАГРО»

До НКРЕКП надійшли листи Фермерського господарства «ТРИЗОВАГРО» від 27.05.2022 (вх. НКРЕКП від 31.05.2022 № 7218/1-22), від 13.06.2022 (вх. НКРЕКП від 16.06.2022 № 8078/1-22) та від 05.07.2022 (вх. НКРЕКП від 11.07.2022 № 9379/1-22) стосовно врегулювання взаємовідносин з ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у частині надання послуг з приєднання до електричних мереж об'єктів Замовника, розташованих за адресами: вул. Чигиринська, будинки 59/2 та 59/3, с. Нечаївка Черкаського району.

Фермерське господарство «ТРИЗОВАГРО» в особі голови правління, що діє на підставі Статуту (далі-Замовник), звернулося до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із заявами від 06.01.2021 про надання послуг з приєднання (нові приєднання) нежитлових будівель, розташованих за адресами: вул. Чигиринська, будинки 59/2 та 59/3, с. Нечаївка Черкаського району.

Заяви Замовника зареєстровані ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 11.01.2021 за вх. № 18 та № 19 (відповідно).

У зазначених заявах на приєднання ФГ «ТРИЗОВАГРО» наведено наступну інформацію:

- мета приєднання: **нові приєднання;**
- назва та функціональне призначення об'єкта: **«нежитлова будівля»;**
- величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності – **50 кВт;**
- ступінь напруги в точці приєднання – **0,4 кВ;**
- категорія надійності електропостачання – **III;**
- рік введення потужності – **2021.**

Відповідно до поданих заяв про приєднання електроустановок ФГ «ТРИЗОВАГРО» нежитлових будівель ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» були видані технічні умови стандартного приєднання від 25.01.2021 № 30/2021 та від 25.01.2021 № 31/2021 разом з проектом договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, а також між ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та ФГ «ТРИЗОВАГРО» укладено договори про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 08.02.2021 № 72-03/18-21 та від 08.02.2021 № 73-03/18-21 (далі – Договори).

Згідно з пунктами 1.2 – 1.4 Договорів:

- місце (точка) забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється: ПЛ – 10 кВ Л-21 «Леськи», в прогоні опор № 19-25;

- точка приєднання (межа балансової належності об'єкта Замовника) встановлюється: на вихідних клеммах комутаційного апарата в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»;

- тип приєднання об'єкта Замовника: стандартне, II ступінь.

Здійснення заходів з відведення земельних ділянок для надання послуги з приєднання не передбачалось.

Відповідно до пункту 1.2 ДБН В.2.5-16-99 «Інженерне обладнання споруд, зовнішніх мереж. Визначення розмірів земельних ділянок для об'єктів електричних мереж» не підлягають відведенню у постійне користування земельні ділянки для розміщення опор повітряних ліній електропередачі напругою 0,4 кВ та кабельних ліній електропередачі, якщо останні знаходяться на глибині нижче 0,5 м від поверхні ґрунту. Землекористування здійснюється у порядку, визначеному Земельним Кодексом України та нормативними актами Держкомзему України.

Відповідно до наданих ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» рахунків та на виконання умов Договорів ФГ «ТРИЗОВАГРО» 10.02.2021 проведено оплату вартості приєднання за договорами про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 08.02.2021 № 72-03/18-21 та від 08.02.2021 № 73-03/18-21 в сумі **грн (100 % вартості).**

Відповідно до положень пункту 7.4 Договорів: «узгоджений Сторонами строк, в який Виконавець послуг забезпечує приєднання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта Замовника до електричних мереж системи розподілу становить **180** днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати Замовником Виконавцю послуг вартості приєднання (тобто до 09.08.2021).

11.03.2021 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» була розроблена проєктна документація «Система електрозабезпечення нежитлової будівлі ФГ «ТРИЗОВАГРО» с. Нечаївка, вул. Чигиринська, 59/2, 59/3». Відповідно до робочого проєкту необхідно виконати будівництво ЛЕП-10 кВ, та будівництво трансформаторної підстанції ТП-10/0,4 кВ на території ФГ «ТРИЗОВАГРО».

16.08.2021 проведена комплектація Черкаської філії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» матеріалами та обладнанням для виконання будівельно-монтажних робіт згідно з робочим проєктом «Система електрозабезпечення нежитлової будівлі ФГ «ТРИЗОВАГРО» с. Нечаївка, вул. Чигиринська, 59/2, 59/3».

22.07.2021 ФГ «ТРИЗОВАГРО» звернулось до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з метою отримання інформації щодо приєднання електроустановок ФГ «ТРИЗОВАГРО»: нежитлових будівель за адресою: Черкаська обл., Черкаський р-н, с. Нечаївка, вул. Чигиринська, буд. 59/2 та буд. № 59/3.

26.08.2021 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом № 7842/16-01-01 повідомило ФГ «ТРИЗОВАГРО» про те, що планує завершення робіт з приєднання за договорами про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 72-03/18-21 від 08.02.2021р. та № 73-03/18-21 від 08.02.2021 – до 01.09.2021.

Крім того, 26.08.2021 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом № 7842/16-01-01 з метою приведення у відповідність договорів про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 72-03/18-21 від 08.02.2021 та № 73-03/18-21 від 08.02.2021р. в частині узгодження строків надання послуги з приєднання за Договорами, керуючись п.7.4 Договорів, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» направило по два примірники проєктів додаткових угод до Договорів.

Підписаних примірників додаткових угод до Договорів про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 72-03/18-21 від 08.02.2021 та № 73-03/18-21 від 08.02.2021 зі сторони ФГ «ТРИЗОВАГРО» до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не надходило.

31.08.2021 Черкаською філією ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» завершено виконання будівельно-монтажних робіт згідно з робочим проєктом «Система електрозабезпечення нежитлової будівлі ФГ «ТРИЗОВАГРО» с. Нечаївка, вул. Чигиринська, 59/2, 59/3».

02.09.2021 Черкаською філією ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» подано напругу в узгоджені точки приєднання та видано ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» довідки про виконання технічних умов в частині зовнішнього електрозабезпечення № 8097/16-01-01 та № 8092/16-01-01.

02.09.2021 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» разом із довідками про виконання технічних умов в частині зовнішнього електрозабезпечення № 8097/16-01-01 та № 8092/16-01-01 направило ФГ «ТРИЗОВАГРО» по два примірники підписаних зі сторони ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» Актів про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу за Договорами про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 72-03/18-21 від 08.02.2021 та № 73-03/18-21 від 08.02.2021.

10.09.2021 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» отримано лист № 8 ФГ «ТРИЗОВАГРО» щодо надання інформації про виконання Договорів про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 72-03/18-21 від 08.02.2021 та № 73-03/18-21 від 08.02.2021.

01.10.2021 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом № 9165/16-01-01 повторно повідомило ФГ «ТРИЗОВАГРО», що 31.08.2021 Черкаською філією ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» виконані роботи в рамках надання послуги стандартного приєднання та повторно направлено ФГ «ТРИЗОВАГРО» для підписання Акти про надання послуг з приєднання до електричних мереж системи розподілу за договорами про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 72-03/18-21 від 08.02.2021 та № 73-03/18-21 від 08.02.2021.

Відповідно до абз.3 п.8.1 Договорів «Замовник зобов'язаний протягом 3-х робочих днів з дня отримання акта про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу підписати та повернути один примірник акту».

Враховуючи, що ФГ «ТРИЗОВАГРО» не повернуті ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» підписані Акти про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу за Договорами про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 72-03/18-21 від 08.02.2021 та № 73-03/18-21 від 08.02.2021, відповідно до абз.4 п.8.1. Договорів про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 72-03/18-21 від 08.02.2021 та № 73-03/18-21 від 08.02.2021 послуги з приєднання вважаються такими, що прийняті Замовником з додержанням усіх умов Договору, а зобов'язання Виконавця послуг вважаються виконаними належним чином. Акти про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу підписані в односторонньому порядку.

Разом з тим, відповідно до пункту 4.8.3 розділу IV Кодексу систем розподілу Замовник надає ОСР заяву на підключення разом із заявою на укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії з пакетом документів, перелік яких передбачений пунктом 11.3.5 глави 11.3 розділу XI цього Кодексу, а також додатково надає документ, що підтверджує отримання замовником послуги з улаштування комерційного обліку електричної енергії.

З метою вирішення питання щодо підключення об'єктів Замовника до електричних мереж, ФГ «ТРИЗОВАГРО» на підставі положень глави 4.8 розділу IV Кодексу 01.06.2022 надав ОСР заяву на підключення разом із заявою (наміром) на укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та відповідний пакет документів.

Після усунення невідповідності проєктної документації технічним умовам стандартних приєднань до електричних мереж ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було підготовлено проєкти договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії та станом на 16.06.2022 надано для ознайомлення ФГ «ТРИЗОВАГРО».

21.06.2022 між ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та ФГ «ТРИЗОВАГРО» було укладено Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 1269, а 18.07.2022 після укладення ФГ «ТРИЗОВАГРО» Договору від 18.07.2022 № 71191001269 про постачання електричної енергії з постачальником універсальних послуг ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в присутності уповноваженої особи ФГ «ТРИЗОВАГРО» були підключені електроустановки в узгоджених точках приєднання.

Разом з тим, комісія з перевірки вбачає в діях ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» порушення вимог пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов № 1470, якими встановлено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за

умови дотримання замовником вимог Кодексу, а саме порушення вимог підпункту 3.1.2 пункту 3.1 розділу 3 Типової форми договору у частині **ненадання послуг з приєднання об'єктів Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Договорами.**

Комісія з перевірки довідково зазначає наступне.

04.01.2022 до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надійшла заява про відшкодування коштів та сплату пені за порушення строків надання послуги з приєднання від ФГ «ТРИЗОВАГРО», згідно з якою ФГ «ТРИЗОВАГРО» просило відшкодувати 100 % плати за приєднання визначеної п.4.1. Договорів.

21.01.2022 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом № 875/16-01-01 повідомило ФГ «ТРИЗОВАГРО» про відсутність підстав для відшкодування коштів, сплачених як плата за приєднання, у розмірі 100 % плати за приєднання (строк надання послуги з приєднання не перевищує 120 днів), визначеної пунктом 4.1 договорів про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № 72-03/18-21 від 08.02.2021 та № 73-03/18-21 від 08.02.2021.

За позовною заявою ФГ «ТРИЗОВАГРО» від 16.09.2022 щодо стягнення з ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на користь ФГ «ТРИЗОВАГРО» грошових коштів за порушення умов Договору від 08.02.2021 № 72-03/18-21 про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу та Договору від 08.02.2021 № 73-03/18-21 про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу, Господарським судом Черкаської області прийнято рішення від 22.11.2022 № 17-14-01/1494(925/923/22), згідно з яким ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» сплачено на користь ФГ «ТРИЗОВАГРО» грошові кошти в сумі _____ грн.

6.	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2019 № 310</p> <p>пункту 3.1.4 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2019 № 310)</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов № 1470</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов № 1470</p>	<p>відповідно до якого оператор системи розподілу зобов'язаний дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>відповідно до якого, зокрема, строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p> <p>відповідно до якого оператор системи розподілу зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з</p>
----	--	--

приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу систем передачі.

Щодо звернення гр. Химича І. П.

До НКРЕКП надійшло звернення **гр. Химича Ігоря Петровича** від 26.01.2022 (вх. НКРЕКП від 27.01.2022 № ЗВГ Х-1481/22) щодо недотримання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» строків надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж системи розподілу житлового будинку, розташованого за адресою:

Перевіркою встановлено, що 11.08.2021 до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» звернувся гр. Химич І.П. із Заявою про приєднання електроустановки певної потужності до Типового договору за типовою формою, наведеною у додатку 3 до Кодексу, а саме житлового будинку за адресою: _____ (кад. № _____), при цьому надав документи, визначені пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу.

Заява Замовника зареєстрована ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 11.08.2021 за вх. № 227.

У зазначеній заяві на приєднання гр. Химича І. П. наведено наступну інформацію:

- мета приєднання: **зміна технічних параметрів.**
- назва об'єкта: **житловий будинок;**
- функціональне призначення об'єкта: **«не зазначено»;**
- дозволена потужність відповідно до умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії – **10 кВт;**
- ступінь напруги в точці приєднання (існуюча) – **0,4 кВ;**
- замовлена до приєднання потужність – **20 кВт;**
- величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності – **30 кВт;**
- ступінь напруги в точці приєднання (замовлена) – **0,4 кВ;**
- категорія надійності електропостачання – **III;**
- відомості щодо встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств – **«сонячні» 30 кВт;**
- рік введення потужності – **2021.**

Відповідно до положень абзацу другого пункту 4.5.5 Кодексу, Типовий договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї, тобто з 11.08.2021.

За результатами розгляду заяви Замовника про приєднання ОСР, із дотримання вимог пунктів 4.5.1 та 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, було підготовлено для гр. Химича І. П. Типовий договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від (далі – Договір), невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання до № ТУ0005281308211230510000001.

№ ТУ0005281308211230510000001 (далі – Технічні умови) разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання отримані Замовником 16.08.2021 особисто, про що свідчить запис у заяві на приєднання: «Відмітка про фактичне отримання замовником технічних умов: Дата отримання - 16.08.2021» та підпис гр. Химича І. П.

Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.

Відповідно до пункту 4.1 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця у розмірі 100 відсотків плати у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок.

№ ТУ0005281308211230510000001 здійснення заходів з відведення земельних ділянок для надання послуги з приєднання для Замовника гр. Химича І. П. не передбачалось.

Відповідно до наданого ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» розрахунку вартості плати за проведено оплату вартості приєднання в сумі **грн (100 % вартості).**

Технічні умови стандартного приєднання від 13.08.2021 № ТУ0005281308211230510000001 набрали чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання, тобто з 18.08.2021.

Згідно з пунктами 5 та 6 Технічних умов:

- точка забезпечення потужності об'єкта Замовника: ТП- РУ-10 кВ – власник ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» ;

- точка приєднання: на вихідних клеммах ввідного дооблікового автоматичного вимикача в ВРП-0,4 кВ (контейнер обліку) на об'єкті Замовника.

Згідно з пунктом 3.1.4 Договору, Виконавець послуг зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом.

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

З урахуванням дати здійснення оплати (18.08.2021) послуга з приєднання до електричних мереж мала бути надана до 17.10.2021.

Водночас, монтажні роботи на об'єкті гр. Химичу І. П. ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було виконано лише 29.11.2021, про що Замовнику було направлено «Повідомленням про надання послуги» від 29.11.2021 № ПВ000528130821123051291121.

Комісія з перевірки довідково зазначає наступне.

10.12.2021 між гр. Химичом І. П. та ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (оформлено заяву-приєднання та паспорт точки розподілу електричної енергії об'єкта споживача від 10.12.2021).

7.	<p>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>абзацу дев'ятого пункт 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції (у редакції, що діяла з 01.01.2022)</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>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;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p>
----	--	--

Відповідно до пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика № 1065), Оператори систем розподілу щоквартально до 25 числа місяця, що настає за звітним кварталом, та щороку до 01 лютого надають до НКРЕКП, відповідно, розширені квартальний (з наростаючим підсумком) та річний звіти щодо фактичних витрат (без податку на додану вартість) на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж попереднього кварталу та календарного року, а також інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формами, наведеними в додатках 1, 2 та 3 до цієї Методики) та розрахунок за формулами 3 та 12 цієї Методики дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання.

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 31.01.2022 №1258/16-01-01 надало до НКРЕКП річний звіт щодо фактичних витрат на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж 2021 року, а також інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу та розрахунок за формулами 3 та 12 цієї Методики дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання.

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 31.01.2023 №2/12/2023 надало до НКРЕКП річний звіт щодо фактичних витрат на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж 2022 року, а також інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу та розрахунок за формулами 3 та 12 цієї Методики дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання.

Скориговані звіти були направлені листом 27.04.2023 №2868/16-01-01.

За результатами аналізу Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, який був наданий ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП листом від 31.01.2023 № 2/12/2023 відповідно до вимог пункту 1.5 глави 1 Методики із наростаючим підсумком, було встановлено, що Ліцензіат у Звіті по 393 замовникам не вказав у графі 56 ознаку «Оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність (1 - так)», при цьому інформацію про сплату вартості надання послуг з приєднання цими замовниками, а також інформацію щодо стану надання послуг з приєднання по вказаним замовникам також в Звіті не вказано.

Крім того, у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, який був наданий ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 31.01.2023 № 2/12/2023, у графі 109 «Спосіб виконання робіт (1 - господарський; 2 - підрядний)» по 2 приєднаннях також зазначено символ «-», що унеможливорює визначення фактичного способу виконання робіт.

Листом від 27.04.2023 № 2868/16-01-01/2023 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП скориговану відповідно до наданих НКРЕКП у листі від інформацію по договорам, які не набрали чинність або втратили її.

Комісія з перевірки зазначає, що згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Слід зазначити, що **06.06.2023** ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» листом № 4059/16-01-01/2023 було надано до НКРЕКП уточнені Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 та 2022 роки у зв'язку із коригуванням інформації.

Отже, враховуючи надання 06.06.2023 ПАТ «Черкасиобленерго» уточнених Звітів з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 та 2022 роки, є необхідність додаткового дослідження наданих ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань.

8.	<p>пункту 2.9 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955) (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 09.06.2021 № 955), пункту 2.8 глави 2 Порядку 955 (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 23.08.2022 № 990)</p> <p>пункту 4.1 глави 4 Порядку</p>	<p>яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) ІІ має містити:</p> <ol style="list-style-type: none">1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням виконання її заходів;2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІІ, запланованих на прогнозний період;3) детальний перелік заходів ІІ, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових кварталних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІ;5) джерела фінансування ІІ;6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ; <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати</p>
----	--	---

Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	90 926,00
Реактивна електроенергія	39 228,00
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	0,00
Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	0,00
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	0,00
Усього	180 014,00

Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту з виконання ІІ 2021 по розділах:

№	Цільові програми	Заплановано на 2021 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (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	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	90 008,40				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії	12 601,12				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	10 862,59				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	14 401,00				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	8 543,91				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	35 384,67				
7	Інше	8 212,54				
Усього		180 014,23				

Протягом 2021 року ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» фактично профінансувало заходи ІІ на загальну суму **грн (без ПДВ)**, що складає **%** від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить **грн (без ПДВ)** або **%** від загальної суми фінансування.

У результаті аналізу стану виконання затверджених заходів ІІ комісією з проведення перевірки виявлено перевищення над схваленими фізичними обсягами по лінійних об'єктах електричних мереж 35 кВ та 0,4-20 кВ.

№	Найменування заходів інвестиційної програми	Од. виміру	Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком)		Виконано профінансовано			Перевищення фізичних обсягів, км / %	Вартість перевищення фізичних обсягів у фактичних цінах, тис. грн (без ПДВ)
			кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість		
I.1.2.2 Реконструкція ПЛ-35 кВ									
I.1.2.2.1	Реконструкція ПЛ-35 кВ	км	9,80	6 508,79					
I.1.4.1 Будівництво ПЛ-0,4 кВ									
I.1.4.1.1	Технічне переоснащення. Реконструкція повітряної лінії 0,4кВ від ТП- Л- , Л- з улаштуванням розвантажувальних ТП 10/0,4кВ, (КТП-40 кВА - 2 шт., ПЛ-10 кВ -1,304 км, ПЛІ-0,4 кВ – 2,821 км)	км	4,13	2 808,80					
I.1.4.1.4	Технічне переоснащення. Приведення показників якості електроенергії до нормованих для споживачів по вул. Пацаєва, буд. 53/12, 53/13 в м. Черкаси	км	1,00	707,36					

I.1.4.1.6	Технічне переоснащення ПЛІ-0,4 кВ від ТП- на ПЛІ-0,4 кВ	км	3,94	1 536,03				
I.1.7.1 Будівництво КЛ 10 (6) кВ								
I.1.7.1.1	Технічне переоснащення КЛІ-10 кВ від до РП- м. Черкаси	км	2,31	2 707,14				
I.1.7.1.2	Технічне переоснащення КЛІ-10 кВ від до РП- м. Черкаси	км	1,42	1 420,92				
I.1.7.1.3	Технічне переоснащення КЛІ-10 кВ від до РП- м. Черкаси	км	3,69	4 126,18				
I.1.7.1.4	Технічне переоснащення КЛІ-10 кВ від до ТП- м. Черкаси	км	5,60	4 634,17				
Разом:								

По п. I.1.4.1.1, п. I.1.4.1.4, п. I.1.4.1.6, п. I.1.7.1.1, п. I.1.7.1.2, п. I.1.7.1.3, п. I.1.7.1.4 виявлено збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (у фізичних обсягах) по відношенню до планових не більше ніж $\pm 5\%$.

Водночас, **Ліцензіатом не надана проєктно-кошторисна документація з відповідними змінами по даним об'єктам.**

Крім того, мало місце збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (у фізичних обсягах) по відношенню до планових по п. I.1.2.2.1 «Реконструкція ПЛІ-35 кВ , » на **0,18 км**. Водночас, Ліцензіатом не надана проєктно-кошторисна документація з відповідними змінами по даному об'єкту.

Також під час перевірки стану виконання затверджених заходів III комісією з проведення перевірки виявлено **відхилення в сторону зменшення** від схвалених фізичних обсягів, по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4-20 кВ.

№ з/п	Найменування складових цільових програм	Заплановано на звітний період		Профінансовано		% відхилення	Відхилення кількості од
		Кількість	Вартість тис. грн (без ПДВ)	Кількість од.	Вартість тис. грн (без ПДВ)		
I.1.4.1.2	Технічне переоснащення ПЛІ-0,4 кВ від ТП- у м. Корсунь-Шевченківський (КТП-250 кВА - 1 шт., КЛІ-10 кВ - 0,045 км., ПЛІ-0,4 кВ – 3,544 км., КЛІ-0,4 кВ - 0,222 км)	3,81	2 524,89				
I.1.4.1.3	Технічне переоснащення ПЛІ-0,4 кВ від ТП- на ПЛІ-0,4 кВ в м. Черкаси	1,49	956,97				

По п. I.1.4.1.2 «Технічне переоснащення ПЛІ-0,4 кВ від ТП- у м. Корсунь-Шевченківський (КТП-250 кВА - 1 шт., КЛІ-10 кВ - 0,045 км., ПЛІ-0,4 кВ – 3,544 км., КЛІ-0,4 кВ - 0,222 км)» виявлено зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (у фізичних обсягах) по відношенню до планових в межах $\pm 5\%$ склало – **0,14 км (на 3,67 %)**.

Водночас, **Ліцензіатом не надана проєктно-кошторисна документація з відповідними змінами по даному об'єкту.**

Крім того, по п. I.1.4.1.3 «Технічне переоснащення ПЛІ-0,4 кВ від ТП- на ПЛІ-0,4 кВ в м. Черкаси» зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (у фізичних обсягах) по відношенню до планових склало – **0,22 км (на 14,77%)**.

Водночас, **Ліцензіатом не надана проєктно-кошторисна документація з відповідними змінами по даному об'єкту.**

Встановлено ряд заходів III-2021, які введені в експлуатацію після 31.12.2021, а саме:

I.1.7.1.1 Технічне переоснащення КЛІ-10 кВ від до РП- м. Черкаси. Документ, яким підтверджується виконання заходу - Акт ОЗ-2 приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів від 19.01.2022.

I.1.7.1.2 Технічне переоснащення КЛІ-10 кВ від до РП- м. Черкаси. Документ, яким підтверджується виконання заходу - Акт ОЗ-2 приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів від 19.01.2022.

I.1.7.1.3 Технічне переоснащення КЛІ-10 кВ від до РП- м. Черкаси. Документ,

яким підтверджується виконання заходу - Акт ОЗ-2 приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів від 19.01.2022.

I.1.7.1.4 Технічне переоснащення КЛ-10 кВ від до РП- м. Черкаси. Документ, яким підтверджується виконання заходу - Акт ОЗ-2 приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів від 19.01.2022.

I.2.1 Реконструкція ПС 35 кВ : зміна схеми частини ВРУ- : секціонування 3 секції шин з встановленням СВ- ; встановлення В- Т- , В- Т- ; реконструкція РЗА. Документ, який підтверджує виконання заходу - Акт № 2 від 04.01.2022.

I.2.5.2.4 ПЛ-0,4 кВ від ТП- Л- в м. Документ, яким підтверджується виконання заходу - Акт № 438 від 13.01.2022.

I.2.5.3.1 КЛ-10 кВ ТП- – ТП- в м. Умань. Документ, яким підтверджується виконання заходу - Акт № 9 від 19.01.2022,

I.2.5.3.5 КЛ-10 кВ ТП- - ТП- м. Черкаси. Документ, яким підтверджується виконання заходу - Акт № 44 від 04.01.2022.

I.2.5.3.6 КЛ-10 кВ ТП- - ТП- м. Черкаси. Документ, який підтверджує виконання заходу - Акт № 43 від 04.01.2022.

I.2.5.3.9 КЛ-10 кВ ПС "ТП- - ТП- " м. Черкаси. Документ, який підтверджує виконання заходу - Акт № 30 від 04.01.2022.

V.1.3.1 Технічне переоснащення каналів зв'язку Чигиринської філії (10 інтервалів). Документ, яким підтверджується виконання заходу - Акт ОЗ-2 приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів від 14.01.2022.

V.1.3.2 Технічне переоснащення каналів зв'язку Уманської філії (7 інтервалів). Документ, яким підтверджується виконання заходу - Акт ОЗ-2 приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів від 14.01.2022.

V.1.3.3 Технічне переоснащення каналів зв'язку Смілянської філії (2 інтервала). Документ, яким підтверджується виконання заходу - Акт ОЗ-2 приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів від 14.01.2022.

VII.2.3 Кулонометр WTK або аналог. Документ, яким підтверджується виконання заходу – наказ № 16 від 19.01.2022.

За підсумками аналізу виконання ІІ 2021 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2021 рік склало **грн** (без ПДВ) за кошти інвестиційної програми, що складає **%** від запланованої суми (**грн**).

2. Сума недофінансування ІІ на 2021 рік становить **грн** (без ПДВ).

3. Рівень освоєння коштів становить **грн** (без ПДВ), або **%** від загальної суми фінансування.

4. Виконано **66** заходів у повному обсязі загальним обсягом фінансування **грн** (без ПДВ).

Не виконано **65** заходів із запланованим обсягом фінансування на суму **грн** (без ПДВ).

5. Економія коштів з урахуванням перевитрат по ІІ склала **грн** (без ПДВ).

6. Перевищення вартості заходів ІІ до 5% становить **грн** (без ПДВ).

7. Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % становить **грн** (без ПДВ).

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

9. Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових наявне по 8 заходах, зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових – по 2 заходах.

10. Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2021 рік, становить **грн** (без ПДВ):

грн (без ПДВ)

Розділ	Економія заходів ІІ 2021 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						

Фінансування та освоєння заходів, які не передбачені схваленою Інвестиційною програмою, перевіркою не виявлено.

Комісією з перевірки з виїздом на об'єкти перевірено виконання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» нижчезазначених заходів відповідно до запланованих обсягів, визначених у пояснювальних записках до ІІ, та відповідність технічних характеристик встановленого обладнання параметрам, визначеним у розроблених проектах.

І.1.2.2.1 Реконструкції ПЛ-35 кВ

Виконання даного заходу передбачено за рахунок прибутку (обов'язкових реінвестицій) у сумі _____ грн (без ПДВ).

Фактично профінансовано та освоєно даний захід на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Відхилення фінансування склало _____ грн (без ПДВ).

Виконання заходу у фізичних одиницях становить: заплановано – 9,80 км, фактично виконано – 9,98 км, перевищення склало – 0,18 км. Перевищення кількості змонтованого проводу АС-120/19 при виконанні робіт викликано специфічними умовами рельєфу місцевості (горбиста місцевість, перепади висот).

Зазначене є порушенням пункту 4.8 глави 4 Порядку № 955 щодо фінансування об'єктів (заходів), що були передбачені схваленою ІІ у меншій кількості, крім випадків відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4–20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації.

На підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23 та від 23.06.2023 № 1143/17-23, мовою документу:

«Щодо Інвестиційної програми на 2021 рік:

1. Згідно інформації зазначеної в Акті перевірки 65 заходів не виконано із запланованим обсягом фінансування на суму _____ грн (без ПДВ) серед яких, зокрема заходи, по яких не були виконані фізичні об'єми в повному обсязі, ВІП УППР пропонує не вважати пункти І.1.4.2.1, І.1.4.2.2, ІІ.1.2.2, ІІ.1.2.3, ІІ.1.4.2, ІV.1.1.3, ІV.5.3, VI.1.6 Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік невиконаними у повному обсязі, оскільки при аналізі виконання цих пунктів слід розглядати виконання кожної окремої одиниці як окремого заходу в межах пункту схваленої ІІ, відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку.»

«ВІП УППР провів аналіз додаткових обґрунтувань та додатків, наданих листом ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та зазначає, що станом на 23.06.2023 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» по заходах ІІ на 2021 рік за порядковими номерами І.1.2.2.1, І.1.4.1.1, І.1.4.1.2 та І.1.4.1.6 внесли зміни до проектно-кошторисної документації, а саме скориговано фізичні обсяги відповідно до фактичних. Таким чином вищевказані заходи відповідають вимогам пункту 4.8 Порядку 955. Разом із тим, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» по п. І.1.4.1.3 (Технічне переоснащення ПЛ-0,4 кВ від ТП-_____ на ПЛ-0,4 кВ в м. Черкаси) були внесені зміни до розробленої проектно-кошторисної документації, а саме скориговано фізичні обсяги відповідно до фактичних, проте Товариством не були скориговані відповідні фізичні обсяги по цим заходам шляхом внесення змін до ІІ на 2021 рік.*

Вищезазначене свідчить про порушення Товариством вимог пункту 4.8 Порядку, згідно з яким об'єкти (заходи), які були профінансовані ліцензіатом, але не передбачені схваленою ІІ або передбачені схваленою ІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІ, крім випадків

відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4 – 20 кВ, за умови внесення змін до проектно-кошторисної документації. Оскільки у *Акті зафіксовано перевищення у фізичних обсягах більше ніж 5%, ВІП УПТР повідомляє, що відповідний захід вважати як невиконаним.*».

Таким чином:

Станом на 31.12.202 залишилися **не виконаними 54 заходів ІІІ** на 2021 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – **грн (без ПДВ);**
 Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – **грн (без ПДВ);**
 Реактивна електроенергія – **грн (без ПДВ);**

Перевищення вартості заходів ІІІ до 5% по виконаних у 2021 році заходів ІІІ становить **грн (без ПДВ);**

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

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% становить **грн (без ПДВ);**

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить **грн (без ПДВ);**

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

Станом на 31.12.202 залишилися **не виконаними 54 заходів ІІІ** на 2021 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – **грн (без ПДВ);**
 Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – **грн (без ПДВ);**
 Реактивна електроенергія – **грн (без ПДВ).**

Виконання Інвестиційної програми 2022 року

Інвестиційна програма ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (далі – **ІІІ 2022**) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2513 «Про схвалення Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 10.11.2022 № 1405 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі **203 994,00 тис. грн (без ПДВ):**

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	79 435,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	88 404,00
За перетоки реактивної електричної енергії	25 835,00
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 18.08.2021 № 1358)	10 320,00
Усього	203 994,00

Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту з виконання ІІ 2022 по розділах:

№	Цільові програми	Заплановано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень-грудень 2022 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	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	122 402,88				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії	9 997,32				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	47 222,66				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	6 994,39				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	8 199,19				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	6 790,73				
7	Інше	2 386,82				
	Усього	203 994,00				

Протягом 2022 року ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ 2022 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 2022 встановлено:

- Фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік склало _____ грн (без ПДВ) за кошти інвестиційної програми, що складає _____ % від запланованої суми (_____ грн).
- Сума недофінансування ІІ на 2022 рік становить _____ грн (без ПДВ).
- Рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.
- Виканоно **7** заходів у повному обсязі загальним обсягом фінансування _____ грн (без ПДВ).
Не виконано 106 заходів із запланованим обсягом фінансування на 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% становить _____ грн (без ПДВ).
- Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% становить _____ грн (без ПДВ).
- Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових не виявлено.

10. Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022 рік, становить **грн (без ПДВ):**

тис. грн (без ПДВ)						
Розділ	Економія заходів ІІ 2022 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						

Фінансування заходів, не передбачених схваленою ІІ-2022, комісією з проведення перевірки не встановлено.

Відповідно до постанов НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 та від 12.07.2022 № 704, а також вимог пунктів 2.8-2.10 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП:

20.09.2021 Інвестиційну програму на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу, 15.09.2022 Інвестиційну програму на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП у визначені терміни:

Інвестиційну програму на 2022 рік листом від 16.09.2021 № 8600/16-01-02;

Інвестиційну програму на 2023 рік листом від 14.09.2022 № 7648/16-01-02.

Проте **Інвестиційні програми були оформлені неналежним чином**, а саме: не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі по заходах ІІ (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, завдання на проектування, експертні висновки, належним чином оформлено пояснювальну записку тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.8-2.10 Порядку № 955, про що було повідомлено ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листами НКРЕКП від 08.10.2021 № 11577/17.1.1/7-21, від 26.09.2022 № 10960/17.1.1/7-22 та від 29.10.2022 № 13367/17.1.1/7-22.

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, мовою документу:

«Згідно інформації зазначеної в Акті перевірки не виконано 106 заходів із запланованим обсягом фінансування на суму **грн (без ПДВ)** серед яких, зокрема заходи, по яких не були виконані фізичні об'єми в повному обсязі, ВІП УПТР пропонує **не вважати пункти 1.1.4.2.2, 1.1.4.2.3, 1.1.11.1.2.2, 1.1.11.1.2.3, 1.1.11.1.2.4, 2.1.4.1, 2.1.4.2, 4.1.1.1** Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік **невиконаними у повному обсязі**, оскільки при аналізі виконання цих пунктів слід розглядати виконання кожної окремої одиниці як окремого заходу в межах пункту схваленої ІІ, відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку.»

Таким чином:

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 98 заходів ІІ** на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 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 е/е – грн (без ПДВ);

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова

НКРЕКП від 18.08.2021 № 1358) – грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.**

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

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

Перевищення вартості заходів III понад 10% становить грн (без ПДВ);

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє;

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить грн (без ПДВ):

(без ПДВ)

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

Станом на 31.12.2022 залишилися **не виконаними 98 заходів III** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** грн (без ПДВ), що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 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 е/е – грн (без ПДВ);

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 18.08.2021 № 1358) – грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.**

Пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу 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, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

Таким чином суми недофінансування інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить грн (без ПДВ) (–).

9.	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – Постанова № 2896) (у редакції, що діяла до 04.07.2021)</p> <p>підпункту 17 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися організаційних вимог, зокрема, ліцензіат має право купувати електричну енергію за двосторонніми договорами з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами, крім обсягів, які з цією метою відповідно до норм законодавства підлягають обов'язковій купівлі на ринку «на добу наперед».</p>
----	--	--

Постановою № 2896 встановлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі **50 відсотків** від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 21.11.2020 до 04.07.2021).

Комісія з проведення перевірки зазначає, що постанова НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 втратила чинність з 02.09.2021 на підставі постанови НКРЕКП від 01.09.2021 № 1493.

Відповідно до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308, розрахунковий період – мінімальний відрізок часу, щодо якого визначаються ціна та обсяги купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР (60 хвилин).

Перевіркою встановлено, що Ліцензіат купував електричну енергію з метою компенсації

технологічних втрат електричної енергії на її розподіл на РДН в недостатніх обсягах та з недотриманням граничної нижньої межі в розмірі 50 %:

29.03.2021 у період 7:00-8:00 мало місце недотримання граничної нижньої межі 2,8 МВт•год та у період 8:00-9:00 недотримання граничної нижньої межі 2,2 МВт•год. Необхідний обсяг електричної енергії був придбаний на ринку ДД;

30.03.2021 у період 8:00-9:00 мало місце недотримання граничної нижньої межі 1 МВт•год. Необхідний обсяг електричної енергії був придбаний на ринку ДД;

02.04.2021 у період 10:00-11:00 мало місце недотримання граничної нижньої межі 0,1 МВт•год. Необхідний обсяг електричної енергії був придбаний на ринку ДД;

03.04.2021 у період 2:00-3:00 мало місце недотримання граничної нижньої межі 0,8 МВт•год, у період 3:00-4:00 недотримання граничної нижньої межі 1,6 МВт•год та у період 4:00-5:00 недотримання граничної нижньої межі 0,1 МВт•год. Необхідний обсяг електричної енергії був придбаний на ринку ДД;

04.04.2021 у період 1:00-2:00 мало місце недотримання граничної нижньої межі 1,4 МВт•год. Необхідний обсяг електричної енергії був придбаний на ДД;

09.04.2021 у період 7:00-8:00 мало місце недотримання граничної нижньої межі 0,6 МВт•год через відсутність акцептованих обсягів на РДН у зв'язку з дефіцитом електричної енергії на ринку. Необхідний обсяг купівлі електричної енергії був придбаний на ринку ДД.

Згідно з поясненнями Товариства, дані розбіжності пояснюються неможливістю спрогнозувати точні значення в окремі години до МВт*год, тому надлишок купівлі викличе профіцит, який має буде проданим на ринку небалансів, що призведе до значних втрат підприємства. Таким чином, купівля завжди здійснюється максимально наближено до фактичних ТВЕ.

10.	підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» (зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону))
-----	--	---

Відповідно до вимог статті 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» Оператору системи розподілу забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії, а суб'єктам господарювання, що здійснюють діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії, забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) оператора системи розподілу (частина перша набула чинності через вісімнадцять місяців з дня опублікування Закону, тобто з 10.06.2020).

Згідно з підпунктом 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 31.05.2019 № 885 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано **до 11 червня 2020 року** внести зміни до **Статуту** ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у частині виключення з предмету діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» таких видів діяльності, як постачання електричної енергії за регульованим тарифом, постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом, передача електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво електричної енергії.

Перевіркою встановлено, що **на момент перевірки цю вимогу Закону Ліцензіатом не виконано.**

2021 рік

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

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

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **грн.**

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

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

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

операційні контрольовані витрати – грн;

операційні неконтрольовані витрати – грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн;

сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);

x

/

=

грн (без ПДВ)

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 становить (-)11 533 тис. грн (врахована при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2023 рік).

2021 рік									
№	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 (Ц2), грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території	275,1	150	265,5	284	3089,2		525 600	
2	Для сільської території	643,1	300	616,7	711	3089,2		525 600	

3	Усього						
---	--------	--	--	--	--	--	--

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

$$ОКВ_{t-1}^y = ((ОКВ_{t-2}^y - ФОП_{t-2}^y \times \frac{ПЦВ_{t-1}^\phi}{100} + ФОП_{t-1}^y) \times (1 - \frac{ПЕ_3 + ПЕ_{инд}}{100}) \times (1 + КУ \times \frac{\Delta УО_{t-1}}{УО_{t-1}})$$

і становить:

$$ОКВу = ((\quad - \quad) \times 108,7/100 + \quad) \times (\quad - (\quad + \quad)/100) \times (\quad + 0,7 \times \quad / \quad) = \quad \text{грн},$$

де:

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

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

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році,

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

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

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

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

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року).

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

$$ОНВ_{t-1}^y = ОНВ_{t-1}^\phi - ВП_{t-1}^\phi - ФОП_{t-1}^\phi \times Н_{t-1}^{\phi оп \phi} + ВП_{t-1}^y + ФОП_{t-1}^y \times Н_{t-1}^{\phi оп \phi}$$

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.06.2023 № 1159/17-23 (мовою документу):

«При визначенні суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (далі – ОНВ) за 2021 рік (сторінка 231 Акта) необхідно враховувати рекомендації, надані службовою запискою УЦТТЕ від 15.05.2023 № 794/17-23, а саме: фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат, фонд оплати праці та фактичний рівень єдиного соціального внеску враховувати з урахуванням витрат, що капіталізуються.

Ураховуючи зазначене слід здійснити перерахунок дельти за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($\Delta ОНВ$).».

Таким чином, сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році становить:

$$\text{ОНВ}_y = \quad - \quad - \quad x \quad + \quad + \quad x \quad =$$

грн,

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат) (у тому числі капіталізовані витрати +);

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

грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (у тому числі капіталізовані витрати +);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (у тому числі капіталізовані витрати +);

0,2149 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році: = грн/ грн;

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

Проти зафіксованої Актом № 266 суми:

$$\text{ОНВ}_y = \quad - \quad - \quad x \quad + \quad +$$

x 0,2149 = грн,

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат);

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

грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році;

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році;

0,2149 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році: = грн / грн;

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

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік – грн:

$$\text{Еокв} = \quad - \quad = \quad \text{грн,}$$

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація, а саме грн – капіталізація за рахунок витрат на ремонт, матеріальні витрати;

грн – капіталізація за рахунок витрат на ремонт, витрати на оплату праці;

грн – капіталізація за рахунок ІІ, матеріальні витрати;

грн – капіталізація за рахунок ІІІ, витрати на оплату праці.)

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році – грн (без ПДВ) (у т.ч. капіталізація), а саме:

$$= \quad (\quad \text{грн} + \quad \text{грн} + \quad \text{грн} + \quad \text{грн} + \quad \text{грн})$$

грн,

де:

- грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат;
- грн – капіталізація за рахунок витрат на ремонт, матеріальні витрати;
- грн – капіталізація за рахунок витрат на ремонт, витрати на оплату праці;
- грн – капіталізація за рахунок ПІ, матеріальні витрати;
- грн – капіталізація за рахунок ПІ, витрати на оплату праці.

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

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

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти

прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року – у.о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року – 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), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, мовою документу:

«Щодо Інвестиційної програми на 2021 рік:

1. Згідно інформації зазначеної в Акті перевірки 65 заходів не виконано із запланованим обсягом фінансування на суму _____ грн (без ПДВ) серед яких, зокрема заходи, по яких не були виконані фізичні об'єми в повному обсязі, ВІП УППТР пропонує не вважати пункти І.1.4.2.1, І.1.4.2.2, ІІ.1.2.2, ІІ.1.2.3, ІІ.1.4.2, ІV.1.1.3, ІV.5.3, VI.1.6 Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік невиконаними у повному обсязі, оскільки при аналізі виконання цих пунктів слід розглядати виконання кожної окремої одиниці як окремого заходу в межах пункту схваленої ІІІ, відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку.»

Таким чином, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, станом на 31.12.2021 залишились не виконаними **54 заходи ІІІ** на 2021 рік, загальною запланованою **вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ)**, що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ грн (без ПДВ);

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

Реактивна електроенергія – _____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованого Актом № 266:

Станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 65 заходів ІІІ на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить _____

_____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ грн (без ПДВ);

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

Реактивна електроенергія – _____ грн (без ПДВ).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік.

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, мовою документу:

«Щодо Інвестиційної програми на 2021 рік:

1. Згідно інформації зазначеної в Акті перевірки 65 заходів не виконано із запланованим обсягом фінансування на суму _____ грн (без ПДВ) серед яких, зокрема заходи, по яких не були виконані фізичні об'єми в повному обсязі, ВІП УППТР пропонує не вважати пункти I.1.4.2.1, I.1.4.2.2, II.1.2.2, II.1.2.3, II.1.4.2, IV.1.1.3, IV.5.3, VI.1.6 Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік невиконаними у повному обсязі, оскільки при аналізі виконання цих пунктів слід розглядати виконання кожної окремої одиниці як окремого заходу в межах пункту схваленої ІІІ, відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку.»

Таким чином, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІІ становить _____ грн (без ПДВ);

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

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% становить _____ грн (без ПДВ);

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ):

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

Проти зафіксованої Актом № 266:

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

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

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

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

14. Сума економії коштів з урахуванням перевитрат по ІІ, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, склала **грн (без ПДВ).**

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, мовою документу:

«Щодо Інвестиційної програми на 2021 рік:

*1. Згідно інформації зазначеної в Акті перевірки 65 заходів не виконано із запланованим обсягом фінансування на суму **грн (без ПДВ)** серед яких, зокрема заходи, по яких не були виконані фізичні об'єми в повному обсязі, ВІП УІПТР пропонує не вважати пункти І.1.4.2.1, І.1.4.2.2, ІІ.1.2.2, ІІ.1.2.3, ІІ.1.4.2, ІV.1.1.3, ІV.5.3, VI.1.6 Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік невиконаними у повному обсязі, оскільки при аналізі виконання цих пунктів слід розглядати виконання кожної окремої одиниці як окремого заходу в межах пункту схваленої ІІ, відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку.»*

Проти зафіксованої Актом № 266 суми

грн (без ПДВ).

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

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.06.2023 № 1159/17-23 (мовою документу):

«На сторінці 234 Акта комісією з перевірки визначено:

*- сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає **грн (без ПДВ);***

*- 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).***

Зауважуємо, що зазначені суми відповідають даним Таблиці 3.11.1 (на сторінці 151 Акта) Інформація щодо розрахунків ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» з ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за послуги з розподілу у 2021 році, які наведено з урахуванням податку на додану вартість. Таким чином, необхідно здійснити перерахунок цих показників та врахувати зазначене у розрахунку суми об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності за 2021 рік.»

Таким чином сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає **грн (з ПДВ), або грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом № 266 суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року – **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.

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.06.2023 № 1159/17-23 (мовою документу):

«На сторінці 234 Акта комісією з перевірки визначено:

*- сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає **грн (без ПДВ);***

- 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).**

Зауважуємо, що зазначені суми відповідають даним Таблиці 3.11.1 (на сторінці 151 Акта) Інформація щодо розрахунків ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» з ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за послуги з розподілу у 2021 році, які наведено з урахуванням податку на додану вартість. Таким чином, необхідно здійснити перерахунок цих показників та врахувати зазначене у розрахунку суми об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності за 2021 рік.»

Таким чином 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 (з ПДВ)**
(**грн –** **грн**), або **грн (без ПДВ).**

Проти зафіксованої Актом № 266 різниці 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)** (**грн –** **грн**).

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

$Dp = \text{---} - \text{---} = \text{---} \text{ грн (без ПДВ), де:}$
грн (без ПДВ) – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
грн (без ПДВ) – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

18. Величина дефіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджуються звітністю та первинними документами.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Слід зазначити, що 06.06.2023 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом № 4059/16-01-01/2023 було надано до НКРЕКП уточнені Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

Отже, враховуючи надання 06.06.2023 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» уточненого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік, є необхідність додаткового дослідження наданих ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або

профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань. Тому Департамент на сьогодні не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Враховуючи зазначене вище, величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік потребує додаткового дослідження за результатами проведення наступної позапланової перевірки ліцензійної діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу 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) – **грн (без ПДВ).**

	Період дії тарифів 2021 рік	Тарифи на розподіл електричної енергії	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн./ МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. грн.
1 клас	01.01-31.12	98,15	866 151	85 013			
	ВСЬОГО		866 151	85 013			
2 клас	01.01-31.12	928,33	2 038 100	1 892 029			
	ВСЬОГО		2 038 100	1 892 029			
Разом 1+2 клас			2 904 251	1 977 042			

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, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ)**

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2021 рік		

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

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)
січень		

лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2021 рік		

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

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

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

Пунктом 13 додатку 27 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, затвердженої 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 (далі – Методика), визначено, що 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;

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

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

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

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

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **грн (без ПДВ).**

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год	тис. грн (з ПДВ)	грн/МВт*год (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
Січень			0,92833	
Лютий			0,92833	
Березень			0,92833	
Квітень			0,92833	

Травень			0,92833	
Червень			0,92833	
Липень			0,92833	
Серпень			0,92833	
Вересень			0,92833	
Жовтень			0,92833	
Листопад			0,92833	
Грудень			0,92833	
2021 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.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (BA₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (BA₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

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

1. Збільшена на 10% сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року) – *1,10 = грн (без ПДВ).

*Проти зафіксованої Актом № 266 суми – *1,10 = грн (без ПДВ).*

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

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

$D_p = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}$,
де:

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

грн (без ПДВ) – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

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

$\Delta D_{TBE}^H = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}$, де:

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

грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 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;

*Проти зафіксованої Актом № 266 суми $\Delta D_{TBE}^H = \quad - \quad =$
грн (без ПДВ)*

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

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

$\Delta OKB = \quad - \quad = \quad \text{грн}$,

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

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

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔOHB):

$\Delta OHB = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}$, де:

грн (без ПДВ) – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн (без ПДВ) – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 з урахуванням капіталізації.

Проти зафіксованої Актом № 266:

$\Delta OHB = \quad - \quad = (-) \quad \text{грн (без ПДВ)}$, де:

грн (без ПДВ) – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн (без ПДВ) – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 з урахуванням капіталізації.

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{\text{ст}}$) у звітному році.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{\text{нов}}$) у звітному році.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

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

1. Сплатена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками 2020 року та виплачену у 2021 році, відповідно до платіжних доручень – **грн.**

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

Проти зафіксованої Актом № 266 суми **грн (без ПДВ).**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

	+	=	грн (без ПДВ)
<i>Проти зафіксованої Актом № 266 суми:</i>	+	=	<i>грн (без ПДВ)</i>

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (BA₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (BA₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 Методики, коригується на індекс споживчих

цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5%.

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

Підсумкова сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (BA₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (BA₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) **комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.**

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

2022 рік

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

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 2021 року та виплачену у 2022 році, відповідно до платіжних доручень – **грн.**

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між

обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (за IV квартал звітного року) – **грн (без ПДВ):**

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

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

операційні контрольовані витрати – грн;

операційні неконтрольовані витрати – грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.

сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);

0,00 x / = грн (без ПДВ).

Податок на прибуток у 2022 році ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не сплачувався.

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

2022 рік									
№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території	275,1	150	265,5	264,9			525 600	
2	Для сільської території	643,1	300	616,7	607,1			525 600	
3	Усього								

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

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

$$OKV_{t-1}^y = ((OKV_{t-2}^y - \text{ФОП}_{t-2}^y \times \frac{\text{ЩВ}_{t-1}^\phi}{100} + \text{ФОП}_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times (1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta UO_{t-1}}{UO_{t-1}})$$

$$OKV_y = (\quad - \quad) \times \quad / 100 + \quad) \times (\quad - (\quad + \quad) / 100) \times \quad \text{грн,}$$

де:

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

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

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2591, та відображено ліцензіатом 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 2021 року.

107,8 % – прогнозований індекс цін виробників промислової продукції на 2022 році;

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

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

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

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році.

$$\text{ОНВ}_{t-1}^y = \text{ОНВ}_{t-1}^\phi - \text{ВП}_{t-1}^\phi - \text{ФОП}_{t-1}^\phi \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi} + \text{ВП}_{t-1}^y + \text{ФОП}_{t-1}^y \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi}$$

$$\text{ОНВу} = \quad - \quad - \quad \times 0,2151 + \quad + \quad \times 0,2151 =$$

грн,

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат) (у тому числі капіталізовані витрати 38);

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

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати 175);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (у тому числі капіталізовані витрати 38);

0,2151 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році: грн /

грн;

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) 0,3 % x грн.

Проти зафіксованої Актом № 266 суми **грн,** яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 і становить:

$$\text{ОНВу} = \quad - \quad - \quad \times 0,2151 + \quad + \quad \times 0,2151 =$$

тис. грн,

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат);

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

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

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

0,2151 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році:

грн / грн;

2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{t-1}) 0,3 % x грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік :

Еокв = – = грн,

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація, а саме грн – капіталізація за рахунок витрат на ремонт, матеріальні витрати; грн – капіталізація за рахунок витрат на ремонт; витрати на оплату праці;

грн – капіталізація за рахунок ІІ; матеріальні витрати, грн – капіталізація за рахунок ІІІ, витрати на оплату праці.

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

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (І₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (І₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (І₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (І₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (І₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (І₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) **комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.**

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀,

РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

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

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року – у.о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року – 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), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, мовою документу:

«Щодо Інвестиційної програми на 2022 рік:

2. Згідно інформації зазначеної в Акті перевірки не виконано 106 заходів із запланованим обсягом фінансування на суму грн (без ПДВ) серед яких, зокрема заходи, по яких не були виконані фізичні об'єми в повному обсязі, ВІП УІПТР пропонує не вважати пункти 1.1.4.2.2, 1.1.4.2.3, 1.1.11.1.2.2, 1.1.11.1.2.3, 1.1.11.1.2.4, 2.1.4.1, 2.1.4.2, 4.1.1.1 Інвестиційної

програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік невиконаними у повному обсязі, оскільки при аналізі виконання цих пунктів слід розглядати виконання кожної окремої одиниці як окремого заходу в межах пункту схваленої ІП, відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку.».

Таким чином, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 98 заходів ІП** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 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 е/е – **грн (без ПДВ);**

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 18.08.2021 № 1358) – **грн (без ПДВ).**

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

Проти зафіксованих Актом № 266:

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 106 заходів ІП** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – **грн (без ПДВ);**

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

Реактивна електроенергія – **грн (без ПДВ).**

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 18.08.2021 № 1358) – **грн (без ПДВ).**

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік.

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, мовою документу:

«Щодо Інвестиційної програми на 2022 рік:

2. Згідно інформації зазначеної в Акті перевірки не виконано 106 заходів із запланованим обсягом фінансування на суму **грн (без ПДВ)** серед яких, зокрема заходи, по яких не були виконані фізичні об'єми в повному обсязі, ВІП УППТР пропонує не вважати пункти 1.1.4.2.2, 1.1.4.2.3, 1.1.11.1.2.2, 1.1.11.1.2.3, 1.1.11.1.2.4, 2.1.4.1, 2.1.4.2, 4.1.1.1 Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік невиконаними у повному обсязі, оскільки при аналізі виконання цих пунктів слід розглядати виконання кожної окремої одиниці як окремого заходу в межах пункту схваленої ІП, відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку.».

Таким чином, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23:

перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІП становить **грн (без ПДВ);**

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

Перевищення вартості заходів ІП понад 10% становить **грн (без ПДВ);**

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє;

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить

грн (без ПДВ):

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

Проти зафіксованих Актом № 266:

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

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

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

Розділ	Економія заходів ІІ 2022 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						

14. Сума економії коштів з урахуванням перевитрат по ІІ.

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1100/17-23, мовою документу:

«Щодо Інвестиційної програми на 2022 рік:

2. Згідно інформації зазначеної в Акті перевірки не виконано 106 заходів із запланованим обсягом фінансування на суму 198 143,43 тис. грн (без ПДВ) серед яких, зокрема заходи, по яких не були виконані фізичні об'єми в повному обсязі, ВІП УПІТР пропонує не вважати пункти 1.1.4.2.2, 1.1.4.2.3, 1.1.11.1.2.2, 1.1.11.1.2.3, 1.1.11.1.2.4, 2.1.4.1, 2.1.4.2, 4.1.1.1 Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік невиконаними у повному обсязі, оскільки при аналізі виконання цих пунктів слід розглядати виконання кожної окремої одиниці як окремого заходу в межах пункту схваленої ІІ, відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку.»

**Таким чином, сума економії коштів з урахуванням перевитрат по ІІ становить
грн.**

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до **31 грудня 2023 року**».

Проти зафіксованої Актом № 266 суми

грн (без ПДВ).

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

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.06.2023 № 1159/17-23 (мовою документу):

«Зауважуємо, що на сторінці 263 Акта наведено суму недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року – грн (без ПДВ). Водночас сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу без урахування податку на додану вартість становить грн.».

Таким чином сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає грн (з ПДВ), або **грн (без ПДВ).**

Проти зафіксованої Актом № 266 суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року – 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) (грн – грн).

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної:

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 за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

18. Величина дефіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджуються звітністю та первинними документами.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Слід зазначити, що 06.06.2023 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом № 4059/16-01-01/2023 було надано до НКРЕКП уточнені Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

Отже, враховуючи надання 06.06.2023 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» уточненого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, є необхідність додаткового дослідження наданих ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань. Тому Департамент на сьогодні не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Враховуючи зазначене вище, величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік потребує додаткового дослідження за результатами проведення наступної позапланової перевірки ліцензійної діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу 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) – **грн (без ПДВ).**

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи на розподіл електричної енергії	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн./МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. грн.
1 клас	01.01-31.12	127,66	909 510	116 107			
	ВСЬОГО		909 510	116 107			
2 клас	01.01-31.12	1 013,49	2 235 727	2 265 887			
	ВСЬОГО		2 235 727	2 265 887			
Разом 1+2 клас			3 145 237	2 381 995			

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, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ).**

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2022 рік		

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії,

надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ).**

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2022 рік		

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

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

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

Пунктом 13 додатку 27 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, затвердженої 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 (далі – Методика), визначено, що 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;

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

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

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

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

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **грн (без ПДВ).**

Період	Оплачено	Тарифи на розподіл	Оплачено в частині розподілу
--------	----------	--------------------	------------------------------

	кВт*год	тис. грн (з ПДВ)	грн./МВт*год (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
2022 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.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

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

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року) – **грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом № 266 збільшеної на 10% суми невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року) *1,10 = тис. грн (без ПДВ).*

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

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної:
 $\Delta p = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де}$
– сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
– розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

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

$\Delta_{\text{ТВЕ}}^H = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$
грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахувана в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.06.2023 № 1096/17-23 нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії за підсумками 2022 року складає **грн.**

Таким чином:

грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 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;

Проти зафіксованих Актом № 266 сум:

$\Delta_{\text{ТВЕ}}^H = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ) та}$
грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 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.

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

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

$\Delta_{\text{ОКВ}} = \quad - \quad = \quad \text{грн, де:}$
грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;
грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та

наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1).

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ):

ΔОНВ = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ), де:
_____ грн (без ПДВ) – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;
_____ грн (без ПДВ) – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 з урахуванням капіталізації.

Проти зафіксованої Актом № 266 суми:

ΔОНВ = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ), де:
_____ грн (без ПДВ) – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;
_____ грн (без ПДВ) – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 з урахуванням капіталізації.

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у звітному році.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) **комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.**

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПнов) у звітному році.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁),

Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у звітному році:

$$\Delta \text{ПП} = \text{грн (без ПДВ)} - \text{грн (без ПДВ)} = \text{грн (без ПДВ), де:}$$

грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;
грн (без ПДВ) – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року).

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

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

12. 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.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для

визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

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

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками 2021 року та виплачену у 2022 році, відповідно до платіжних доручень – **грн.**

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

+ = **грн (без ПДВ)**

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (в межах виконання Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₀) (за рахунок надання послуг з приєднання), Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 1 категорії), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₁ (I₂₀₂₁ віднесених до 2 категорії створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂), Реєстрі активів РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ віднесених до 1 категорії), Реєстрі РБА^{нов}₂₀₂₂ (I₂₀₂₂ створених за рахунок інших джерел Інвестиційної програми) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Отже, розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого

або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

Отже, з урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

*У Письмових поясненнях від 13.06.2023 № 4364/2023 Ліцензіат зазначає, мовою документу:
«Щодо обліку РБА.*

ПАТ «Черкасиобленерго» у 2020 році, по об'єктивних причинах не планувало перехід на стимулююче тарифоутворення. Але, за рекомендаціями ФДМУ було прийняте рішення почати виконання певних дій, що передують переходу на стимулююче тарифоутворення. А саме, у вкрай стислі терміни протягом одного місяця у вересні 2020р. ТОВ «Міжнародна Консалтінгова Компанія – Оцінка» була виконана оцінка регуляторної бази активів Товариства для стимулюючого тарифоутворення, отримано рецензію ФДМУ на звіт про оцінку активів від 30.09.2020 № 10-58-19752 та своєчасно подано до НКРЕКП заяву на встановлення тарифів на розподіл електроенергії на 2021 р.

На момент переходу підприємство не було забезпечене технічними засобами для ведення обліку РБА.

Система документообігу, та особливості ведення бухгалтерського обліку, прийнята в Товаристві, передбачає, що документи первинного обліку знаходяться як в структурних підрозділах (ВСП та філіалах), так і у відділах і службах компанії. Формування реєстрів РБА здійснювалось в ручному режимі з застосуванням таблиць Excel на підставі даних, що надавались структурними підрозділами та відділами і службами Товариства.

З огляду на зазначені фактори при формуванні реєстрів були допущені технічні помилки та неточності.

На даний час, на підприємстві завершується розробка програмного забезпечення для ведення автоматизованого обліку РБА, що мінімізує в подальшому допущення аналогічних помилок.

Товариством до 31 липня 2023 р. будуть надані уточнені реєстри звітів РБА за 2020-2022 роки.

Крім цього повідомляємо, що величина вартості майна Товариства у звіті про оцінку активів склала _____ грн що й було враховано при розрахунку тарифів на 2021 рік.

При подальшому порівняльному аналізі вартості майна до умовних одиниць обладнання інших ОСР, із відкритих джерел, виявилось, що вартість на одну умовну одиницю коливається від _____ грн до _____ грн.

Якщо вартість майна на одну умовну одиницю ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» склала _____ грн, то в інших ОСР при приблизно однаковій кількості умовних одиниць - від _____ грн до _____ грн.

Товариство припустило, що справедлива оцінка вартості власної регуляторної бази активів мала складати не менше грн.

Сумніви Товариства були підтримані в серпні 2022 року на нараді у Міненерго. Після чого, при погодженні Наглядової ради було прийняте рішення провести повторну оцінку регуляторної бази активів станом на 31.07.2020 року.

Свого часу НКРЕКП протокольним рішенням №5 відкритого засідання (витяг з протоколу від 20.08.2015 № 61) визначила, що незалежна оцінка активів, яка проводиться відповідно до Методики оцінки активів суб'єктів природних монополій, суб'єктів господарювання на суміжних ринках у сфері комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, затвердженої наказом ФДМУ від 12.03.2013 №293, здійснюється із залученням представників однієї з чотирьох провідних аудиторських компаній: Deloitte, Pricewaterhouse Coopers, Ernst & Young, KPMG.

Для проведення повторної оцінки вартості активів ПАТ «Черкасиобленерго» провело процедуру закупівлі (відкриті торги) (UA-2022-11-24-002078-а) згідно якої переможцем визнано

Після погодження з Наглядовою радою умов договору, між ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та було укладено договір № FAS/2022/1260/8-01/18-23 від 12.01.2023 р.

На сьогодні, згідно умов договору, виконало оцінку необоротних активів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» для цілей створення регуляторної бази активів. Вартість активів Товариства склала грн станом на 31.07.2020 р.

Це призвело до недоотримання прибутку на РБА в тарифах на 2021 та 2022 рр на суму близько грн (без ПДВ).

Найближчим часом Товариство планує звернутись до НКРЕКП з проханням врахувати результати справедливої оцінки при визначенні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.».

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.06.2023 № 1159/17-23 (мовою документу):

«Слід зазначити, що ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 07.10.2022 № 8446/04 зверталось до НКРЕКП з проханням розглянути можливість здійснення повторної оцінки регуляторної бази активів для її прийняття НКРЕКП при перегляді тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік.

НКРЕКП надала відповідь на зазначене звернення (лист від 18.01.2023 № 681/17.2.2/7-23), у якій зауважила, що згідно з частиною другою статті 9 Закону України «Про природні монополії» для визначення регуляторної бази активів під час переходу до стимулюючого регулювання суб'єктом оціночної діяльності згідно із законодавством одноразово проводиться незалежна оцінка активів, що використовуються для здійснення регульованої відповідно до цього Закону сфери діяльності суб'єктів природних монополій, суб'єктів господарювання на суміжних ринках у сфері комбінованого виробництва електричної та теплової енергії за методикою оцінки, що визначається органом державної влади, який здійснює державне регулювання оціночної діяльності, за погодженням з органом, який здійснює державне регулювання діяльності суб'єктів природних монополій та суб'єктів господарювання на суміжних ринках у сфері комбінованого виробництва електричної та теплової енергії. Звіт про оцінку таких активів підлягає обов'язковому рецензуванню рецензентами, які працюють в органі державної влади, який здійснює державне регулювання оціночної діяльності.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 26.06.2023 № 1159/17-23 зазначає, що службовою запискою від 05.06.2023 № 952/17-23 було надано Департаменту ліцензійного контролю позицію Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики щодо визначення кількості легкових автомобілів, які підпадають під обмеження, а саме, «мовою документу»:

«На сторінках 4-9 Додатка 42 до Акта здійснено аналіз активів (РБА⁰), що підпадають під обмеження, зокрема передбачені пунктом 2.7 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899.

Так, комісією з перевірки зроблено висновок, що під обмеження підпадають:

- 21 легковий автомобіль загальною оціночною вартістю _____ грн (в частині обмежень по кількості легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників).

Звертаємо увагу, що службовою запискою УЦТПЕ ДРВСЕ від 05.06.2023 № 952/17-23 надано **рекомендації** щодо здійснення розрахунку обмеження на базі загальної штатної чисельності персоналу станом на 31.12.2020 (відповідно до інформації щодо забезпечення у штатному розкладі Товариства кількості працівників за окремими посадами (Таблиця 2.1.4 Акта) станом на 01.01.2021– _____ штатних одиниць). Таким чином на думку УЦТПЕ під зазначене обмеження підпадають **легкових автомобілів**».

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.06.2023 № 1159/17-23 **ззначає**, що зважаючи на той факт, що штатна чисельність персоналу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2020 складає 3978 штатних одиниць, розрахунок обмежень на легкові автомобілі, кількість яких не має перевищувати 3 на 100 працівників складає: $3978/100*3 = 119$ **легкових автомобілів**.

Кількість легкових автомобілів, що включені до складу РБА⁰₂₀₂₀ складає _____ **одиниці**.

Тобто, **виключенню з РБА⁰ підлягає 15 легкових автомобілів (134–119),** кількість яких перевищує 3 на 100 працівників загальною оціночною вартістю _____ **грн, а саме:**

№ п/п	Назва	Рік випуску (будівництва)	Номер інвентарний	Вартість станом 31.12.2020 року, грн			Оціночна вартість станом на 31.07.2020, грн
				первісна	знос	залишкова	
1	А/машина ЗА3-110206 "Таврія"	2001	78100843				
2	А/машина ВА3-21061	1998	52000639				
3	Автомашина ВА3-21063	1992	54000434				
4	Автомобиль ВА3-21063	1992	40440				
5	А/машина ГАЗ-31029	2001	70769				
6	Автомашина ВА3-21063	1992	50438				
7	А/машина ЗА3-110247	2003	67883				
8	А/М ЗА3-1103 "Славуґа"	1992	1450032				
9	А/машина ВА3-21061	1998	51000633				
10	А/машина ВА3-21053	1993	62000650				
11	А/машина ВА3-21053	1996	76000580				
12	А/машина ВА3-21065	2001	5000700				
13	Автомобиль ЗА3-110307	2004	547956				
14	Автомобиль ЗА3-110307	2004	547954				
15	А/машина ЗА3-110247	2003	60881				
РАЗОМ:							

Довідково:

Комісією з перевірки встановлено та Актом № 266 зафіксовано, що **витрати** ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, пов'язані з наданням допомоги Збройним Силам України, здійснені **видатки** на забезпечення обороноздатності країни та витрати, пов'язані зі здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників здійснювалися за **рахунок коштів, отриманих від інших видів діяльності, які не пов'язані з ліцензованою діяльністю з розподілу електричної енергії** та, відповідно, **не підлягають компенсації** відповідно до вимог, встановлених постановою НКРЕКП від 17.03.2022 № 345

«Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні».

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Накласти **штраф** у розмірі **85 000** (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Прийняти до відома загальну суму коштів 5 408,01 тис. грн (без ПДВ) по двадцяти двох частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

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 ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 31 162,54 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **2 630,04 тис. грн (без ПДВ);**

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **1 590,00 тис. грн (без ПДВ);**

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **15 836,50 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 2021 році у розмірі **2 021,00 тис. грн (без ПДВ);**

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **1 686,50 тис. грн (без ПДВ);**

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **5 809,50 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 2022 році у розмірі **1 589,00 тис. грн (без ПДВ);**

2) у строк до 01 вересня 2023 року відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2 цієї постанови, на загальну суму 92 847,49 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік;

3) у строк до 31 грудня 2023 року довиконати заходи схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року;

4) надати до 10 серпня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Черкаській області 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 буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 10 339,16 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у пункті 2 цієї постанови, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 5 408,01 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 31 162,54 тис. грн (без ПДВ).

5. НКРЕКП за результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735):

1) у строк до 10 серпня 2023 року:

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів про надання, відповідно до підпункту 4 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, **184 побутовим споживачам компенсації у подвійному розмірі** за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості послуг у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні понад 22 години;

2) у строк до 01 жовтня 2023 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 01 липня 2019 року № 741-01/10-19, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі;

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 25 травня 2019 року № 690-01/18-19, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі;

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 29 травня 2019 року № 0530-02041 шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі;

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ»;

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про внесення змін до Статуту ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в частині виключення з предмета діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» таких видів діяльності як постачання електричної енергії за регульованим тарифом, постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом, передача електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво електричної енергії.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Я. Зеленик



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про накладення штрафу на ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ липня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 06 червня 2023 року № 266, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 23 травня 2023 року № 951 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 01 травня 2023 року № 242 та від 24 травня 2023 року № 285, встановлено, що ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»

(код ЄДРПОУ 22800735) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів,

частини першої статті 75, відповідно до якої розрахунки за електричну енергію та послуги, що надаються на ринку електричної енергії, між учасниками цього ринку здійснюються, зокрема відповідно до укладених договорів у порядку, визначеному цим Законом, правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку;

пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна)), яким встановлено, що Реєстр перерв в електропостачанні формується ліцензіатом згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

пункту 2.5 глави 2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373 (далі – Мінімальні вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами), щодо правильності ведення електронної бази даних звернень абонентів;

пунктів 7.7.1 – 7.7.4 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), якими встановлено, що 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. Оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка;

Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку (у редакції, що діяла до 27 червня 2019 року) (далі – Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії), а саме:

підпункту 6 пункту 3.5 у частині обов'язку учасника ринку своєчасно надавати ОСП необхідні кошти для забезпечення належного погашення платежів ОСП, пов'язаних з цим договором, відповідно до Правил ринку,

пункту 5.1, відповідно до якого виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме:

пункту 2.5, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2, яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії), а саме:

пункту 5.2 в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

пункту 5.5 у частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2019 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати

оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;

Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу (далі – Типовий договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу), а саме:

підпункту 3.1.1 пункту 3.1 глави 3 (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені цим Договором,

підпункту 3.1.4 пункту 3.1 глави 3, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 2.8 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогностичний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогностичний період;

3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогностичному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі

створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;

інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритезації включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозованому періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовуючі матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформація щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформація щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогностний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогностний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогностному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

б) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 3.9 глави 3, згідно з яким оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІІ, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора, тощо,

пункту 4.1 глави 4 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункту 4.2 глави 4, яким встановлено, що виконаними вважаються заходи ІІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи, по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогностичного періоду відповідної ІІІ, що підтверджено документами, зокрема, для матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів):

акт введення в експлуатацію основних засобів;

акт готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електричних мереж,

пункту 4.4 глави 4, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів,

пункту 4.8 глави 4, яким встановлено, що об'єкти (заходи), які були профінансовані ліцензіатом, але не передбачені схваленою ІІІ або передбачені схваленою ІІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІІ, крім випадків відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів по

лінійних об'єктах електричних мереж 0,4 – 20 кВ, з відповідним внесенням змін до проєктно-кошторисної документації;

абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу), якими встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) (далі – постанова НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896), яким встановлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (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,

підпункт 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункт 17 у частині дотримання організаційних вимог, зокрема, ліцензіат має право купувати електричну енергію за двосторонніми договорами з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами, крім обсягів, які з цією метою відповідно до норм законодавства підлягають обов'язковій купівлі на ринку «на добу наперед»,

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

підпункт 26 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень

статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу систем передачі,

підпункт 43 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою,

підпункт 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду,

підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

підпункт 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» (зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії, та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накладити штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів,

частини першої статті 75, відповідно до якої розрахунки за електричну енергію та послуги, що надаються на ринку електричної енергії, між учасниками цього ринку здійснюються, зокрема відповідно до укладених договорів у порядку, визначеному цим Законом, правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку;

пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), яким встановлено, що Реєстр перерв в електропостачанні формується ліцензіатом згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

пункту 2.5 глави 2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами щодо правильності ведення електронної бази даних звернень абонентів;

пунктів 7.7.1 – 7.7.4 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, якими встановлено, що 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. Оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка;

Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, а саме:

підпункту 6 пункту 3.5 у частині обов'язку учасника ринку своєчасно надавати ОСП необхідні кошти для забезпечення належного погашення платежів ОСП, пов'язаних з цим договором, відповідно до Правил ринку,

пункту 5.1, відповідно до якого виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2, яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 5.2 в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

пункту 5.5 у частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;

Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, а саме:

підпункту 3.1.1 пункту 3.1 глави 3 (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені цим Договором,

підпункту 3.1.4 пункту 3.1 глави 3, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом;

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

пункту 2.8 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що ІП формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІП з урахуванням заходів чинної ІП;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозованому періоді, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІП наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІП;

інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритетизації включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностичному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформація про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовуючі матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформація щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформація щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим

Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІП з урахуванням заходів чинної ІП;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових кварталних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІП;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІП,

пункту 3.9 глави 3, згідно з яким оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора, тощо,

пункту 4.1 глави 4 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункту 4.2 глави 4, яким встановлено, що виконаними вважаються заходи ІП, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в

експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІІ, що підтверджено документами, зокрема, для матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів):

акт введення в експлуатацію основних засобів;

акт готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електричних мереж,

пункту 4.4 глави 4, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів,

пункту 4.8 глави 4, яким встановлено, що об'єкти (заходи), які були профінансовані ліцензіатом, але не передбачені схваленою ІІІ або передбачені схваленою ІІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІІ, крім випадків відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4 – 20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації;

абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, якими встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896, яким встановлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 7 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (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,

підпункту 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів,

підпункту 17 у частині дотримання організаційних вимог, зокрема, ліцензіат має право купувати електричну енергію за двосторонніми договорами з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл

електричними мережами, крім обсягів, які з цією метою відповідно до норм законодавства підлягають обов'язковій купівлі на ринку «на добу наперед»,

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

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

підпункту 43 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою,

підпункту 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» (зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії, та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу.

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»).

2. Взяти до відома загальну суму коштів 5 408,01 тис. грн (без ПДВ) по двадцяти двох частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

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 ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 31 142,16 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 2 221,47 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 590,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 15 836,50 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 2021 році у розмірі 2 021,00 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 388,19 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 686,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 5 809,5 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 2022 році у розмірі 1 589,00 тис. грн (без ПДВ);

2) у строк до 01 вересня 2023 року відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік

довиконання заходів, зазначених у пункті 2 цієї постанови, на загальну суму 92 847,49 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік;

3) у строк до 31 грудня 2023 року довиконати заходи схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року;

4) надати до 10 серпня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Черкаській області 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 буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 10 339,16 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у пункті 2 цієї постанови, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 5 408,01 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 31 142,16 тис. грн (без ПДВ).

5. НКРЕКП за результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

Голова НКРЕКП

Костянтин УЦАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

« » 2023 року

(підпис)



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
ПАТ «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 __ липня 2023 року № 266, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 23 травня 2023 року № 951 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

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

пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374, яким встановлено, що Реєстр перерв в електропостачанні формується ліцензіатом згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку (у редакції, що діяла до 27 червня 2019 року), а саме:

підпункту 6 пункту 3.5 у частині обов'язку учасника ринку своєчасно надавати ОСП необхідні кошти для забезпечення належного погашення платежів ОСП, пов'язаних з цим договором, відповідно до Правил ринку,

пункту 5.1, відповідно до якого виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку;

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс систем передачі), яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, а саме:

пункту 5.5 у частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункту 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» (зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії, та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу,

для чого:

1) у строк до 10 серпня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів про надання, відповідно до підпункту 4 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, компенсації у подвійному розмірі 184 побутовим споживачам за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості послуг у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні понад 22 години;

2) у строк до 01 жовтня 2023 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 01 липня 2019 року № 741-01/10-19, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі;

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 25 травня 2019 року № 690-01/18-19, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі;

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 29 травня 2019 року № 0530-02041 шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі;

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ»;

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про внесення змін до Статуту ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в частині виключення з предмета діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» таких видів діяльності як постачання електричної енергії за регульованим тарифом, постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом, передача електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво електричної енергії.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ