

Департамент
ліцензійного контролю
« ___ » червня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій
до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання
та внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 1230»
та розпорядження НКРЕКП «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 2024 рік, затверджено постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 30 квітня 2024 року № 851 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки 08 квітня 2024 року № 158, від 26 квітня 2024 року № 191 та від 17 травня 2024 року № 241 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 2023 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт від 22 травня 2024 року № 202.

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 29 травня 2024 року № 4102/04-01-01/2024 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 22 травня 2024 року № 202 (Письмові пояснення Ліцензіата).

Листом від 10.06.2024 № 4250/16-01-02/2024 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надало додаткові пояснення до Акта планової перевірки від 22 травня 2024 року № 202 (Додаткові письмові пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення			
1.	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання достовірних документів (їх копії) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.			
<i>Щодо надання інформації на запити НКРЕКП</i>					
№ п/п	Запит НКРЕКП	Надходження запиту до ліцензіата	Встановлений термін виконання	Інформація (листи-відповіді, електронна пошта) про виконання, дата, номер, короткий зміст	Кількість днів протермінування
1.	№ 781/20.3/7-23 від 20.01.2023 ОСББ «Жужоми 3» щодо відповідності дій працівників Товариства	23.01.2023	07.02.2023	Надано інформацію запитувану у запиті НКРЕКП, відповідь направлено на електронну адресу, вих. № 398/10/2023 від 09.02.2023, вих. № 915/10/2023 від 23.02.2023	2



УВ
НКРЕКП
№1333-14.1.1/24 від 19.06.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 19.06.2024 09:32
3FAA9288358EC0030400000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

2.	№ 1957/17.3.1/7-23 від 21.02.2023 Тепляков щодо улаштування вузла обліку	07.03.2023	22.03.2023	Надано роз'яснення, що генеруючі установки, вузол обліку змонтовано у відповідності з робочим проектом, відповідь надано поштою та на електронну адресу, вих. № 1797/10/2023 від 23.03.2023	1
3.	№ 9217/20.3/9-23 від 05.04.2023 гр. Пелюхно Н.М. щодо розгляду Акту про порушення	05.04.2023	20.04.2023	Надано проміжну відповідь для виконання рекомендацій НКРЕКП, вих. № 3314/10/2023 від 10.05.2023	20
4.	№ 31967/20.3/9-23 від 12.12.2023 гр. Василенко В.Г. щодо відновлення електропостачання	12.12.2023	27.12.2023	Електроживлення споживачу відновлено, відповідь направлено на електронні адреси, вих. № В-372-2023/328/01-07/2023 від 28.12.2023	1

Протягом 2023 року по 4 запитам НКРЕКП Ліцензіатом була надана інформація з порушенням термінів **від 1 до 20 днів.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 30 % та 10 % відповідно).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

2.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.
----	--	---

За результатами розгляду на засіданні НКРЕКП Акта планової перевірки від 06.06.2023 № 266 прийнято, зокрема, **постанову від 05.07.2023 № 1230** «Про застереження ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (далі – Постанова № 1230).

Відповідно до Постанови № 1230:

... 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)

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 тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни у бік збільшення на суму 69 243,32 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).

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не виконало вимоги підпункту 1 пункту 3 Постанови № 1230 щодо врахування у строк до 01 вересня 2023 року в Інвестиційній програмі на 2023 рік статті «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).

У зв'язку з цим та відповідно до підпункту 3 пункту 4 Постанови № 1230 НКРЕКП при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання застосовано коригування доходу (витрат) в бік зменшення на загальну суму 31 142,16 тис. грн (без ПДВ).

Так, при затвердженні структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання Товариству на 2024 рік, відповідно до постанови НКРЕКП від 09.12.2023 № 2345, застосовано коригування доходу відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 4 постанови НКРЕКП від 05.07.2023 № 1230 у бік збільшення на суму 38 101,16 тис. грн (без ПДВ) (69 243,32 - 31 142,16).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.4.7 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, обтяжуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (коригуючий відсоток 20 %).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

3. підпункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 412 (далі – ПРРЕЕ)	у частині не складення акта про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ;
--	--

**підпункту 24 пункту 5.1.2
глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ**

щодо обов'язку оператора системи проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

Щодо вибіркової перевірки побутових споживачів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 1.1.2 ПРРЕЕ, об'єкт побутового споживача - квартира, житловий будинок (частина будинку), приватне домогосподарство, садовий будинок та інші об'єкти житлової нерухомості, визначені у пункті 14.1.129 Податкового кодексу України, що належать індивідуальному побутовому споживачу на праві власності або користування та яким присвоєні окремі адреси.

побутові потреби - споживання (використання) електричної енергії для задоволення умов постійного або тимчасового проживання та/або перебування фізичних осіб на об'єкті побутового споживача, включаючи прибудинкову (присадибну територію) у тому числі для індивідуального будівництва (реконструкції) об'єктів приватного домогосподарства, крім нотаріальної, підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, зокрема діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, зі створення віртуальних активів (майнінгу) та надання платних послуг тощо;

побутовий споживач - індивідуальний побутовий споживач (фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність) або колективний побутовий споживач (юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб - побутових споживачів, яка розраховується за електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб, що не включають професійну та/або господарську діяльність);

відповідно до пункту 2.1.9 ПРРЕЕ, у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу) та надання споживачем (у разі необхідності, за запитом оператора системи) копії декларації про готовність об'єкта до експлуатації або відповідного сертифіката.

Відповідно до пункту 2.2 Примірною угоди про постачання електричної енергії споживачу, що є Додатком 5 до ПРРЕЕ, обов'язковою умовою для постачання електричної енергії Споживачу є наявність у Споживача укладеного в установленому порядку з оператором системи договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, на підставі якого Споживач набуває право отримувати послугу з розподілу/передачі електричної енергії.

Побутовий споживач використовує електричну енергію виключно на власні побутові потреби, у тому числі для освітлення, живлення електроприладів тощо, що не включає професійну та комерційну діяльність.

Відповідно до пункту 2.3.12 ПРРЕЕ, споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів

обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу) тощо, обліковується окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.

Відповідно до пункту 5.1.2 ПРРЕЕ визначено, що Оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

В ході проведення перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», комісією з перевірки НКРЕКП, за участю представників ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», **здійснено вибірковий огляд об'єктів побутових споживачів** за відповідними адресами та встановлено.

1. Об'єкт побутового споживача № 1

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача № 1 за адресою: м. Черкаси, ... р-н, вул. ..., буд. ... (особові рахунки 71010126825 та 71010126826).

Шляхом візуального огляду виявлено будівлю, яка фактично використовується для провадження підприємницької діяльності, а саме: **працюючий ресторан**.

За вказаною адресою укладено два договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Особовий рахунок 71010126825.

Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 164-2798 від 17.01.2020 укладено шляхом приєднання споживача до публічного договору.

Заява-приєднання (додаток 1 до договору № 164-2798 від 17.01.2020) та Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача (додаток 2 до договору № 164-2798 від 17.01.2020) підписані представником ОСР та споживачем № 1.

Згідно з даними, внесеними до **Паспорта точки розподілу**:

ЕІС-код точки розподілу – 62Z950619211692M;

Вид об'єкта – **житловий будинок**;

Приєднана та дозволена потужність за точкою розподілу – 100,0 кВт;

Категорія надійності струмоприймачів – II.

Особовий рахунок 71010126826.

Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 164-2798А від 17.01.2020 укладено шляхом приєднання споживача до публічного договору.

Заява-приєднання (додаток 1 до договору № 164-2798А від 17.01.2020) та Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача (додаток 2 до договору № 164-2798А від 17.01.2020) підписані представником ОСР та споживачем № 1.

Згідно з даними, внесеними до **Паспорта точки розподілу**:

ЕІС-код точки розподілу – 62Z557290467701P;

Вид об'єкта – **житловий будинок**;

Приєднана та дозволена потужність за точкою розподілу – 100,0 кВт;

Категорія надійності струмоприймачів – II.

Для укладення зазначених договорів споживачем № 1 було надано ОСР, зокрема, витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності № 26572731 від 09.09.2014 на об'єкт – житловий будинок, з надвірними спорудами, об'єкт житлової нерухомості (загальна площа 139,4 кв. м, житлова площа 86,8 кв. м).

Разом з тим, відповідно до **Відомостей з Державного реєстру речових прав** № 367628024 від 27.02.2024 за адресою споживача зареєстровано: **об'єкт житлової нерухомості: Ні**; загальна площа 719,6 кв. м. Опис: **Будівля закладу громадського харчування з майданчиком для відпочинку**.

Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 71010126825 склало **183 822 кВт*год** та за особовим рахунком № 71010126826 – **61 371 кВт*год**.

Вимога підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ щодо обов'язку Оператора системи **проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку** споживачів відповідно до затверджених графіків по споживачу № 1 у 2023 році **дотримана**.

Отже, по споживачу № 1 за умови фактичного контрольного знімання показів засобу обліку наявне порушення ОСР пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II ПРРЕЕ.

22.03.2024 працівниками Ліцензіата складено Акт про порушення № 007980 щодо використання споживачем № 1 електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби.

На підставі заяви ТОВ «МІМОЗА РЕСТ» оператором системи розподілу укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 26.04.2024 № 7407 на об'єкт «будівля закладу громадського харчування з майданчиком для відпочинку».

Особові рахунки 71010126825, 71010126826 в білінговій системі побутових споживачів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» закрито.

Відповідно до інформації ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ», наданої листом від 06.05.2024 №1455-1/07В-2024 на запит Сектора НКРЕКП у Черкаській області від 30.04.2024 № 70-51/24, договори про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг від 04.01.2021 № 71010126825 та від 04.01.2021 № 71010126826 зі споживачем №1 з 01.04.2024 розірвано.

2. Об'єкт побутового споживача № 2.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача Шевченка В. М. за адресою: Черкаська обл., ... р-н, с. ..., вул. ..., буд. ... (особовий рахунок 71190039676).

Шляхом візуального огляду виявлено закриту територію, огорожену металевим парканом, яка фактично використовується **Обслуговуючим кооперативом «Дачно-садове товариство «...»**. **На території дачно-садового кооперативу знаходяться будівлі невідомого призначення, металеві контейнери, антена стільникового зв'язку, а також, зі слів охоронця, пилорама.**

За повідомленням ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (лист від 19.02.2024 №1226/03-01-03/2024), за вказаною адресою укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 99157 від 28.12.2018 шляхом приєднання споживача до публічного договору. Копію заяви – приєднання ОСР не надано.

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача (додаток 2 до договору № 99157 від 28.12.2018) підписаний представником ОСР, підпис споживача № 2 про ознайомлення та погодження - відсутній.

Згідно з даними, внесеними до **Паспорта точки розподілу:**

ЕІС-код площадки(ок) комерційного обліку – 62Z4368863525515;

Вид об'єкта – **житловий будинок**;

Приєднана та дозволена потужність за площадкою комерційного обліку – 3,0 кВт;

Категорія надійності струмоприймачів – III.

Для укладення зазначеного договору споживачем № 2 було надано ОСР, зокрема, **витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно** про реєстрацію права власності № 28029285 від 13.10.2014 на об'єкт – **земельна ділянка** 0,25 га кадастровий номер

Відповідно до **Відомостей з Державного реєстру речових прав** № 475433971249 від 13.10.2014 за адресою споживача № 2 зареєстрована **земельна ділянка** кадастровий номер

Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком 71190039676 склало **273 620 кВт*год**.

Вимога підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ щодо обов'язку Оператора системи **проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів** відповідно до затверджених графіків по споживачу № 2 у 2023 році **не дотримана**.

Отже, по споживачу № 2 наявні порушення ОСР:

- пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II ПРРЕЕ;

- підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ.

23.03.2024 працівниками Ліцензіата складено **Акт про порушення** № 007929 щодо використання споживачем № 2 електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби.

Згідно з Протоколом № 22 від 25.04.2024 засідання комісії з розгляду актів про порушення _____ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зазначена **комісія у присутності споживача № 2 прийняла рішення** (далі – мовою документа):

«1. Акт про порушення № 007929 від 23.03.2024 року складено правомірно.

2. Заходи щодо усунення порушення, відшкодування витрат (збитків) або необхідні дії споживача: **припинити споживання електричної енергії на непобутові потреби**. Встановити окремий облік на не побутові потреби та укласти договір з постачальником за тарифом для побутових споживачів.

3. **Споживачем виконано заходи щодо усунення порушення, а саме: направлено документи до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на збільшення потужності на 50 кВт, укладено договір про приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР».**

3. Об'єкт побутового споживача № 3.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача № 3 адресою: Черкаська обл., м. ..., пров. ..., буд. ... (особовий рахунок 71030063012).

Шляхом візуального огляду виявлено будівлю, яка фактично використовується для провадження підприємницької діяльності, а саме: **готельно-ресторанний комплекс**.

За повідомленням ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (лист від 19.02.2024 №1226/03-01-03/2024), за вказаною адресою укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 5-1-205 від 28.12.2018 шляхом приєднання споживача до публічного договору. Копію заяви – приєднання ОСР не надано.

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача (додаток 2 до договору № 5-1-205 від 28.12.2018) підписаний представником ОСР, підпис споживача відсутній, формою паспорта не передбачений.

Згідно з даними, внесеними до **Паспорта точки розподілу**:

ЕІС-код площадки(ок) комерційного обліку – 62Z4575401958382;

Вид об'єкта – **житло**;

Приєднана та дозволена потужність за площадкою комерційного обліку – 100,0 кВт;
Категорія надійності струмоприймачів – III.

Для укладення зазначеного договору споживачем № 3 було надано ОСР, зокрема, копію Договору купівлі-продажу незакінченого будівництвом будинку ВАС №168276 від 19.02.2003.

Разом з тим, відповідно до **Відомостей з Державного реєстру речових прав № 367628377** від 27.02.2024 за адресою споживача **зарєєстровано готель**, зазначено: **об'єкт житлової нерухомості: Ні**; загальна площа 1534,1 кв. м.

Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком 71030063012 склало **225 000 кВт*год**.

Вимога підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ щодо обов'язку Оператора системи **проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку** споживачів відповідно до затверджених графіків по споживачу Ткаченко С. В. у 2023 році **не дотримана**.

Отже, по споживачу № 3 наявні порушення ОСР:

- **пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II ПРРЕЕ;**
- **порушення підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ.**

22.03.2024 працівниками Ліцензіата складено Акт про порушення № 008230 щодо використання споживачем № 3 електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби.

Згідно з Протоколом № 62 від 09.04.2024 засідання комісії з розгляду актів про порушення ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зазначена комісія (без присутності споживача № 3) прийняла рішення (далі – мовою документа):

«1. Акт про порушення № 008230 від 22.03.2024 складено правомірно, а споживача визнати причетним до порушення, вказаного в даному Акті.

2. Споживачеві в термін до 22.04.2024 укласти договір про надання послуг з розподілу електричної енергії з метою здійснення господарської діяльності.

...

6.1 У випадку не укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії в зазначений термін, розподіл (постачання) електричної енергії на об'єкт (об'єкти споживача буде припинено без попередження у відповідності до вимог пункту 7.6 ПРРЕЕ».

Копію Протоколу № 62 від 09.04.2024 засідання комісії з розгляду акта про порушення споживачу надіслано засобами поштового зв'язку.

Згідно з наданими Ліцензіатом копіями документів, споживачем № 3 подано заяву на переукладення договору і пакет документів, передбачений пунктом 2.1.8 ПРРЕЕ, після оформлення проєкта договору ОСР має надати два примірники договору споживачу в терміни, передбачені підпунктом 11.3.10 КСР для ознайомлення та підписання.

4. Об'єкти побутових споживачів № 4 та № 5.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єктів побутових споживачів електричної енергії № 4 та № 5 за адресами: Черкаська обл., ..., вул. ..., буд. ..., кв. ... та кв. ... (особові рахунки 71030064002 та 71030064470).

Шляхом візуального огляду виявлено будівлю на два входи, яка фактично використовується для провадження підприємницької діяльності, а саме: **готельно-ресторанний комплекс**.

Особовий рахунок 71030064002.

За повідомленням ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (лист від 19.02.2024 №1226/03-01-03/2024), за вказаною адресою укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 5-2-147 від 28.12.2018 шляхом приєднання споживача до публічного договору. Копію заяви – приєднання ОСР не надано.

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача (додаток 2 до договору № 5-2-147 від 28.12.2018) підписаний представником ОСР, підпис споживача відсутній, формою паспорта не передбачений.

Згідно з даними, внесеними до **Паспорта точки розподілу**:

ЕІС-код площадки(ок) комерційного обліку – 62Z1961471118868;

Вид об'єкта – **житло**;

Приєднана та дозволена потужність за площадкою комерційного обліку – 30,0 кВт;

Категорія надійності струмоприймачів – III.

Особовий рахунок 71030064470.

За повідомленням ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (лист від 28.02.2024 №1590/03-01-03-02/2024) за вказаною адресою укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 5-2-158 від 28.12.2018 шляхом приєднання споживача до публічного договору. Копію заяви – приєднання ОСР не надано.

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача (додаток 2 до договору № 5-2-158 від 28.12.2018) (далі – Паспорт точки розподілу) підписаний представником ОСР, підпис споживача відсутній, формою паспорта не передбачений.

Згідно з даними, внесеними до **Паспорта точки розподілу**:

ЕІС-код площадки(ок) комерційного обліку – 62Z9291627080221;

Вид об'єкта – **житло**;

Приєднана та дозволена потужність за площадкою комерційного обліку – 30 кВт;

Категорія надійності струмоприймачів – III.

Для укладення зазначеного договору споживачем № 4 було надано ОСР, зокрема, копію Договору дарування частини житлового будинку ВТК № 502114 від 31.07.2013.

Разом з тим, відповідно до **Відомостей з Державного реєстру речових прав** № 367628462 від 27.02.2024 за адресою споживачів № 4 та № 5: Черкаська обл., м. ..., вул. ..., буд. ... (без поділу на квартири) зареєстровано **громадський будинок (готель)**, зазначено: **об'єкт житлової нерухомості: Так**; загальна площа 1554,3 кв. м, житлова площа: 616,1 кв. м, Вид спільної власності: спільна часткова, розмір частки - ½ споживач № 4 та ½ споживач № 5.

Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком 71030064002 склало **101 759 кВт*год.**

Вимога підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ щодо обов'язку Оператора системи **проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку** споживачів відповідно до затверджених графіків по споживачу № 4 у 2023 році **дотримана.**

Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком 71030064470 склало **54 666 кВт*год.**

Вимога підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ щодо обов'язку Оператора системи **проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку** споживачів відповідно до затверджених графіків по споживачу № 5 у 2023 році **дотримана.**

Отже, по споживачам № 4 та № 5 за умови фактичного контрольного знімання показів засобу обліку наявне порушення ОСР пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II ПРРЕЕ.

22.03.2024 працівниками Ліцензіата складено Акт про порушення № 008225 щодо використання споживачем № 4 електричної енергії на об'єкті побутового споживача на побутові потреби.

Згідно з Протоколом № 66 від 16.04.2024 засідання комісії з розгляду актів про порушення _____ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зазначена комісія (без присутності споживача) прийняла рішення (далі – мовою документа):

«1. Акт про порушення № 008225 від 22.03.2024 складено правомірно, а споживача визнати

причетним до порушення, вказаного в даному Акті.

2. Споживачеві в термін до 22.04.2024 укласти договір про надання послуг з розподілу електричної енергії з метою здійснення господарської діяльності.

...

6.1 У випадку не укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії в зазначений термін, розподіл (постачання) електричної енергії на об'єкт (об'єкти споживача буде припинено без попередження у відповідності до вимог пункту 7.6 ПРРЕЕ».

Копію Протоколу № 66 від 16.04.2024 засідання комісії з розгляду акта про порушення споживачу надіслано засобами поштового зв'язку.

Крім того, Ліцензіатом надіслано лист споживачу № 4 від 09.05.2024 № 1099 щодо зобов'язання здійснити заходи з усунення виявленого оператором системи розподілу порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом.

Також 22.03.2024 працівниками Ліцензіата складено Акт про порушення № 008226 щодо використання споживачем № 5 електричної енергії на об'єкті побутового споживача на побутові потреби.

Згідно з Протоколом № 67 від 16.04.2024 засідання комісії з розгляду актів про порушення ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зазначена комісія (без присутності споживача) прийняла рішення (далі – мовою документа):

«1. Акт про порушення № 008226 від 22.03.2024 складено правомірно, а споживача визнати причетним до порушення, вказаного в даному Акті.

2. Споживачеві в термін до 22.04.2024 укласти договір про надання послуг з розподілу електричної енергії з метою здійснення господарської діяльності.

...

6.1 У випадку не укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії в зазначений термін, розподіл (постачання) електричної енергії на об'єкт (об'єкти споживача буде припинено без попередження у відповідності до вимог пункту 7.6 ПРРЕЕ».

Копію Протоколу № 67 від 16.04.2024 засідання комісії з розгляду акта про порушення споживачу надіслано засобами поштового зв'язку.

Крім того, Ліцензіатом надіслано лист споживачу № 5 від 09.05.2024 № 1101 щодо зобов'язання здійснити заходи з усунення виявленого оператором системи розподілу порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом.

5. Об'єкт побутового споживача № 6.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового № 6 адресою: Черкаська обл., м. ..., вул. ..., буд. ... (особовий рахунок 71030065383).

Шляхом візуального огляду виявлено будівлі, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме: **ряд магазинів.**

За вказаною адресою укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 5-6-168 від 13.07.2021.

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача (додаток 2 до договору № 5-6-168 від 13.07.2021) підписаний представником ОСР та споживачем № 6.

Згідно з даними, внесеними до **Паспорта точки розподілу:**

ЕІС-код площадки(ок) комерційного обліку – 62Z8732260016042;

Вид об'єкта – **житло;**

Приєднана та дозволена потужність за точкою розподілу – 50,0 кВт;

Категорія надійності струмоприймачів – III.

Для укладення зазначеного договору споживачем № 6 було надано ОСР, зокрема: копію Договору дарування частки житлового будинку НАР № 283344 від 13.10.2015;

витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію прав та їх обтяжень ЕКА 252547 від від 13.10.2015 на об'єкт – житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості (загальна площа 107,4 кв. м, житлова площа 62,6 кв. м).

Разом з тим, **відповідно до Відомостей з Державного реєстру речових прав № 367628529 від 27.02.2024 за адресою споживача зареєстрована земельна ділянка кадастровий номер ..., призначення – для ведення особистого селянського господарства.** Станом на 13.10.2015 зареєстровано житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так (загальна площа 107,4 кв. м, житлова площа 62,6 кв. м).

Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком 71030065383 склало **99 336 кВт*год.**

Вимога підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ щодо обов'язку Оператора системи **проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку** споживачів відповідно до затверджених графіків по споживачу Кисіль І. А. у 2023 році **дотримана.**

Отже, по споживачу № 6 за умови фактичного контрольного знімання показів засобу обліку наявне порушення ОСР пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II ПРРЕЕ.

22.03.2024 працівниками Ліцензіата складено Акт про порушення № 008216 щодо використання споживачем № 6 електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби.

Згідно з Протоколом № 64 від 16.04.2024 засідання комісії з розгляду актів про порушення ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зазначена комісія (без присутності споживача) прийняла рішення (далі – мовою документа):

«1. Акт про порушення № 008216 від 22.03.2024 складено правомірно, а споживача визнати причетним до порушення, вказаного в даному Акті.

2. Споживачеві в термін до 22.04.2024 укласти договір про надання послуг з розподілу електричної енергії з метою здійснення господарської діяльності.

...

6.1 У випадку не укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії в зазначений термін, розподіл (постачання) електричної енергії на об'єкт (об'єкти споживача буде припинено без попередження у відповідності до вимог пункту 7.6 ПРРЕЕ».

Копію Протоколу № 64 від 16.04.2024 засідання комісії з розгляду акта про порушення споживачу надіслано засобами поштового зв'язку.

Згідно з наданими Ліцензіатом копіями документів, споживачем № 6 подано заяву на переукладення договору і пакет документів, передбачений пунктом 2.1.8 ПРРЕЕ, після оформлення проєкта договору ОСР має надати два примірники договору споживачу в терміни, передбачені підпунктом 11.3.10 КСР для ознайомлення та підписання.

6. Об'єкт побутового споживача № 7.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача № 7 за адресою: Черкаська обл., м. ..., вул. ..., буд. ... (особовий рахунок 71030014558).

Шляхом візуального огляду виявлено будівлі, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме: **готельно-ресторанний комплекс.**

За повідомленням ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (лист від 19.02.2024 №1226/03-01-03/2024) за вказаною адресою укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 5-2-096 від 28.12.2018 шляхом приєднання споживача до публічного

договору. Копію заяви – приєднання ОСР не надано.

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача (додаток 2 до договору № 5-2-096 від 28.12.2018) підписаний представником ОСР, підпис споживача відсутній, формою паспорта не передбачений.

Згідно з даними, внесеними до **Паспорта точки розподілу**:

ЕІС-код площадки(ок) комерційного обліку – 62Z5710547543827;

Вид об'єкта – **житло**;

Приєднана та дозволена потужність за площадкою комерційного обліку – 160,0 кВт;

Категорія надійності струмоприймачів – III.

Відповідно до **Відомостей з Державного реєстру речових прав** № 367628714 від 27.02.2024 за адресою споживача станом на 25.01.2005 **зареєстрований будинок** загальною площею

78,5 кв. м, житловою площею 42,6 кв. м; станом на 27.10.2017 (до моменту укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії) зареєстрована **земельна ділянка** кадастровий номер ..., призначення – **для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка)**.

Разом з тим, відповідно до **Відомостей з Державного реєстру речових прав** № 367628714 від 27.02.2024 за адресою споживача станом на 27.02.2024 зареєстровано **житловий будинок, готельного типу**, зазначено: об'єкт житлової нерухомості: Так; загальна площа 1428,4 кв. м, житлова площа 648,9 кв. м.

Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком 71030014558 склало **184 699 кВт*год**.

Вимога підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ щодо обов'язку Оператора системи **проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку** споживачів відповідно до затверджених графіків по споживачу Бергман Сим Джаред у 2023 році **дотримана**.

Отже, по споживачу № 7 за умови фактичного контрольного знімання показів засобу обліку наявне порушення ОСР пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу VIII ПРРЕЕ.

22.03.2024 працівниками Ліцензіата **складено Акт про порушення** № 008227 щодо використання споживачем № 7 електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби.

Згідно з **Протоколом** № 68 від 16.04.2024 **засідання комісії з розгляду актів про порушення** ВСП «УМАНСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ МЕРЕЖІ» ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» зазначена комісія (без присутності споживача) прийняла рішення (далі – мовою документа):

«1. Акт про порушення № 008227 від 22.03.2024 складено правомірно, а споживача визнати причетним до порушення, вказаного в даному Акті.

2. Споживачеві в термін до 22.04.2024 укласти договір про надання послуг з розподілу електричної енергії з метою здійснення господарської діяльності.

...

6.1 У випадку не укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії в зазначений термін, розподіл (постачання) електричної енергії на об'єкти споживача буде припинено без попередження у відповідності до вимог пункту 7.6 ПРРЕЕ».

Копію Протоколу № 68 від 16.04.2024 засідання комісії з розгляду акта про порушення **споживачу надіслано засобами поштового зв'язку**.

Крім того, Ліцензіатом **надіслано лист споживачу** №7 від 09.05.2024 № 1102 щодо зобов'язання здійснити заходи з усунення виявленого оператором системи розподілу порушення шляхом **негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з**

електропостачальником за відповідним тарифом.

7. Об'єкт побутового споживача № 8.

Проведено огляд об'єкта побутового споживача № 8 за адресою: Черкаська обл., м. ..., вул. ..., буд.

Шляхом візуального огляду виявлено житловий будинок на два господаря – два споживача, а саме: споживач № 8 (особовий рахунок 71030065334) та ще один споживач (особовий рахунок 71030056486).

Разом з тим, візуальним оглядом встановлено, що від контейнера з лічильником споживача № 8 (особовий рахунок 71030065334) **проведено силовий кабель** до сусідньої будівлі, яка фактично використовується для здійснення підприємницької діяльності, а саме **до готеля**, який розташований поруч і, зі слів адміністратора готеля, має іншу адресу: Черкаська обл., м. ..., вул. ..., буд.

За повідомленням ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (лист від 19.02.2024 №1226/03-01-03/2024) за вказаною адресою укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 5-2-241 від 28.12.2018 шляхом приєднання споживача до публічного договору. Копію заяви – приєднання ОСР не надано.

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача (додаток 2 до договору № 5-2-241 від 28.12.2018) підписаний представником ОСР, підпис споживача відсутній, формою паспорта не передбачений.

Згідно з даними, внесеними до **Паспорта точки розподілу:**

ЕІС-код площадки(ок) комерційного обліку – 62Z5530972407531;

Вид об'єкта – **житло**;

Приєднана та дозволена потужність за площадкою комерційного обліку – 50,0 кВт;

Категорія надійності струмоприймачів – III.

Для укладення зазначеного договору споживачем № 8 було надано ОСР, зокрема: копію Договору купівлі-продажу земельної ділянки НАТ № 530687 від 04.02.2016 площею 0,0710 га.

Разом з тим, відповідно до **Відомостей з Державного реєстру речових прав № 367628606** від 27.02.2024 за адресою споживача зареєстрована земельна ділянка кадастровий номер ... площею 0,011 га, призначення – **для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка)**. Станом на 28.09.2017 зареєстровано **будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так** (загальна площа 119,5 кв. м, житлова площа 77,7 кв. м).

Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком 71030065334 склало **223 145 кВт*год**.

Вимога підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ щодо обов'язку Оператора системи **проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку** споживачів відповідно до затверджених графіків по споживачу № 8 у 2023 році **дотримана**.

Отже, по споживачу № 8 за умови фактичного контрольного знімання показів засобу обліку наявне порушення ОСР пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу VIII ПРРЕЕ.

22.03.2024 працівниками Ліцензіата складено Акт про порушення № 008220 щодо використання споживачем № 8 електричної енергії на об'єкті побутового споживача на побутові потреби.

Згідно з Протоколом № 70 від 16.04.2024 засідання комісії з розгляду актів про порушення _____ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зазначена комісія (без присутності споживача) прийняла рішення (далі – мовою документа):

«1. Акт про порушення № 008220 від 22.03.2024 складено правомірно, а споживача визнати

причетним до порушення, вказаного в даному Акті.

2. Споживачеві в термін до 22.04.2024 укласти договір про надання послуг з розподілу електричної енергії з метою здійснення господарської діяльності.

...

6.1 У випадку не укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії в зазначений термін, розподіл (постачання) електричної енергії на об'єкт (об'єкти споживача буде припинено без попередження у відповідності до вимог пункту 7.6 ПРРЕЕ».

Копію Протоколу № 70 від 16.04.2024 засідання комісії з розгляду акта про порушення споживачу надіслано засобами поштового зв'язку.

Крім того, Ліцензіатом надіслано лист споживачу № 8 від 09.05.2024 № 1100 щодо зобов'язання здійснити заходи з усунення виявленого оператором системи розподілу порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«...після складення Актів про порушення ПРРЕЕ проводиться робота із споживачами в частині усунення цих порушень, а саме:

- по Акту про порушення № 007980 від 22.03.2024 - 26.04.2024.- укладено договір про надання послуг з розподілу з юридичним споживачем ...;

- по Акту про порушення № 007929 від 23.03.2024 ... – припинено споживання на побутові потреби, оформлено технічні умови на збільшення потужності;

- по Акту про порушення № 008230 від 22.03.2024 ... – прийнято документи на укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії юридичним споживачем, надано вимогу на заміну ЗВТ;

- по Акту про порушення № 008216 від 22.03.2024 ... – 15.05.2024 укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з юридичним споживачем ...;

- по Акту про порушення № 008227 від 22.03.2024 ... - видано попередження про припинення електропостачання, ведеться робота по переукладенню договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії;

- по Акту про порушення № 008220 від 22.03.2024 ... - видано попередження про припинення електропостачання, ведеться робота по переукладенню договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії;

- по Акту про порушення № 008225 від 22.03.2024 ... - видано попередження про припинення електропостачання, ведеться робота по переукладенню договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії;

- по Акту про порушення № 008226 від 22.03.2024 ... - видано попередження про припинення електропостачання, ведеться робота по переукладенню договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що до своїх Письмових пояснень Ліцензіат не надає документального підтвердження зазначеному вище та не надає копій жодних документів, що підтверджують звернення побутових споживачів, у разі використання електричної енергії на побутові потреби, до оператора системи розподілу і приведення договірних відносин у відповідність до ПРРЕЕ, а також щодо припинення електроживлення електроустановок споживача у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби. Однак, у кожному з випадків порушення споживачами вимог ПРРЕЕ щодо споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби Ліцензіатом було складено відповідні акти про порушення ПРРЕЕ, якими споживачів зобов'язано привести договірні відносини у відповідність до вимог законодавства, що є додатками до Акта № 202.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 30 % та 10 % відповідно).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II ПРРЕЕ та підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

<p>4. підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП 12.06.2018 № 375</p>	<p>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;</p> <p>у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.</p>
--	---

За даними Товариства, що надані відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, **компенсація за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні» у 2023 році не надавалась.**

Однак, відповідно до реєстрів перерв в електропостачанні, **у 2023 році ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зафіксовано 2 перерви з вини компанії, за якими недотримано гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин».**

Перелік перерв електропостачанні у 2023 році з тривалістю понад 22 години ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»

Підрозділ	Диспетчерська назва обладнання*	Дата та час початку перерви дд.мм.рррр р гг:хх	Дата та час кінця перерви дд.мм.рррр р гг:хх	Тривалість перерви, хв.	Тип перерви	На рівні напруги до 0,4 кВ				На рівні напруги 6 - 20 кВ		На рівні напруги 27,5 – 35 кВ	На рівні напруги 110 / 154 кВ
						міські населені пункти		сільські населені пункти		міські населені пункти	сільські населені пункти		
						кількість власних трансформаторів 35-6/0,4, шт.	кількість точок продажу електричної енергії на рівні напруги 0,4кВ, шт.	кількість власних трансформаторів 35-6/0,4, шт.	кількість точок продажу електричної енергії на рівні напруги 0,4кВ, шт.				
2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Перерви понад 22 години з вини компанії													
	ЛРП-____ ІРП-____ ТП-____	30.09.2023 09:00	30.09.2023 19:20	620	довга	2	2						

	ТП-_____												
	ЛРП-_____ ІРП-_____ ТП-_____	30.09.2023 19:20	01.10.2023 14:35	1 155	довга	2	2						
	ПЛ-_____	26.07.2023 20:30	27.07.2023 19:18	1 368	довга			10	649		1		

За результатами проведеного аналізу встановлено, що 30.09.2023 о 09:00 відключалася лінія ЛРП-_____ Для пошуку місця пошкодження та проведення перемикачів була задіяна оперативна виїзна бригада (ОВБ).

Після ряду оперативних перемикачів було визначено, що пошкодження залишилось на ділянці ПЛ-_____ ТП-_____ ТП-_____. Черговим диспетчером була дана команда на проведення огляду ПЛ-_____ ТП-_____ -ТП-_____. Після проведення огляду бригадою ОВБ зауважень не виявлено та пошкодження не знайдено. Черговим диспетчером ОДС УЕМ було прийнято рішення задіяти лінійну бригаду з автопідйомником для зняття шлейфів та поділу лінії. Зняття шлейфів дало можливість звузити місце пошуку пошкодження до ділянки оп. ПЛ-_____ ТП-_____ ТП-_____ на якій залишилось П_____, ТП-_____

19:20 ЧД УЕМ було прийнято рішення включити лінію ЛРП-_____ Л-_____ без зазначених вище ТП-_____ та ТП-_____. Можливості резервування даних споживачів не має. Всі інші споживачі були заживлені.

01.10.2023 о 00:56 черговим державної пожежно-рятувальної частини 5 ДПРЗ ГУ ДСНС України у Черкаській області було повідомлено чергового диспетчера _____ про необхідність відключення електроживлення у зв'язку з виникненням пожеж внаслідок ворожої атаки ударних БПЛА по об'єктах цивільної інфраструктури, за наступними адресами:

- _____

Для ліквідації наслідків ворожої атаки та відновлення електропостачання споживачів з 01:05 до 13:00 01.10.2023 були задіяні бригади РМ _____

Після закінчення робіт з ліквідації наслідків ворожої атаки та відновлення електропостачання споживачів були завершені роботи з пошуку та усунення пошкодження на ділянці _____ ПЛ-_____ ТП-_____ -ТП-_____. Відновлено електропостачання споживачам від ТП-____, ТП-_____ в 14:35.

Слід зазначити, що довга перерва в електропостачанні на зазначеній вище лінії з 09:00 30.09.2023 по 14:35 01.10.2023 була розділена на дві:

- з 09:00 30.09.2023 року по 19:20 30.09.2023 тривалістю 620 хв;
- з 19:20 30.09.2023 року по 14:35 01.10.2023 тривалістю 1 155 хв.

Тому формою не було можливості відслідкувати дану довгу перерву і як наслідок **компенсація за недотримання гарантованого стандарту «відновлення після перерв в електропостачанні» не надавалась.**

Зазначене свідчить про **порушення Ліцензіатом підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.**

Після отримання даних від ВСП _____ даних по точках комерційного обліку **компенсація була надана** відповідно направлено ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 01.05.2024 на адресу ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» листа від 01.05.2024 № 3505/10/2024 для надання компенсації у подвійному розмірі двом побутовим споживачам за недотримання у вересні 2023 року гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин, які станом на 30.09.2023 були заживлені від ЛРП-____-ІРП-_____ ТП-____; ТП-____, шляхом урахування суми відповідної компенсації у розрахунках з електропостачальником.

Водночас, комісія з перевірки зазначає про **несвочасне надання**

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» компенсації двом непобутовим споживачам.

При відключенні 26.07.2023 ПЛ 10 кв Л-_____ в _____ філії ВСП _____ час початку перерви зареєстрований 26.07.2023 о 20:30, завершення - 27.07.2023 о 19:18, тривалість перерви 1 368 хв.

При перевірці даної перерви було виявлено технічну помилку під час внесення виконавцем даних у форму моніторингу, а саме невірно зазначено час закінчення перерви. Відповідно до Журналу обліку нарядів і розпоряджень (наряд № 541) час закінчення робіт 27.07.2023 о 18:15, та відповідно до Оперативного журналу (арк. 45) фактичний час завершення перерви - 27.07.2023 о 18:19. З урахуванням даних журналів фактична тривалість перерви має складати 1 309 хв., тобто менше 22 годин.

Разом з тим, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», надавши недостовірну інформацію при поданні звітів № 11-НКРЕКП (квартильна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за 2023 рік, 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.

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

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

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

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

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

Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання недостовірної інформації при поданні звітів № 11-НКРЕКП (квартильна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за 2023 рік до НКРЕКП.

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).

Перевіркою встановлено, що відповідно до звітних даних, що надаються ОСР згідно

Додатку 2 «Інформація щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою» Постанови

№ 373, до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у 2023 році надійшло **162** усних звернень за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга).

Відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру, наданого ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на вимогу пункту 5.5 Постанови № 373, до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у 2023 році надійшло **26** усних звернень за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга).

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 Постанови № 375, до гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР належить розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

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

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

Враховуючи зазначене, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зобов'язане було розглянути усі усні звернення щодо незадовільної якості електричної енергії в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР за виключенням звернень, коли не вдалось ідентифікувати споживача та повторних звернень від одного споживача.

У разі не розгляду звернень відповідно до глави 13.2 розділу XIII КСР ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зобов'язане було надати компенсацію споживачам за порушення гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії відповідно до вимог Постанови 375.

Згідно наданої ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» інформації, під час перевірки процесу формування Витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за 2023 рік виявлено некоректність створення результуючого файлу в форматі Excel, а саме виявлено, що **30.01.2023 з 11:30:00 по 11:41:12** стався збій в реєстрації звернень, що призвело до дублювання записів, одночасно реєструвалися звернення за тематикою Т2.1 «Зчитування та передача показів лічильника» та Т3.1 «Якість електроенергії (напруга)».

Цей недолік у процесі реєстрації звернень призвів до недостовірності та неповноти даних у Витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за 2023 рік за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання», підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)».

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.

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надало комісії з перевірки новосформований Витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за 2023 рік за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання», підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» (розшифровку усіх 162 дзвінків).

Перевіркою встановлено, що згідно даного витягу у 2023 році до кол-центру ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надійшло **162** усних звернення за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)», з них:

- 36 усних звернень зареєстровано та розглянуто 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);

- 125 звернень продубльовано зі зверненнями за тематикою Т2.1 «Зчитування та передача показів лічильника»;

- 1 звернення не було розглянуто, оскільки стосується рівня напруги в мережах, що обслуговуються іншим ОСР.

Таким чином комісією з перевірки у витягу з електронної бази даних за 2023 рік **незафіксовані нерозглянуті дзвінки / звернення абонентів до кол-центру ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з питань незадовільної якості електричної енергії.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30 %).

Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 30 % та 10 % відповідно).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП 12.06.2018 № 375, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

5. підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі.
--	---

Щодо звернення гр. Орленко К. С.

До НКРЕКП надійшло звернення **гр. Орленко Катерини Сергіївни** від 22.05.2023 (вх. НКРЕКП ЗВГ № О-11816/23 від 22.05.2023) щодо врегулювання взаємовідносин із ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання до електричних мереж об'єкта, розташованого за адресою: м. Черкаси, вул. ..., буд.

Комісією з проведення перевірки встановлено наступне:

Гр. Орленко К. С. (далі – Замовниця) 20.03.2023 звернулась до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із заявою про тимчасове приєднання електроустановок житлового будинку за адресою: м. Черкаси, вул. ..., буд.

Заява Замовниці зареєстрована ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 20.03.2023 за вх. № 49-т.

При цьому Замовниця надала документи, визначені пунктом 8 Порядку № 352.

У зазначеній заяві на тимчасове приєднання гр. Орленко К. С. наведено наступну інформацію:

- документ, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна:

Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності № 2627259271080; номер запису: 47704816;

- функціональне призначення об'єкта: «житловий будинок»;
- мета приєднання: нове приєднання;
- замовлена до приєднання потужність – **15 кВт**;
- величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності – **15 кВт**;
- ступінь напруги в точці приєднання – **0,38 кВ**;
- категорія надійності електропостачання – **III**;
- приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії – **ні**.

Відповідно до поданої заяви про тимчасове приєднання Ліцензіатом було підготовлено **проект Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж від 30.03.2023** № 49-1/2023-т (далі – проект Договору), додатком до якого є проект відповідних Технічних умов тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку гр. Орленко К.С.

За результатами розгляду проектів вказаних документів Замовницею погоджено альтернативну точку приєднання (збігається з точкою забезпечення потужності на ПЛІ-0,4кВ Л ____ від ТП-_____ опора № _____ по вул. ..., межа балансової належності об'єкта Замовника), в мережах ОСР, що не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) існуючих діючих електричних мереж і встановлюється на ПЛІ-0,4кВ Л ____ від ТП-_____ опора № _____ по вулиці ..., і підписано Договір про тимчасове приєднання до електричних мереж від 30.03.2023 № 49-1/2023-т (далі – Договір) і відповідні ТУ.

Відповідно до положень пункту 3.2 Договору замовник зобов'язаний: розробити на підставі ТУ проектну документацію щодо будівництва електричних мереж лінійної частини тимчасового приєднання від альтернативної точки приєднання до об'єкта Замовника, проекту документацію будівництва (реконструкції) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення (у межах земельної ділянки Замовника), влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії та щодо безпеки електропостачання і погодити з Виконавцем послуг розроблену проектну документацію в частині будівництва електричних мереж лінійної частини тимчасового приєднання (крім кошторисної частини проекту), влаштування комерційного обліку електричної енергії.

При цьому, згідно із пунктом 1.4.3 Договору, **ступінь напруги в точці приєднання визначається напругою на межі балансової належності і має становити 0,4 кВ.**

Таким чином, **погодження проектною документації щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника не вимагається.**

Отже, комісія з проведення перевірки вбачає в діях ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **порушення вимог підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.**

Листом від **30.06.2023** № 4925/10/2023 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП про **внесення змін до Договору** про тимчасове приєднання до електричних мереж від 30.03.2023 № 49-1/2023-т. Згідно з Додатковою угодою № 1 до зазначеного договору пункт 3.2.2 викладено в такій редакції: «3.2.2. Погодити з виконавцем послуг розроблену на виконання підпункту 3.2.1 цього пункту проектну документацію в частині влаштування комерційного обліку електричної енергії.

Примітки:

Решта пунктів Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж за № 49-1/2023-т від 30.03.2023 залишаються без змін.

Дана угода є невід'ємною частиною Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж за № 49-1/2023-т від 30.03.2023 та набирає чинності з моменту її підписання Сторонами».

Проектна документація в частині будівництва електричних мереж лінійної частині

тимчасового приєднання та влаштування обліку електричної енергії, розроблена відповідно до вимог технічних умов тимчасового приєднання № 49-1/2023-1 від 22.03.2023р. замовницею гр. Орленко К.С. на погодження до _____ філії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не надавалась.

Договір про тимчасове приєднання до електричних мереж № 49-1/2023-т від 30.03.2023 розірвано 05.07.2023 за взаємною згодою Сторін згідно додаткової угоди № 2 від 05.07.2023.

Разом з тим, відповідно до поданої Орленко К.С. заяви про тимчасове приєднання до електричних мереж укладено договір про тимчасове приєднання до електричних мереж № 175-1/2023-т від 17.07.2023 та видано технічні умови тимчасового приєднання № 175-1/2023-т від 05.07.2023 з розташуванням точки приєднання на межі (на території) земельної ділянки Замовника.

Згідно з Повідомленням від 08.08.2023 № 4298 про виконання технічних умов (надання послуги з тимчасового приєднання), за Договором № 175-1/2023-т від 17.07.2023 послуга з тимчасового приєднання електроустановок гр. Орленко К.С. надана 08.08.2023, що підтверджується складеним 08.08.2023 та підписаним Сторонами 11.08.2023 Актом про надання послуги тимчасового приєднання.

Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії між гр. Орленко К.С. та _____ філією Товариства укладено 28.08.2023 за № 164-4495.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття НКРЕКП рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100 %).

*Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП **(зменшення на 30 % та 10 % відповідно).***

*Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.***

<p>б. підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024)</p>	<p>у частині обов'язку розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передусе прогнозного періоду;</p> <p>у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;</p> <p>яким встановлено, що пояснювальна записка до ІІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІІ;</p>
--	---

**пункту 2.10 глави 2 Порядку
№ 955**

(у редакції, що діяла до 25.04.2024)

яким встановлено, що до кожного заходу ІІ додаються обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів;

**пункту 2.19 глави 2 Порядку
№ 955**

(у редакції, що діяла до 25.04.2024)

яким встановлено, що розгляд та схвалення заходів ІІ за розділами: впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку,

за наявності таких документів:

відповідних розділів у ПРСР, що містять переліки запланованих за роками заходів та проектів (у тому числі заходів з кібербезпеки);

проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

наказів про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

експертних висновків щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

дефектних актів, експертних звітів щодо необхідності заміни або модернізації відповідного обладнання та програмних засобів, відповідних технічних завдань на

<p>пункту 4.1 глави 4 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024)</p> <p>пункту 4.2 глави 4 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024)</p> <p>пункту 4.3 глави 4 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024)</p> <p>пункту 4.4 глави 4 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024)</p>	<p>проектування; результатів публічних закупівель, цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення; технічного завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку (НЕК «Укренерго»);</p> <p>щодо обов'язку Оператора системи розподілу виконувати схвалену Регулятором ІІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;</p> <p>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): акт введення в експлуатацію основних засобів, акт готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електричних мереж;</p> <p>щодо забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетності заходів;</p> <p>у частині самостійного перерозподілу фінансування вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою, при зміні вартості виконання заходів понад п'ять відсотків.</p>
<p style="text-align: center;"><u>2022 рік</u></p> <p style="text-align: center;">Інвестиційна програма ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (далі – ІІІ 2022) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2513 «Про схвалення</p>	

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)**.

Інформація щодо джерел фінансування:

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 ІП 2022 (станом на 31.12.2023) 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	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	122 402,88				
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії	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 - 2023 років ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» фактично **профінансовано** заходів ІП 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 Інвестиційної програми на 2022 рік (станом на 31.12.2023) встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік склало _____ грн (без ПДВ) за кошти інвестиційної програми, що складає _____ % від запланованої суми (203 994,00 тис. грн).

2. Сума недофінансування ІП на 2022 рік становить _____ грн (без ПДВ).

3. Рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.

4. Виконано 40 заходів у повному обсязі із загальним обсягом фінансування _____ грн (без ПДВ).

5 заходів, до складу яких входить виконання декількох однакових складових, профінансовано на суму _____ грн (без ПДВ).

Не виконано у повному обсязі 73 заходи на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

5. Економія коштів з урахуванням перевитрат по ІП 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), зокрема в розрізі розділів ІІ інформацію наведено:

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.

Виконання Інвестиційної програми на 2023 рік

Інвестиційна програма ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 178 «Про схвалення Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 01.11.2023 № 2002 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» у сумі **223 709,00 тис. грн (без ПДВ)**.

Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	91 540,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	85 351,00
За перетоки реактивної електричної енергії	36 499,00
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 18.08.2021 № 1358)	6 472,00
Економія коштів за 2019-2020 роки (постанова НКРЕКП від 18.08.2021 № 1358)	3 847,00
Усього	223 709,00

Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту з виконання ІІ 2023 по розділах:

№	Цільові програми	Заплановано на 2023 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень-грудень 2023 року (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	2	3	4	5	6=4/3	7=3-4
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	134 243,22				

2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії	13 699,29				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	30 286,53				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	8 840,18				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	14 391,15				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	21 725,00				
7	Інше	523,62				
Усього		223 709,00				

Протягом 2023 року ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» фактично **профінансовано** заходів ІП 2023 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 ІП 2023 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік склало _____ грн (без ПДВ) за кошти інвестиційної програми, що складає _____ % від запланованої суми (_____ грн).

2. Сума недофінансування ІП на 2023 рік становить _____ грн (без ПДВ).

3. Рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.

4. Виконано 65 заходів у повному обсязі із загальним обсягом фінансування _____ грн (без ПДВ).

1 захід, до складу якого входить виконання декількох однакових складових, профінансовано на суму _____ грн (без ПДВ).

Не виконано 26 заходів у повному обсязі на загальну 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/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 ІП 2023 рік, становить _____ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІП інформацію наведено в таблиці:

тис. грн (без ПДВ)

Розділ	Економія заходів ІП 2023 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 ІП-2023, комісією з проведення

перевірки не встановлено.

Відповідно до Додаткових письмових пояснень Ліцензіата (з додатками до них), мовою документу:

«...Після надання звіту до НКРЕКП щодо виконання ІП-2023, 26.01.2024 року від ТОВ _____ на рахунок ПАТ «Черкасиобленерго» було повернуто суму _____ грн. без ПДВ, яка відповідає сумі фінансування в 2023 році за автомобілі PEUGEOT Boxer. Документом, що підтверджує це, є платіжна інструкція № 27481 від 26.01.2024 року (додаток 2 до цього листа).».

Ураховуючи викладене вище, **Департамент ліцензійного контролю зазначає:**

Не виконано 26 заходів у повному обсязі на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Економія коштів з урахуванням перевитрат по ІП склала _____ грн (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІП до 5% становить _____ грн (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % становить _____ грн (без ПДВ).

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

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

Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІП 2023 рік, становить _____ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІП інформацію наведено в таблиці:

тис. грн (без ПДВ)

Розділ	Економія заходів ІП 2023 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, від 5% до 10 %	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

При виконанні ІП за 2023 рік ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надало перевагу першочерговому фінансуванню та виконанню заходів розділу V – 101,77 %, у той же час не забезпечило виконання заходів розділу I (7,78 %) у повному обсязі відповідно до визначеного ІП графіку, зокрема, у частині проведення процедур закупівель та укладення відповідних договорів, що є порушенням вимог пункту 4.3 Порядку № 955, а саме щодо забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетизації заходів.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848, а також вимог пунктів 2.9, 2.10 та 2.19 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 Інвестиційну програму на 2024 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП у визначений термін Інвестиційну програму на 2024 рік листом від 25.08.2023 № 6641/16-01-02/2023.

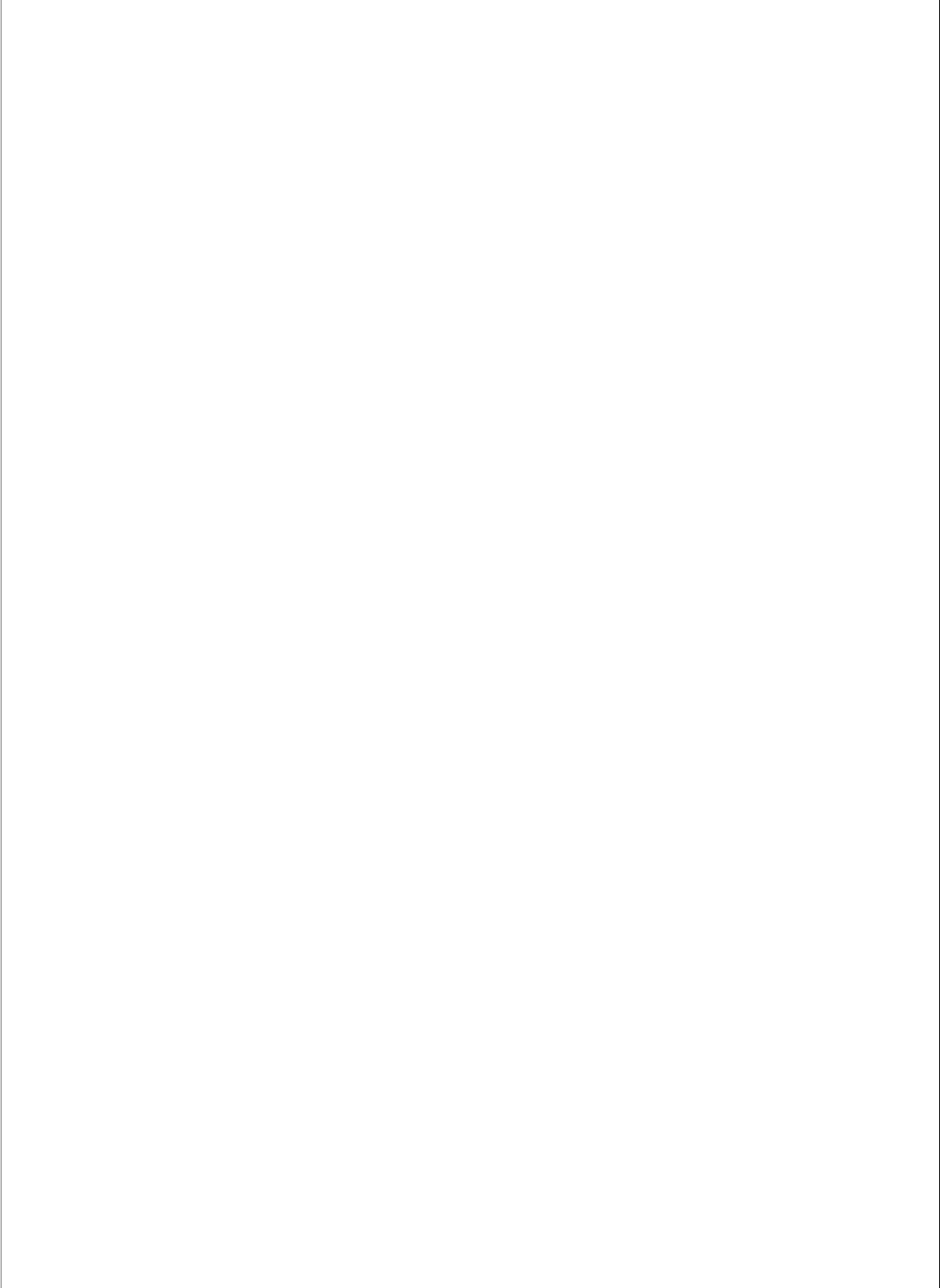
Проте Інвестиційна програма була оформлена неналежним чином, а саме: не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі по заходах ІП (проектно-кошторисну

документацію, експертні висновки, належним чином оформлено пояснювальну записку тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.9, 2.10, 2.19 Порядку № 955, про що було повідомлено ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 22.09.2023 № 10175/17.1.1/7-23.

*Згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пунктів 2.9, 2.10, 2.19 глави 2, пунктів 4.1, 4.2, 4.3 та 4.4 глави 4 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024), **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.***

Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що оскільки Ліцензіатом подано до НКРЕКП Звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2023 рік, Департамент ліцензійного контролю **рекомендує Ліцензіату подати до НКРЕКП скоригований Звіт щодо виконання Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік з урахуванням повернутих постачальником коштів у розмірі 12 416,67 тис. грн (без ПДВ) за автомобілі PEUGEOT Boxer.

7. підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме пункт 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1812 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.
---	---



8.	<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>у частині надання достовірних документів (їх копії) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо).</p>
----	---	--

Комісією з перевірки було направлено запит до Товариства листом від 15.05.2024 № 77-51/24 щодо надання до **16.05.2024** комісії з перевірки завірених належним чином копій документів, що посвідчують наявність трудових (договірних) відносин між ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та громадянином України

Листом від 16.05.2024 № 3864/2024 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **відмовило у наданні запитуваних комісією з перевірки матеріалів.**

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«...Статтею 17 ЗУ «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (надалі також – ЗУ «Про НКРЕКП») визначено вичерпний перелік функцій та повноважень Регулятора.

Жодна із перелічених у ст. 17 ЗУ «Про НКРЕКП» функцій НКРЕКП чи його повноважень не

передбачає необхідності отримання інформації та копій документів, запитуваних НКРЕКП у листі № 77-51/24 від 15.05.2024 року.

Вважаємо за необхідне звернути увагу на те, що запитувана НКРЕКП у листі №77-51/24 від 15.05.2024 року інформація та копії документів не пов'язані із провадженням ПАТ «Черкасиобленерго» ліцензованої діяльності.

Також повідомляємо про те, що запитувана НКРЕКП у листі №77-51/24 від 15.05.2024 інформація та копії документів, відповідно до ст. 2, 5, 14 ЗУ «Про захист персональних даних» є персональними даними, що за режимом доступу відносяться до інформації з обмеженим доступом та не може бути поширена без згоди суб'єкта персональних даних або уповноваженої ним особи.

Відповідно до ст. 32 Конституції України, ніхто не може зазнавати втручання в його особисте і сімейне життя, крім випадків, передбачених Конституцією України. Не допускається збирання, зберігання, використання та поширення конфіденційної інформації про особу без її згоди, крім випадків, визначених законом, і лише в інтересах національної безпеки, економічного добробуту та прав людини. При цьому, Конституційний Суд України рішенням № 2-рп/2012 від 20.01.2012 року офіційно дав тлумачення, що до конфіденційної інформації про особу відносяться, окрім іншого, будь-які відомості та/або дані про відносини майнового характеру.

Крім цього, відповідно до ст. 31 Закону України «Про оплату праці», відомості про оплату праці працівника надаються будь-яким органам чи особам лише у випадках, передбачених законодавством, або за згодою чи на вимогу працівника.

Отже, відомості про заробітну плату працівників є персональними даними, відносяться до конфіденційної інформації і можуть бути поширені лише за згодою самих працівників.

Також, відповідно до пп.1.5 п.1 «Правил поводження з інформацією з обмеженим доступом, з конфіденційною інформацією та комерційною таємницею ПАТ «Черкасиобленерго», затверджених наказом ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» від 28.12.2018 № 542, Товариство не здійснює надання інформації з обмеженим доступом, яка є комерційною таємницею та конфіденційною інформацією.

Інформація, яка входить до переліку відомостей, що становлять комерційну таємницю та конфіденційну інформацію Товариства стосується у тому числі таких напрямків, як персональні дані працівників та оплата праці (відомості про штатний розпис, умови укладання трудових договорів між Товариством і працівниками, відомості про оплату праці, премії, доплати і компенсації, відомості про преміювання працівників, відомості про надбавки та доплати до заробітної плати).

Також, запит НКРЕКП від 15.05.2024 № 77-51/24 щодо надання інформації та копій документів не ґрунтувався на передбачених у ст. 11 Закону України «Про захист персональних даних» підставах та не містив обґрунтування мети, з якою така інформація та копії документів будуть використовуватися.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до Переліку питань для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, що є додатком 10 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затверджених постановою НКРЕКП від 14.06.2018

№ 428 (Перелік питань планової перевірки), під час проведення планової перевірки досліджується, зокрема питання № 3.25 «Ліцензіат дотримується визначених напрямів та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії».

Так, постановою НКРЕКП від 21.12.2022 № 1812 встановлено ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»:

1) на період з 01 січня 2023 року по 31 травня 2023 року (включно) тарифи на послуги з

розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії;

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2023 рік.

Відповідно до затвердженої структури тарифів Товариству затверджено розмір операційних контрольованих витрат на 2023 рік, у тому числі розмір витрат на оплату праці.

Таким чином, при здійсненні планової перевірки дотримання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вимог Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, в рамках дослідження питання № 3.25 Переліку питань планової перевірки, досліджується питання дотримання Ліцензіатом затвердженого НКРЕКП показника у структурі тарифів «витрати на оплату праці», який в подальшому застосовується при визначенні суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

Згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Щодо порушення Ліцензіатом підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання достовірних документів (їх копії) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме щодо виконання пункту 6 Тимчасового порядку в частині витрат, які відображені у звітних формах Тимчасового порядку, які не повинні відображатися у відповідних звітах з виконання ремонтних програм операторів систем розподілу.

Пошуковим аналізом, дублювання відображених заходів у звітах з виконання/фінансування Інвестиційної/Ремонтної програми за 2023 рік комісією з перевірки було виявлено наступне:

- об'єкт «ПЛ-10кВ Л-_____» відображено у Додатку 3 Звіту з виконання ремонтної програми на 2023 рік та у Додатках 1 та 2 до Тимчасового порядку.

У Звіті з виконання ремонтної програми на 2023 рік вартість вищезазначеного заходу становить _____ грн (без ПДВ). Відповідно до Додатку 2 до Тимчасового порядку вартість виконаного заходу згідно з актами виконаних робіт становить _____ грн (без ПДВ).

Для підтвердження виконання робіт, використання матеріалів та обладнання по заходу «ПЛ-10 кВ Л-_____ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надало наступні документи:

- довідку про результат огляду технічного стану ПЛ-10 кВ Л-_____, проведеного 06.05.2022;

- дефектний акт № 12 від 06.05.2022;

- акт від 01.01.2023 приймання виконаних будівельних робіт за січень 2023 року;

- підсумкова відомість ресурсів до акту приймання виконаних будівельних робіт від 01.01.2023;

- опис витрачених матеріалів від 12.01.23;

- акт на оприбуткування демонтованих матеріалів;

- прибуткова накладна 2657/2408 від 03.11.2022;

- прибуткова накладна 2916/385 від 07.12.2022;

- прибуткова накладна 2845/1125 від 29.11.2022;
- прибуткова накладна 2776/133 від 22.11.2022;
- прибуткова накладна 2819/121074 від 24.11.2022;
- прибуткова накладна 3015/100 від 19.12.2022;
- платіжна інструкція № 11717 від 29.11.2022;
- платіжна інструкція № 10140 від 11.10.2022;
- платіжна інструкція № 11241 від 15.11.2022;
- платіжна інструкція № 11704 від 29.11.2022;
- платіжна інструкція № 10673 від 28.10.2022;
- платіжна інструкція № 11246 від 15.11.2022;
- платіжна інструкція № 11514 від 23.11.2022;
- фото наслідків пошкодження.

Роботи виконувались господарським способом. Загальна вартість робіт за актом склала _____ грн (без ПДВ), з них:

- _____ грн (без ПДВ) – вартість матеріалів;
- _____ грн (без ПДВ) – заробітна плата;
- _____ грн (без ПДВ) – вартість експлуатації машин;
- _____ грн (без ПДВ) – загальновиробничі витрати;
- _____ грн (без ПДВ) – транспортні та заготівельно-складські витрати;
- _____ грн (без ПДВ) – адміністративні та інші витрати.

У звіті з виконання ремонтної програми на 2023 рік зазначено лише вартість витрачених матеріалів на виконання ремонту, що становить _____ грн (без ПДВ). У додатку 2 до Тимчасового порядку зазначено вартість виконання ремонту об'єкта згідно з актом виконаних робіт на суму _____ грн (без ПДВ), що свідчить про **дублювання суми у розмірі _____ грн (без ПДВ) у Звіті щодо виконання ремонтної програми за 2023 рік.**

У Письмових поясненнях Ліцензіата зазначено, мовою документу:

«...Постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі – Тимчасовий порядок № 386) передбачено, що ОСР узагальнює результати оглядів та здійснює облік відповідних пошкоджених об'єктів електричних мереж.

Згідно з пунктом 6 постанови Тимчасового порядку № 386, джерелами фінансування робіт з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій та/або виконання заходів із Захисту, можуть бути кошти вільної частини прибутку, джерела фінансування відповідних інвестиційних та ремонтних програм ОСР, залучені кошти (гуманітарна, фінансова допомога, кредити, гранти), бюджетні кошти, кошти передбачені мобілізаційним завданням (замовленням), кошти отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з розподілом електричної енергії та інші кошти.

Витрати, відображені у звітних формах згідно з вимогами цього Тимчасового порядку № 386, не відображаються у відповідних звітах з виконання/фінансування інвестиційних/ремонтних програм операторів систем розподілу.

Об'єкт «ПЛ-10кВ Л-_____» відображено у Додатку 3 «Звіту з виконання ремонтної програми на 2023 рік» та у Додатках 1 та 2 до Тимчасового порядку.

Зазначаємо, що об'єкт «ПЛ-10кВ Л-_____» було відображено у Додатку 3 «Звіту з виконання ремонтної програми за перший квартал 2023 року», а пункт 6 Тимчасового порядку № 386 відповідно до Постанови НКРЕКП від 29.08.2023 року № 1580 доповнено новим абзацом другим такого змісту:

«Витрати, відображені у звітних формах згідно з вимогами цього Тимчасового порядку, не відображаються у відповідних звітах з виконання/фінансування інвестиційних/ремонтних

програм операторів систем розподілу». Абзац другий Тимчасового порядку № 386 набрав чинності 29.08.2023 року. Також в Тимчасовому порядку № 386 відсутні вимоги щодо корегування «Звіту з виконання ремонтної програми» в частині видалення об'єктів, які потрапили до нього та також відображені у звітних формах згідно з вимогами Тимчасового порядку № 386 до набрання чинності постанови НКРЕКП від 29.08.2023 року № 1580.»

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 04.06.2024 № 1079/17-24, мовою документу:

«...Листом НКРЕКП від 15.08.2022 № 8326/17.1.2./7-22 щодо звіту з виконання ремонтної програми, операторам систем розподілу надано роз'яснення, відповідно до якого, зокрема, заходи з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, не відображаються у звіті щодо фінансування поточних та капітальних ремонтів. Інформація щодо таких робіт відображається відповідно до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 (далі – Тимчасовий порядок).

Постановою НКРЕКП від 29.08.2023 № 1580 було внесено зміни до постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, якими зокрема вищезазначене роз'яснення було включено до норм Тимчасового порядку.

З огляду на вищезазначене Департамент пропонує зазначену у Акті інформацію, щодо відображення у відповідних звітах з виконання ремонтної програми за 2023 заходів Тимчасового порядку, вважати як порушення вимог пункту 6 Тимчасового порядку та, відповідно, такі заходи мають бути вилучені із складу заходів звіту з виконання Ремонтної програми на 2023 рік із наданням такого скорегованого звіту до НКРЕКП у встановлені терміни згідно з рішенням за результатами перевірки.»

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

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

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

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

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

Враховуючи зазначене, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення** підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання пункту 6 Тимчасового порядку щодо не відображення витрат у звітних формах Тимчасового порядку, які відображаються у відповідних звітах з виконання ремонтних програм операторів

систем розподілу.

Водночас, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіат подавав до НКРЕКП протягом 2023 року та річні за 2023 рік у 2024 році Звіт з виконання ремонтної програми та додаток 2 до Тимчасового порядку.

З огляду на викладене, Департамент ліцензійного контролю рекомендує ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» переподати до НКРЕКП скориговані:

Звіт щодо виконання ремонтної програми за 2023 рік;
звіти, надані ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік до НКРЕКП відповідно до вимог Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

9.	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 11.3.3 глави 11.3 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (ККОЕЕ), стосовно незабезпечення належного функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку».
----	--	---

Щодо дотримання вимог глави 11.3 ККОЕЕ стосовно наявності на офіційному вебсайті компанії сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», який мав би можливість забезпечувати замовнику:

- реєстрацію та створення облікового запису, який дозволяє замовити послуги комерційного обліку по всіх точках комерційного обліку на площадках комерційного обліку даного замовника за місцем провадження діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з розподілу електричної енергії;

- перегляд актуального переліку послуг комерційного обліку, що надаються (замовлені замовником) та повний перелік всіх послуг комерційного обліку, які можуть бути надані замовнику;

- подання звернень, заяв, заявок, запитів або скарг пов'язаних з забезпеченням надання послуг комерційного обліку та їх автоматичної реєстрації в системі з присвоєнням унікального номеру відповідно до вимог нормативно-правових актів для подальшого відстеження та обробки в особистому кабінеті інформації про стан виконання запиту;

- гарантоване приймання показів (зокрема у цифровому вигляді) та результатів фото- та відеофіксації лічильників у визначені цим Кодексом терміни, а також відображення історичних даних журналу подій лічильників (за можливості) та історії показів лічильників.

Ліцензіат повідомив, що прийняття замовлень послуг комерційного обліку по всіх точках комерційного обліку на площадках комерційного обліку замовника за місцем провадження діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з розподілу електричної енергії, перегляд актуального переліку послуг комерційного обліку, що надаються (замовлені замовником) знаходиться в стані впровадження, облік та супроводження виконання даних послуг буде здійснюватися в програмному комплексі «АСТОР8», прийняття в промислову експлуатацію якого буде здійснено до вересня 2024 року.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«Згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2418 від 12.12.2023 розділ XI Кодексу комерційного обліку був доповнений новою главою 11.3. Тобто доповнення до ККОЕЕ вступило в дію фактично в другій декаді грудня 2023 року, що не дало можливості впровадити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» до кінця 2023 року.

Також слід зазначити що прийняття замовлень послуг комерційного обліку по всіх точках комерційного обліку на площадках комерційного обліку замовника за місцем провадження діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з розподілу електричної енергії, перегляд актуального переліку послуг комерційного обліку, що надаються (замовлені замовником) знаходиться в стані впровадження, облік та супроводження виконання даних послуг буде здійснюватися в програмному комплексі «АСТОР8», прийняття в промислову експлуатацію якого буде здійснено до вересня 2024 р.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зміни до розділу XI Кодексу комерційного обліку набули чинності лише з 15.12.2023, тобто фактично на виконання вимоги щодо створення на офіційному вебсайті компанії сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» у Ліцензіата було лише 15 календарних днів. Крім того, у Письмових поясненнях Ліцензіат зобов'язується, забезпечити перегляд актуального переліку послуг комерційного обліку, що надаються (замовлені замовником) через програмний комплекс «АСТОР8» до 01 вересня 2024 року.

Щодо порушення Ліцензіатом підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині дотримання при провадженні ліцензованої діяльності спеціальних вимог, зокрема забезпечувати виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії».

Оператору системи розподілу **забороняється здійснювати діяльність з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії, крім випадків, визначених частиною одинадцятою цієї статті** (частина перша набула чинності через вісімнадцять місяців з дня опублікування Закону, тобто з 10.12.2018).

25.12.2023, за ініціативи АТ «УРМ» та ПрАТ «УкрЕСКО» відбулись дистанційно збори акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО». Зборами, серед інших питань, прийнято нову редакцію Статуту Товариства та проведені вибори нових членів наглядової ради. За новою редакцією Статуту з діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **виключено виробництво, передачі, постачання електричної енергії.**

Згідно із Законом, 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).

30.04.2021 дистанційно відбулись збори акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО», Оператором отримано дозвіл на відчуження частки в розмірі 100 % в статутному капіталі Товариства з обмеженою відповідальністю «ЧЕРКАСІЕНЕРГОЗБУТ». Товариством здійснювались заходи щодо підготовки до відчуження ТОВ «ЧЕРКАСІЕНЕРГОЗБУТ» відповідно до наказу ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» від 21.05.2021 № 208 «Про створення комісії з розробки порядку та умов відчуження частки в розмірі 100% у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСІЕНЕРГОЗБУТ».

Станом на 31.12.2023 акції ТОВ «ЧЕРКАСІЕНЕРГОЗБУТ» не відчужено.

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

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«...На виконання указу Президента України від 28.08.2021 за № 452/2021, вимог частини 2 статті 47 Закону України «Про ринок електричної енергії», постанови НКРЕКП № 885 від 31.05.2019 «Про погодження Програми відповідності ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО», а саме здійснення заходів щодо відчуження частки ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» у статутному капіталі ТОВ «Черкасиенергозбут» 20.01.2022 між ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договір купівлі-продажу частки в статутному капіталі ТОВ «Черкасиенергозбут» (номер внутрішньої реєстрації в

№ 37-023-08-22-01546 від 08.02.2022) (надалі також - Договір). 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.

Дистанційними позачерговими загальними зборами акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО», які відбулися 20.05.2022, прийняті наступні рішення (протокол загальних зборів акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» № 1 від 30.05.2022): «Скасувати рішення, прийняте дистанційними річними загальними зборами акціонерів Публічного акціонерного товариства «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» 30 квітня 2021 року (протокол № 2/2021) питання №25 «Прийняття рішення про надання згоди на вчинення Товариством правочину, передбаченого Статутом Товариства»; «Затвердити ринкову вартість частки в розмірі 100% у статутному капіталі Товариства з обмеженою відповідальністю «Черкасиенергозбут», визначену суб'єктом оціночної діяльності Товариством з обмеженою відповідальністю _____ гривень; «1. Прийняти рішення про вихід зі складу засновників (учасників) Товариства з обмеженою відповідальністю «Черкасиенергозбут» шляхом продажу належної Публічному акціонерному товариству «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» частки в розмірі 100% 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».

Слід зазначити, що за умовами Договору купівлі-продажу частки у статутному капіталі Товариства з обмеженою відповідальністю «Черкасиенергозбут» 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 «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» в січні 2023 року було направлено до _____ лист з двома примірниками акту приймання-передачі частки у статутному капіталі ТОВ «Черкасиенергозбут» для їх підписання відповідно до умов Договору купівлі-продажу частки у статутному капіталі Товариства з обмеженою відповідальністю «Черкасиенергозбут». Вказаним листом на виконання п. 3.3. Договору ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» запрошувало _____ 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 наш лист _____ повідомило, що про дату і час підписання акту приймання-передачі частки у статутному капіталі ТОВ «Черкасиенергозбут» буде повідомлено ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» додатково. Товариством повторно в листопаді 2023 року направлено лист № 8943/2023 від 17.11.2023 до _____ з проханням направити представника до раніше визначеного Товариством нотаріуса для завершення реалізації заходів щодо відокремлення діяльності оператора системи розподілу електричної енергії та постачальника універсальних послуг і здійснити передачу останнього у власність _____.

Проте, _____ на даний час не направило свого представника до визначеного нотаріуса, що призводить до неможливості відчуження вказаної частки.

Вимога Розпорядження № 180-р НКРЕКП щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «Черкасиенергозбут» буде виконано після підписання та нотаріального посвідчення Акта приймання – передачі згідно умов договору купівлі - продажу частки в статутному капіталі ТОВ «Черкасиенергозбут».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що 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 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов 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**).

У результаті розгляду **Акта № 266** на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, прийнято, зокрема, **розпорядження НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 180-р** «Про усунення порушень ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (Розпорядження № 180-р), відповідно до **пункту 2** якого Товариство зобов'язано усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії для чого, зокрема, у строк до **01 жовтня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області**, з наданням належним чином завірених копій підтверджених документів, **про відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ».**

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не виконало вимогу законодавства та розпорядження НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 180-р щодо відчуження частки у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ».

Враховуючи викладене, НКРЕКП було прийнято постанову від 01.11.2023 № 2021 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з метою перевірки виконання Ліцензіатом вимог пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 180-р «Про усунення порушень ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

Відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 01.11.2023 № 2021, НКРЕКП проведено відповідну позапланову виїзну перевірку, у результаті якої складено Акт від 01 лютого 2024 року № 57 (**Акт № 57**).

У результаті розгляду **Акта № 57** на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, прийнято, зокрема, **розпорядження НКРЕКП від 04.03.2024 № 57-р «Про усунення порушень ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» відповідно до якого, зокрема, Ліцензіату у строк до 01 липня 2024 року** 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».

Виходячи з викладеного вище, **термін виконання** вимоги НКРЕКП, встановленої розпорядженням НКРЕКП від 04.03.2024 № 57-р щодо відчуження ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ», ще **не настав**.

З огляду на викладене вище, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає** в діях ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» порушення вимог підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині дотримання при провадженні ліцензованої діяльності спеціальних вимог, зокрема забезпечувати виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії».

10. підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копії) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.
---	---

Комісія з перевірки проаналізувавши Звіт про виконання Інвестиційної програми на 2023 рік виявила захід № шифру згідно з таблицею 6 Інвестиційної програми 1.1.4.1.2 «Будівництво нової ПЛІ-0,4 кВ замість існуючої ТП _____», який був введений в експлуатацію у 2023 році.

В рамках виконання зазначеного заходу передбачалось здійснення заміни існуючої ТП- _____ Л- _____, що передбачає її демонтаж (виведення з експлуатації).

Згідно робочого проєкту, наданого до НКРЕКП при затвердженні Інвестиційної програми на 2023 рік, у результаті аналізу Акту приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів (форма № ОЗ-2), Актів на оприбуткування та списання основних засобів, форми № КБ-2в «Акт приймання виконаних будівельних робіт», комісією з перевірки виявлено, що в ході виконання зазначеного вище заходу схваленої Інвестиційної програми Ліцензіатом здійснювався демонтаж повітряних ліній, опор, проводу, ТП тощо, який не відображено у відповідних Реєстрах РБА (ВА₂₀₂₃) станом на 31.12.2023.

Враховуючи викладене вище Ліцензіатом надано до НКРЕКП недостовірні дані у відповідних Реєстрах РБА (ВА₂₀₂₃) станом на 31.12.2023.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 02.08.2022 № 851, якою внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягала 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.

Комісією з перевірки, за результатами аналізу виконання заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за результатами її виконання у 2023 році здійснено перерахунок суми економії коштів при виконанні Інвестиційної програми на 2022 рік та суми недофінансування інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2023 році та з урахуванням визначених сум здійснено перерахунок надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

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);

_____ 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	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

						на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт·год			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 $SAIDI_{t-2}^{M(c)p} - SAIDI_{t-2}^{M(c)\Phi} > 0$, то $КЯ_t^{M(c)} = 0$,

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

$$ОКВ_{t-1}^y = ((ОКВ_{t-2}^y - ФОП_{t-2}^y \times \frac{ЩВ_{t-1}^\Phi}{100} + ФОП_{t-1}^y) \times (1 - \frac{ПЕ_3 + ПЕ_{\text{інд}}}{100}) \times (1 + КУ \times \frac{\Delta УО_{t-1}}{УО_{t-1}})$$

ОКВу

=

_____ 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, 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 ($0 < КУ < 1$), 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.

$$\text{ОНВ}_{t-1}^y = \text{ОНВ}_{t-1}^\phi - \text{ВП}_{t-1}^\phi - \text{ФОП}_{t-1}^\phi \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi} + \text{ВП}_{t-1}^y + \text{ФОП}_{t-1}^y \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi}$$

ОНВ_y = _____ **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_y-1) 0,3 % x _____ грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік :

Е_{окв} = _____ **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 ІІІ; матеріальні витрати, 0,00 тис. 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 + _____ грн + 0).

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

П уточ ст. = _____ * 0,03 = _____ **грн,** де:

_____ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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

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

П уточ н. = _____ *0,1674 = _____ грн (без ПДВ)

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 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, 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».

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 73 заходи ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація – _____ грн,

прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн,

перетоки реактивної електричної енергії – _____ грн,

додатково отриманий дохід – _____ грн,

кошти, що включені на довиконання у 2023 році – _____ грн.

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:

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);

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						

Станом на 31.12.2023 сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік: до 5 % – _____ грн;

від 5 % до 10 % – _____ грн;

понад 10 % – _____ грн.

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 станом на 31.12.2022 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**».

Станом на 31.12.2023 сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ).

15. 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).

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 «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» 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 «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» уточненого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, 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. Тому Департамент на сьогодні не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» 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 «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» 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, урахуваними 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, балансуючому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. 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		

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 грн./МВт*год (без ПДВ)	Оплачено в частині розподілу тис. грн (без ПДВ)
	кВт*год	тис. грн (з 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 – відсутній.

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, 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 сума недофінансування інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ) (_____ – _____).

Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022-2023 років), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 – _____ грн (без ПДВ)

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

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

Др = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ), 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»:

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

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

_____ грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 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» (ΔOKB) у 2022 році становить _____ грн, що визначається за формулою:

$\Delta OKB = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ 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» (ΔONB):

$\Delta ONB = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ 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» (ΔPst) у 2022 році (на підставі Письмових пояснень Ліцензіата та службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.11.2023 № 2106/17-23) _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

_____ грн – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} \times 0,03 = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$$

де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

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

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

Комісія з перевірки зазначає, що 50 % позитивної суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» за підсумками 2022 року становить _____ грн (без ПДВ) (_____ * 50%).

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (Δ Пнов) у 2022 році _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

_____ грн – уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого

регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов, тис. грн, розрахована за формулою:

$$П \text{ уточ нов} = \underline{\hspace{2cm}} \times 0,1674 = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов;

0,1674 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

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

$$\Delta \text{ ПП} = \underline{\hspace{2cm}} - \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн (без ПДВ), де:}$$

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

$\underline{\hspace{2cm}}$ 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 звітнього 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 – $\underline{\hspace{2cm}}$ грн.

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 – $\underline{\hspace{2cm}}$ грн.

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить $\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ):

$\underline{\hspace{10cm}}$ грн (без ПДВ)

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

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, 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 з розподілу електричної енергії у 2022 році становить (на підставі Письмових пояснень Ліцензіата та службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.11.2023 № 2106/17-23):

_____ грн (без ПДВ)

2023 рік

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії

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

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 – _____ грн;

Платіжною інструкцією від 06.04.2023 № 2614 було сплачено частину чистого прибутку у сумі _____ грн, нарахованого на державну частку у статутному капіталі Товариства (додаток 3.25.9).

_____ * _____ / _____ = _____ грн, де:

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;
витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____ грн;
амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн;
сумарні операційні витрати – _____ грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою).

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

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

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

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується.

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

ОКВу _____ = _____
_____ грн (без ПДВ),

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

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

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, 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 21.12.2022 № 1812, та відображено 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 2023 року.

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

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

0,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП для 2023 року
0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;
0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2023 рік; у т. ч.:
Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року – _____ у. о.
Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року – _____ у. о.

5) **сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ)** з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.06.2024 № 1130/17-24, у звітному році складає _____ грн (без ПДВ)

ОНВу =

_____ грн (без ПДВ), де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році (_____ + _____ капіталізація ЄСВ по ремонтах + _____ капіталізація ЄСВ по ПП);

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

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році з капіталізацією (_____ + _____ + _____);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (_____ + _____ + _____);

0,2081 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (_____ + _____ + _____) / (_____ + _____ + _____);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) $0,3\% \times$ _____ грн;

Проти зафіксованої Актом № 202 – _____ грн (без ПДВ).

б) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф), на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.06.2024 № 1130/17-24, становить _____ грн (без ПДВ);

ЕОКВ = _____ – _____ = _____ грн.

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація: _____ + (_____ капіталізація витрат на ремонт + _____ капіталізація витрат на плату праці на ремонт + _____ капіталізація витрат на оплату праці по інвестиційній програмі) – _____ грн сума необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії);

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у звітному році складає _____ грн (без ПДВ) = _____ + _____ капіталізація матеріальних витрат на ремонт + _____ капіталізація витрат на плату праці на ремонт + _____ капіталізація витрат на оплату праці по інвестиційній програмі) - _____ грн сума необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії).

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

П уточ ст. = _____ * 0,03 = _____ грн,

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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

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

П уточ н. = _____ * 0,03 = _____ грн

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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

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

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

12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018

року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі - постанова № 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми - _____ **грн (без ПДВ);**

13) з урахуванням Додаткових письмових пояснень Ліцензіата, **сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми** на звітний рік: до 5 %, від 5 % до 10 %, понад 10 % становить:

перевищення вартості заходів ІІ до 5 % - _____ **грн (без ПДВ);**

перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить _____ **грн (без ПДВ);**

перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік – _____ **грн (без ПДВ).**

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році становить _____ **грн (без ПДВ).**

Розділ ІІ 2023 року	Економія заходів ІІ 2023 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, не покритих економією, тис. грн.
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

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

Станом на 01.01.2023 заборгованість ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає _____ грн (з ПДВ), або _____ **грн (без ПДВ)** (пункт 3.11 Акта).

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)** (пункт 3.11 Акта).

У 2023 році нарахування за послуги з розподілу електричної енергії безпосередньо постачальнику «останньої надії» не здійснювалося. Протягом звітного року жодної оплати від ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», в рахунок погашення існуючої заборгованості до Товариства не надходило.

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

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

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік;

18) величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована на підставі отриманої від ПАТ «Черкасиобленерго» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2023 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік.

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2023 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж:

Тип приєднання	Находження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт місто господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Тимчасові безкоштовні приєднання							
Без вказання типу приєднання							
Без вказання способу виконання робіт							
Всього							

Згідно з наданою Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1015/17-24, величина дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань, становить _____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 202 суми _____ грн.

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного

обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року склав _____ грн (без ПДВ):

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2023 рік								
	Період дії тарифів 2023 рік	Тарифи	Обсяги ел-ї затвержені в тарифах	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення «+» додаткові доходи, «-» збитки
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/МВт*год	МВтг	тис. кВт*год	тис.грн	тис. кВт*год	тис.грн	тис.грн
1 клас	01.01-31.05	146,76	620 426	258 511	37 939			
	01.06-30.06	183,60	620 426	51 702	9 493			
	01.07-31.12	238,86	620 426	310 213	74 097			
	ВСЬОГО			620 426	121 529			
2 клас	01.01-31.05	1 124,15	2 031 334	846 389	951 468			
	01.06-30.06	1 337,55	2 031 334	169 278	226 418			
	01.07-31.12	1 657,67	2 031 334	1 015 667	1 683 641			
	ВСЬОГО			2 031 334	2 861 527			
Разом 1+2 клас				2 651 760	2 983 056			

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 складають _____ грн (без ПДВ):

Період 2023 рік	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис.грн. (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього:		

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

Період 2023 рік	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис.грн. (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		

Листопад		
Грудень		
Всього:		

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

23) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики складає - _____ грн (без ПДВ);

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

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. Розподіл умовних одиниць здійснений вірно, інформація зазначена в п. 5.6 Акту;

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

Рік/Місяць	Оплачено		Тарифи на розподіл (без ПДВ) грн./МВт*год	Оплачено в частині розподілу тис. грн (без ПДВ)
	кВт*год	тис. грн (з ПДВ)		
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
2023 рік				

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

28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП становлять: _____ грн (без ПДВ) = (_____);

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

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

де:

_____ грн (без ПДВ) - згідно з додатком 5 до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану (постанова НКРЕКП від 20.04.2022 № 386) (далі – Тимчасовий порядок), ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік виконано заходи з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу. Джерелом фінансування яких зазначено кошти ремонтної програми на 2023 рік (службова записка НКРЕКП

від 24.04.2024 № 714/17-24);

_____ грн (без ПДВ) - згідно з додатком 2 до Тимчасового порядку зазначено вартість виконання ремонту 4 об'єктів згідно з актами виконаних робіт.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що опрацювавши додатки до Акта № 202 щодо витрат, які були понесені Товариством як:

_____ проведення робіт з надання допомоги
у відновленні електромереж АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»;

встановлено відсутність повного комплексу документів, що підтверджують понесення Товариством зазначених витрат та здійснення їх за рахунок коштів, отриманих від діяльності з розподілу електричної енергії.

Так, у додатках до Акта № 202 щодо підтвердження витрат, які були понесені Товариством відповідно до вимог Постанови № 345, **відсутні у повному обсязі** копії актів приймання виконаних будівельних робіт (Форма № КБ-2), видаткових, прихідних накладних, платіжних інструкцій та бухгалтерські документи (витяги з електронної системи обробки облікових документів по рахунках), що підтверджують прийняття на баланс ТМЦ, палива тощо, списання (видачу під звіт) ТМЦ, палива тощо, виплату коштів працівникам (відрадженьня, допомога мобілізованим працівникам) **(по кожному заходу та працівнику окремо)** тощо.

Крім того, надані Товариством **матеріали не систематизовані**, надані без загальних реєстрів, по кожному окремому пункту наданої допомоги, що **унеможливорює здійснення повноцінного аналізу наданих документів**. Також, деякі суми зазначено з ПДВ.

Також, слід зазначити, що надані документи щодо _____ включають в себе накази Товариства про увільнення працівників від роботи, датовані ще 2018-2021 роками, та відсутні підтвердження, що відповідні працівники станом на 2023 рік продовжують _____

Враховуючи ненадання у повному обсязі інформації та підтверджуючих документів щодо підтвердження витрат, які були понесені Товариством відповідно до вимог Постанови № 345, які фінансувались у 2023 році за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у свою чергу унеможливорює підтвердження фактичного понесення Товариством

зазначених витрат та віднесення їх у подальшому до об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності.

Отже, **розрахунок підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році здійснюється Департаментом ліцензійного контролю без врахування зазначених у Акті № 202 витрат у розмірі _____ грн (без ПДВ);**

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

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

1) Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2023 року) – _____ грн (без ПДВ);

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 26 заходів ІІ на 2023 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить _____% від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 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);

Додатковий дохід – _____ грн (без ПДВ);

Економія коштів – _____ грн (без ПДВ)

Підпунктами 2 та 3 пункту 4 Постанови НКРЕКП № 406 (в редакції, що діє з 04.03.2024) встановлено, що по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2023 рік (окрім заходів, визначених у підпункті 1 цього пункту) врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2023 рік, з подальшим включенням довиконання цих заходів до інвестиційної програми на 2024 рік, що має бути визначено рішенням НКРЕКП за результатами перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2023 рік. У разі невиконання зазначених заходів у складі інвестиційної програми на 2024 рік, зафіксована загальна сума фінансування по цих заходах за результатом виконання інвестиційної програми на 2023 рік, підлягає вилученню зі структури тарифів;

по інших заходах інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 та 2023 роки (окрім заходів, визначених у підпунктах 1 та 2 цього пункту) визначати виконання відповідно до вимог 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.

2) додатково отриманий (**недоотриманий**) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у

звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів складає **грн (без ПДВ):**

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2023 рік								
	Період дії тарифів 2023 рік	Тарифи	Обсяги ел-ї затвержені в тарифах	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення «+» додаткові доходи, «-» збитки
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/МВт*год	МВтг	тис. кВт*год	тис.грн	тис. кВт*год	тис.грн	тис.грн
1 клас	01.01-31.05	146,76	620 426	258 511	37 939			
	01.06-30.06	183,60	620 426	51 702	9 493			
	01.07-31.12	238,86	620 426	310 213	74 097			
	ВСЬОГО			620 426	121 529			
2 клас	01.01-31.05	1 124,15	2 031 334	846 389	951 468			
	01.06-30.06	1 337,55	2 031 334	169 278	226 418			
	01.07-31.12	1 657,67	2 031 334	1 015 667	1 683 641			
	ВСЬОГО			2 031 334	2 861 527			
Разом 1+2 клас				2 651 760	2 983 056			

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

$D_r =$ _____ грн (без ПДВ), де:

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік;

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

_____ грн (без ПДВ),

де:

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

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

Місяці	W1	W2	K1	K2	OTBE нф і	OTBE ф і	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	Фактичний обсяг ТВЕ звітні											
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	МВт.год.	грн/МВт.год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт.год	грн/МВт.год	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.
січень																	
лютий																	
березень																	
квітень																	
травень																	
червень																	
липень																	
серпень																	
вересень																	
жовтень																	
листопад																	
грудень																	
Всього																	

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

урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) складає _____ грн (без ПДВ):

Рік/Місяць	Оплачено		Тарифи на розподіл без ПДВ	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год	тис. грн (з ПДВ)	грн./МВт*год	тис. грн (без ПДВ)
Січень			1124,15	
Лютий			1124,15	
Березень			1124,15	
Квітень			1124,15	
Травень			1124,15	
Червень			1337,55	
Липень			1657,67	
Серпень			1657,67	
Вересень			1657,67	
Жовтень			1657,67	
Листопад			1657,67	
Грудень			1657,67	
2023 рік				

б) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2023 році складає _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

ΔОКВ = _____ грн (без ПДВ),

де

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

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

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2023 році, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.06.2024

№ 1130/17-24, складає _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

ΔОНВ = _____ грн (без ПДВ),

де:

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

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

Проти зафіксованої Актом № 202 _____ грн (без ПДВ).

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік - _____ грн. **Інвестиційна програма схвалена на 2023 рік.**

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

$\Delta\Pi_{ст} =$ _____ грн (без ПДВ),

(враховується 50% = 0,5* _____ = _____ грн (без ПДВ), де:

_____ грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на 2023 звітний рік;

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

Π уточ ст = _____ $\times 0,03 =$ _____ грн (без ПДВ), де:

_____ грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

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

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

$\Delta\Pi_{нов} =$ _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов, тис. грн, розрахована за формулою:

П уточ нов = _____ × 0,03 = _____ грн, де

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

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

11) Дельта за статтею «податок на прибуток» (ΔПП), у звітному році тис. грн, визначається за формулою

ΔПП = _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників ΔПст та ΔПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ грн;

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

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі.

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.06.2024 № 1130/17-24, становить _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 202 _____ грн (без ПДВ).

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

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії _____ грн;

2) суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року складає _____ грн;

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими _____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої актом № 202 суми _____ грн (без ПДВ);

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

_____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованого Актом № 202 розміру _____ грн (без ПДВ).

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить:

_____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 202 _____ грн (без ПДВ).

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

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

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата _____*0,5 = _____ **грн (без ПДВ);**

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики _____*0,5 = _____ **грн (без ПДВ);**

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

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

З огляду на викладене, ураховуючи Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 359 295 (триста п'ятдесят дев'ять тисяч двісті дев'яносто п'ять) гривень згідно розрахунку:**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	21 135 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	359 295,00 грн
---	--	-----------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	2 040,00	(34 816,00)	-	(26 112,00)	-
2	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	170 000,00	8 500,00	841,50	-	1 868,30	-	-
3	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	87 550,00	43 775,00	(52 530,00)	-	-	-
4	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального	1 700 000,00	85 850,00	31 335,25	(46 874,10)	-	(21 093,35)	-

	обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності			ня	пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу							
5	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	7 905,00	(37 162,00)	-	(55 743,00)	-
6	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-	-	-	-	-
7	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	6 327,00	107 559,00		-	1 700 000,00	87 550,00 ¹	31 955,75 ²	(11 950,58) ³	-	-	3,82
8	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	170 000,00	8 500,00	68,00	-	-	-	-
9	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	7 308,00	124 236,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ⁴	24 480,00 ⁵	(53 244,00) ⁶	-	-	-
10	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	7 500,00	127 500,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ⁷	42 500,00 ⁸	-	-	-	-

Щодо порушення № 7:

Департаментом ліцензійного контролю було допущено технічну помилку та по порушенню № 7 помилково обрано при розрахунку розміру штрафу тип порушення «порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатом перевірок НКРЕКП». Однак, постанова НКРЕКП від 21.12.2022 № 1812 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» **не є рішенням, прийнятим за результатами перевірок**. Тому, щодо порушення пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1812 при визначенні розміру штрафної санкції вірним є тип порушення «інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності». Ураховуючи зазначене, розмір штрафу за вказаним порушенням було перераховано.

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,03
Початковий розмір штрафу	грн	87 550,00

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

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

³ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**).

Щодо порушення № 9:

⁴ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

⁵ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення 160 днів**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,16
---	--	------

⁶ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

Щодо порушення № 10:

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

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

⁸ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення 508 днів**:

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

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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 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 системи передачі,

підпункту 46 у частині обов'язку розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду,

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

підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП 12.06.2018 № 375, у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.

2. Накласти штраф у розмірі **359 295 (триста п'ятдесят дев'ять тисяч двісті дев'яносто п'ять) гривень** на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання 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;

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

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

пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II у частині не складення акта про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ,

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

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» (код ЄДРПОУ 22800735), відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, у термін до 01 серпня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023

років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **18 608,83 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії за 2023 рік, за результатами якої складено Акт від 22 травня 2024 року № 202) у розмірі **170,16 тис. грн** (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році у розмірі **2 752,67 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **1 765,00 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **11 826,00 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі **2 095,00 тис. грн** (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни **в бік збільшення** на загальну суму **44 393,35 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **21 796,79 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 2023 рік, у розмірі **28 671,67 тис. грн** (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у двократному розмірі за результатами діяльності 2022 року у розмірі **3 214,90 тис. грн** (без ПДВ) та за результатами діяльності 2023 року у розмірі **43,24 тис. грн** (без ПДВ);

суму необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1812, у розмірі **2 816,97 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни **в бік зменшення** на загальну суму **18 608,83 тис. грн** (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 року № 1230 «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» викласти у такій редакції:

«1) при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни у бік збільшення на суму 69 111,79 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

на 2024 рік:

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);

залишок суми необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 947,46 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 19 163,98 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 99 693,92 тис. грн (без ПДВ);

на 2025 рік:

від'ємну суму коригування підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії за 2023 рік, за результатами якої складено Акт від 22 травня 2024 року № 202), у розмірі 131,53 тис. грн (без ПДВ).».

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

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

до 01 серпня 2024 року надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки, із зазначенням достовірної інформації, яка має відповідати первинній документації;

до 20 серпня 2024 року привести свої дії стосовно споживачів, зазначених у Акті планової перевірки від 22.05.2024 № 202, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачами договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів, про що у строк до 05 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

до 01 жовтня 2024 року, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», про що у строк до 15 жовтня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застосування санкцій до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 1230

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ червня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 22 травня 2024 року № 202, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 30 квітня 2024 року № 851 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», посвідчень на проведення планової перевірки від 08 квітня 2024 року № 158, від 26 квітня 2024 року № 191 та від 17 травня 2024 року № 241, встановлено, що ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

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

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

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

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року) (далі – Порядок розроблення та подання на 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 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

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

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

підпункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II, згідно з яким у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з

усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ,

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

пункту 2.1 та підпункту 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 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), у частині дотримання гарантованих стандартів якості надання послуг щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;

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

пункту 2.9 глави 2, згідно з яким пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ,

пункту 2.10 глави 2 у частині додавання до кожного заходу ІІ обґрунтовуючих матеріалів, що, зокрема мають містити:

проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині,

експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства,

накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації, акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали,

цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі,

відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів;

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої Регулятором ІІІ

у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.2 глави 4, згідно з яким виконаними вважаються заходи ІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ, 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 4.3 глави 4 у частині забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів,

пункту 4.4 глави 4 у частині самостійного перерозподілу фінансування вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою, при зміні вартості виконання заходів понад п'ять відсотків.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) щодо недопущення надалі порушення 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 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 системи передачі,

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

пункту 2.1 та підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання у частині дотримання гарантованих стандартів якості надання послуг щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;

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

пункту 2.9 глави 2, згідно з яким пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ,

пункту 2.10 глави 2 у частині додавання до кожного заходу ІІ обґрунтовуючих матеріалів, що, зокрема мають містити:

проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині,

експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства,

накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації, акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали,

цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі,

відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів,

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої Регулятором ІІ у

повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.2 глави 4, згідно з яким виконаними вважаються заходи ІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ, 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 4.3 глави 4 у частині забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів,

пункту 4.4 глави 4 у частині самостійного перерозподілу фінансування вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою, при зміні вартості виконання заходів понад п'ять відсотків.

2. Накласти штраф у розмірі 359 295 (триста п'ятдесят дев'ять тисяч двісті дев'яносто п'ять) гривень на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

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

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 2.3.12 глави 2.2 розділу ІІ, згідно з яким у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання

електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ, підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, у термін до 01 серпня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 18 608,83 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії за 2023 рік, за результатами якої складено Акт від 22 травня 2024 року № 202) у розмірі 170,16 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році у розмірі 2 752,67 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 765,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 11 826,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі 2 095,00 тис. грн (без ПДВ).

4. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13

частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) при підготовці та винесенні на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкту рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік здійснити збільшення тарифів на загальну суму 44 393,35 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 21 796,79 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 2023 рік, у розмірі 28 671,67 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у двократному розмірі за результатами діяльності 2022 року у розмірі 3 214,90 тис. грн (без ПДВ) та за результатами діяльності 2023 року у розмірі 43,24 тис. грн (без ПДВ);

суму необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1812, у розмірі 2 816,97 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 18 608,83 тис. грн (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 року № 1230 «Про застереження ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» викласти у такій редакції:

«1) при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни у бік збільшення на суму 69 111,79 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

на 2024 рік:

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);

залишок суми необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 947,46 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 19 163,98 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 99 693,92 тис. грн (без ПДВ);

на 2025 рік:

від'ємну суму коригування підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії за 2023 рік, за результатами якої складено Акт від 22 травня 2024 року № 202), у розмірі 131,53 тис. грн (без ПДВ).».

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«__» _____ 20__ 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 22 травня 2024 року № 202, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та постанови НКРЕКП від 30 квітня 2024 року № 851 «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 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання

НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

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

підпункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, згідно з яким у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ,

для чого:

до 01 серпня 2024 року надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки, із зазначенням достовірної інформації, яка має відповідати первинній документації;

до 20 серпня 2024 року привести свої дії стосовно споживачів, зазначених у Акті планової перевірки від 22 травня 2024 року № 202, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачами договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів, про що у строк до 05 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

до 01 жовтня 2024 року, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», про що у строк до 15 жовтня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

Департамент
ліцензійного контролю
« ___ » червня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій
до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання
та внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 1230»
та розпорядження НКРЕКП «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 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 30 квітня 2024 року № 851 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки 08 квітня 2024 року № 158, від 26 квітня 2024 року № 191 та від 17 травня 2024 року № 241 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 2023 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт від 22 травня 2024 року № 202.

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 29 травня 2024 року № 4102/04-01-01/2024 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 22 травня 2024 року № 202 (Письмові пояснення Ліцензіата).

Листом від 10.06.2024 № 4250/16-01-02/2024 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надало додаткові пояснення до Акта планової перевірки від 22 травня 2024 року № 202 (Додаткові письмові пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення			
1.	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання достовірних документів (їх копії) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.			
<i>Щодо надання інформації на запити НКРЕКП</i>					
№ п/п	Запит НКРЕКП	Надходження запиту до ліцензіата	Встановлений термін виконання	Інформація (листи-відповіді, електронна пошта) про виконання, дата, номер, короткий зміст	Кількість днів протермінування
1.	№ 781/20.3/7-23 від 20.01.2023 ОСББ «Жужоми 3» щодо відповідності дій працівників Товариства	23.01.2023	07.02.2023	Надано інформацію запитувану у запиті НКРЕКП, відповідь направлено на електронну адресу, вих. № 398/10/2023 від 09.02.2023, вих. № 915/10/2023 від 23.02.2023	2



УВ
НКРЕКП
№1303-14.1.1/24 від 13.06.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 13.06.2024 17:26
3FAA9288358EC0030400000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

2.	№ 1957/17.3.1/7-23 від 21.02.2023 Тепляков щодо улаштування вузла обліку	07.03.2023	22.03.2023	Надано роз'яснення, що генеруючі установки, вузол обліку змонтовано у відповідності з робочим проєктом, відповідь надано поштою та на електронну адресу, вих. № 1797/10/2023 від 23.03.2023	1
3.	№ 9217/20.3/9-23 від 05.04.2023 гр. Пелюхно Н.М. щодо розгляду Акту про порушення	05.04.2023	20.04.2023	Надано проміжну відповідь для виконання рекомендацій НКРЕКП, вих. № 3314/10/2023 від 10.05.2023	20
4.	№ 31967/20.3/9-23 від 12.12.2023 гр. Василенко В.Г. щодо відновлення електропостачання	12.12.2023	27.12.2023	Електроживлення споживачу відновлено, відповідь направлено на електронні адреси, вих. № В-372-2023/328/01-07/2023 від 28.12.2023	1

Протягом 2023 року по 4 запитам НКРЕКП Ліцензіатом була надана інформація з порушенням термінів **від 1 до 20 днів**.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього строку проведення відповідної перевірки (**зменшення на 50%**).*

*Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**зменшення на 30 % та 10 % відповідно**).*

*Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.***

2.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.
----	--	---

За результатами розгляду на засіданні НКРЕКП Акта планової перевірки від 06.06.2023 № 266 прийнято, зокрема, **постанову від 05.07.2023 № 1230** «Про застереження ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (далі – Постанова № 1230).

Відповідно до Постанови № 1230:

... 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)

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 тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни у бік збільшення на суму 69 243,32 тис. грн (без ПДВ)

... 3) у разі неврахування ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» 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 «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 31 142,16 тис. грн (без ПДВ).

ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» не виконало вимоги підпункту 1 пункту 3 Постанови № 1230 щодо врахування у строк до 01 вересня 2023 року в Інвестиційній програмі на 2023 рік статті «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).

У зв'язку з цим та відповідно до підпункту 3 пункту 4 Постанови № 1230 НКРЕКП **при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання застосовано коригування доходу (витрат) в бік зменшення на загальну суму 31 142,16 тис. грн (без ПДВ).**

Так, при затвердженні структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання Товариству на 2024 рік, відповідно до постанови НКРЕКП від 09.12.2023 № 2345, застосовано коригування доходу відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 4 постанови НКРЕКП від 05.07.2023 № 1230 у бік збільшення на суму 38 101,16 тис. грн (без ПДВ) (69 243,32 - 31 142,16).

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.4.7 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, обтяжуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (**коригуючий відсоток 20 %**).*

*Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.***

3. підпункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 412 (далі – ПРРЕЕ)	у частині не складення акта про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ;
--	--

<p>підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.</p>
---	---

Щодо вибіркової перевірки побутових споживачів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 1.1.2 ПРРЕЕ, об'єкт побутового споживача - квартира, житловий будинок (частина будинку), приватне домогосподарство, садовий будинок та інші об'єкти житлової нерухомості, визначені у пункті 14.1.129 Податкового кодексу України, що належать індивідуальному побутовому споживачу на праві власності або користування та яким присвоєні окремі адреси.

побутові потреби - споживання (використання) електричної енергії для задоволення умов постійного або тимчасового проживання та/або перебування фізичних осіб на об'єкті побутового споживача, включаючи прибудинкову (присадибну територію) у тому числі для індивідуального будівництва (реконструкції) об'єктів приватного домогосподарства, крім нотаріальної, підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, зокрема діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, зі створення віртуальних активів (майнінгу) та надання платних послуг тощо;

побутовий споживач - індивідуальний побутовий споживач (фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність) або колективний побутовий споживач (юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб - побутових споживачів, яка розраховується за електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку в обов'язі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб, що не включають професійну та/або господарську діяльність);

відповідно до пункту 2.1.9 ПРРЕЕ, у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу) та надання споживачем (у разі необхідності, за запитом оператора системи) копії декларації про готовність об'єкта до експлуатації або відповідного сертифіката.

Відповідно до пункту 2.2 Примірною угоди про постачання електричної енергії споживачу, що є Додатком 5 до ПРРЕЕ, обов'язковою умовою для постачання електричної енергії Споживачу є наявність у Споживача укладеного в установленому порядку з оператором системи договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, на підставі якого Споживач набуває право отримувати послугу з розподілу/передачі електричної енергії.

Побутовий споживач використовує електричну енергію виключно на власні побутові потреби, у тому числі для освітлення, живлення електроприладів тощо, що не включає професійну та комерційну діяльність.

Відповідно до пункту 2.3.12 ПРРЕЕ, споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу) тощо, обліковується окремо

та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для побутових споживачів електропостачальника.

Відповідно до пункту 5.1.2 ПРРЕЕ визначено, що Оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

В ході проведення перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», комісією з перевірки НКРЕКП, за участю представників ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», здійснено вибіркового огляд об'єктів побутових споживачів за відповідними адресами та встановлено.

1. Об'єкт побутового споживача № 1

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача № 1 за адресою: м. Черкаси, ... р-н, вул. ..., буд. ... (особові рахунки 71010126825 та 71010126826).

Шляхом візуального огляду виявлено будівлю, яка фактично використовується для провадження підприємницької діяльності, а саме: **працюючий ресторан**.

За вказаною адресою укладено два договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Особовий рахунок 71010126825.

Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 164-2798 від 17.01.2020 укладено шляхом приєднання споживача до публічного договору.

Заява-приєднання (додаток 1 до договору № 164-2798 від 17.01.2020) та Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача (додаток 2 до договору № 164-2798 від 17.01.2020) підписані представником ОСР та споживачем № 1.

Згідно з даними, внесеними до **Паспорта точки розподілу**:

ЕІС-код точки розподілу – 62Z950619211692M;

Вид об'єкта – **житловий будинок**;

Приєднана та дозволена потужність за точкою розподілу – 100,0 кВт;

Категорія надійності струмоприймачів – II.

Особовий рахунок 71010126826.

Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 164-2798А від 17.01.2020 укладено шляхом приєднання споживача до публічного договору.

Заява-приєднання (додаток 1 до договору № 164-2798А від 17.01.2020) та Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача (додаток 2 до договору № 164-2798А від 17.01.2020) підписані представником ОСР та споживачем № 1.

Згідно з даними, внесеними до **Паспорта точки розподілу**:

ЕІС-код точки розподілу – 62Z557290467701P;

Вид об'єкта – **житловий будинок**;

Приєднана та дозволена потужність за точкою розподілу – 100,0 кВт;

Категорія надійності струмоприймачів – II.

Для укладення зазначених договорів споживачем № 1 було надано ОСР, зокрема, витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності № 26572731 від 09.09.2014 на об'єкт – житловий будинок, з надвірними спорудами, об'єкт житлової нерухомості (загальна площа 139,4 кв. м, житлова площа 86,8 кв. м).

Разом з тим, відповідно до **Відомостей з Державного реєстру речових прав** № 367628024 від 27.02.2024 за адресою споживача зареєстровано: **об'єкт житлової нерухомості: Ні**; загальна площа 719,6 кв. м. Опис: **Будівля закладу громадського харчування з майданчиком для відпочинку.**

Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 71010126825 склало **183 822 кВт*год** та за особовим рахунком № 71010126826 – **61 371 кВт*год**.

Вимога підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ щодо обов'язку Оператора системи **проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів** відповідно до затверджених графіків по споживачу № 1 у 2023 році **дотримана**.

Отже, по споживачу № 1 за умови фактичного контрольного знімання показів засобу обліку наявне порушення ОСР пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II ПРРЕЕ.

22.03.2024 працівниками Ліцензіата складено Акт про порушення № 007980 щодо використання споживачем № 1 електричної енергії на об'єкті побутового споживача на побутові потреби.

На підставі заяви ТОВ «МІМОЗА РЕСТ» оператором системи розподілу укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 26.04.2024 № 7407 на об'єкт «будівля закладу громадського харчування з майданчиком для відпочинку».

Особові рахунки 71010126825, 71010126826 в білінговій системі побутових споживачів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» закрито.

Відповідно до інформації ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ», наданої листом від 06.05.2024 №1455-1/07В-2024 на запит Сектора НКРЕКП у Черкаській області від 30.04.2024 № 70-51/24, договори про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг від 04.01.2021 № 71010126825 та від 04.01.2021 № 71010126826 зі споживачем №1 з 01.04.2024 розірвано.

2. Об'єкт побутового споживача № 2.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача Шевченка В. М. за адресою: Черкаська обл., ... р-н, с. ..., вул. ..., буд. ... (особовий рахунок 71190039676).

Шляхом візуального огляду виявлено закриту територію, огорожену металевим парканом, яка фактично використовується **Обслуговуючим кооперативом «Дачно-садове товариство «...»**. **На території дачно-садового кооперативу знаходяться будівлі невідомого призначення, металеві контейнери, антена стільникового зв'язку, а також, зі слів охоронця, пилорама.**

За повідомленням ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (лист від 19.02.2024 №1226/03-01-03/2024), за вказаною адресою укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 99157 від 28.12.2018 шляхом приєднання споживача до публічного договору. Копію заяви – приєднання ОСР не надано.

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача (додаток 2 до договору № 99157 від 28.12.2018) підписаний представником ОСР, підпис споживача № 2 про ознайомлення та погодження - відсутній.

Згідно з даними, внесеними до **Паспорта точки розподілу:**

ЕІС-код площадки(ок) комерційного обліку – 62Z4368863525515;

Вид об'єкта – **житловий будинок**;

Приєднана та дозволена потужність за площадкою комерційного обліку – 3,0 кВт;

Категорія надійності струмоприймачів – III.

Для укладення зазначеного договору споживачем № 2 було надано ОСР, зокрема, **ВИТЯГ з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно** про реєстрацію права власності № 28029285 від 13.10.2014 на об'єкт – **земельна ділянка** 0,25 га кадастровий номер

Відповідно до **Відомостей з Державного реєстру речових прав** № 475433971249 від 13.10.2014 за адресою споживача № 2 зареєстрована **земельна ділянка** кадастровий номер

Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком 71190039676 склало **273 620 кВт*год.**

Вимога підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ щодо обов'язку Оператора системи **проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів** відповідно до затверджених графіків по споживачу № 2 у 2023 році **не дотримана.**

Отже, по споживачу № 2 наявні порушення ОСР:

- пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II ПРРЕЕ;
- підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ.

23.03.2024 працівниками Ліцензіата складено **Акт про порушення** № 007929 щодо використання споживачем № 2 електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби.

Згідно з Протоколом № 22 від 25.04.2024 засідання комісії з розгляду актів про порушення ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зазначена **комісія у присутності споживача № 2 прийняла рішення** (далі – мовою документа):

«1. Акт про порушення № 007929 від 23.03.2024 року складено правомірно.

2. **Заходи щодо усунення порушення, відшкодування витрат (збитків) або необхідні дії споживача: припинити споживання електричної енергії на непобутові потреби. Встановити окремий облік на не побутові потреби та укласти договір з постачальником за тарифом для побутових споживачів.**

3. **Споживачем виконано заходи щодо усунення порушення, а саме: направлено документи до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на збільшення потужності на 50 кВт, укладено договір про приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР.**

3. Об'єкт побутового споживача № 3.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача № 3 адресою: Черкаська обл., м. ..., пров. ..., буд. ... (особовий рахунок 71030063012).

Шляхом візуального огляду виявлено будівлю, яка фактично використовується для провадження підприємницької діяльності, а саме: **готельно-ресторанний комплекс.**

За повідомленням ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (лист від 19.02.2024 №1226/03-01-03/2024), за вказаною адресою укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 5-1-205 від 28.12.2018 шляхом приєднання споживача до публічного договору. Копію заяви – приєднання ОСР не надано.

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача (додаток 2 до договору № 5-1-205 від 28.12.2018) підписаний представником ОСР, підпис споживача відсутній, формою паспорта не передбачений.

Згідно з даними, внесеними до **Паспорта точки розподілу:**

ЕІС-код площадки(ок) комерційного обліку – 62Z4575401958382;

Вид об'єкта – **ЖИТЛО;**

Приєднана та дозволена потужність за площадкою комерційного обліку – 100,0 кВт;

Категорія надійності струмоприймачів – III.

Для укладення зазначеного договору споживачем № 3 було надано ОСР, зокрема, копію Договору купівлі-продажу незакінченого будівництвом будинку ВАС №168276 від 19.02.2003.

Разом з тим, відповідно до Відомостей з Державного реєстру речових прав № 367628377 від 27.02.2024 за адресою споживача зарєєстровано готель, зазначено: **об'єкт житлової нерухомості: Ні**; загальна площа 1534,1 кв. м.

Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком 71030063012 склало **225 000 кВт*год**.

Вимога підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ щодо обов'язку Оператора системи **проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків по споживачу Ткаченко С. В. у 2023 році не дотримана.**

Отже, по споживачу № 3 наявні порушення ОСР:

- пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II ПРРЕЕ;
- порушення підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ.

22.03.2024 працівниками Ліцензіата складено Акт про порушення № 008230 щодо використання споживачем № 3 електричної енергії на об'єкті побутового споживача на побутові потреби.

Згідно з Протоколом № 62 від 09.04.2024 засідання комісії з розгляду актів про порушення ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зазначена комісія (без присутності споживача № 3) прийняла рішення (далі – мовою документа):

«1. Акт про порушення № 008230 від 22.03.2024 складено правомірно, а споживача визнати причетним до порушення, вказаного в даному Акті.

2. Споживачеві в термін до 22.04.2024 укласти договір про надання послуг з розподілу електричної енергії з метою здійснення господарської діяльності.

...

6.1 У випадку не укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії в зазначений термін, розподіл (постачання) електричної енергії на об'єкт (об'єкти споживача буде припинено без попередження у відповідності до вимог пункту 7.6 ПРРЕЕ».

Копію Протоколу № 62 від 09.04.2024 засідання комісії з розгляду акта про порушення споживачу надіслано засобами поштового зв'язку.

Згідно з наданими Ліцензіатом копіями документів, споживачем № 3 подано заяву на переукладення договору і пакет документів, передбачений пунктом 2.1.8 ПРРЕЕ, після оформлення проєкта договору ОСР має надати два примірники договору споживачу в терміни, передбачені підпунктом 11.3.10 КСР для ознайомлення та підписання.

4. Об'єкти побутових споживачів № 4 та № 5.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єктів побутових споживачів електричної енергії № 4 та № 5 за адресами: Черкаська обл., ..., вул. ..., буд. ..., кв. ... та кв. ... (особові рахунки 71030064002 та 71030064470).

Шляхом візуального огляду виявлено будівлю на два входи, яка фактично використовується для провадження підприємницької діяльності, а саме: **готельно-ресторанний комплекс.**

Особовий рахунок 71030064002.

За повідомленням ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (лист від 19.02.2024 №1226/03-01-03/2024), за вказаною адресою укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 5-2-147 від 28.12.2018 шляхом приєднання споживача до публічного договору. Копію заяви – приєднання ОСР не надано.

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача (додаток 2 до договору № 5-2-147 від 28.12.2018) підписаний представником ОСР, підпис споживача відсутній, формою паспорта не передбачений.

Згідно з даними, внесеними до **Паспорта точки розподілу:**

ЕІС-код площадки(ок) комерційного обліку – 62Z1961471118868;

Вид об'єкта – **житло**;

Приєднана та дозволена потужність за площадкою комерційного обліку – 30,0 кВт;

Категорія надійності струмоприймачів – III.

Особовий рахунок 71030064470.

За повідомленням ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (лист від 28.02.2024 №1590/03-01-03-02/2024) за вказаною адресою укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 5-2-158 від 28.12.2018 шляхом приєднання споживача до публічного договору. Копію заяви – приєднання ОСР не надано.

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача (додаток 2 до договору № 5-2-158 від 28.12.2018) (далі – Паспорт точки розподілу) підписаний представником ОСР, підпис споживача відсутній, формою паспорта не передбачений.

Згідно з даними, внесеними до **Паспорта точки розподілу**:

ЕІС-код площадки(ок) комерційного обліку – 62Z9291627080221;

Вид об'єкта – **житло**;

Приєднана та дозволена потужність за площадкою комерційного обліку – 30 кВт;

Категорія надійності струмоприймачів – III.

Для укладення зазначеного договору споживачем № 4 було надано ОСР, зокрема, копію Договору дарування частини житлового будинку ВТК № 502114 від 31.07.2013.

Разом з тим, відповідно до **Відомостей з Державного реєстру речових прав** № 367628462 від 27.02.2024 за адресою споживачів № 4 та № 5: Черкаська обл., м. ..., вул. ..., буд. ... (без поділу на квартири) зареєстровано **громадський будинок (готель)**, зазначено: **об'єкт житлової нерухомості: Так**; загальна площа 1554,3 кв. м, житлова площа: 616,1 кв. м, Вид спільної власності: спільна часткова, розмір частки - ½ споживач № 4 та ½ споживач № 5.

Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом, протягом 2023 року споживання електричної енергії за **особовим рахунком 71030064002** склало **101 759 кВт*год**.

Вимога підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ щодо обов'язку Оператора системи **проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку** споживачів відповідно до затверджених графіків по споживачу № 4 у 2023 році **дотримана**.

Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом, протягом 2023 року споживання електричної енергії за **особовим рахунком 71030064470** склало **54 666 кВт*год**.

Вимога підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ щодо обов'язку Оператора системи **проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку** споживачів відповідно до затверджених графіків по споживачу № 5 у 2023 році **дотримана**.

Отже, по споживачам № 4 та № 5 за умови фактичного контрольного знімання показів засобу обліку наявне порушення ОСР пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II ПРРЕЕ.

22.03.2024 працівниками Ліцензіата складено Акт про порушення № 008225 щодо використання споживачем № 4 електричної енергії на об'єкті побутового споживача на побутові потреби.

Згідно з Протоколом № 66 від 16.04.2024 засідання комісії з розгляду актів про порушення _____ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зазначена комісія (без присутності споживача) прийняла рішення (далі – мовою документа):

«1. Акт про порушення № 008225 від 22.03.2024 складено правомірно, а споживача визнати причетним до порушення, вказаного в даному Акті.

2. Споживачеві в термін до 22.04.2024 укласти договір про надання послуг з розподілу електричної енергії з метою здійснення господарської діяльності.

...

6.1 У випадку не укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії в зазначений термін, розподіл (постачання) електричної енергії на об'єкт (об'єкти споживача буде припинено без попередження у відповідності до вимог пункту 7.6 ПРРЕЕ».

Копію Протоколу № 66 від 16.04.2024 засідання комісії з розгляду акта про порушення споживачу надіслано засобами поштового зв'язку.

Крім того, Ліцензіатом надіслано лист споживачу № 4 від 09.05.2024 № 1099 щодо зобов'язання здійснити заходи з усунення виявленого оператором системи розподілу порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом.

Також 22.03.2024 працівниками Ліцензіата складено Акт про порушення № 008226 щодо використання споживачем № 5 електричної енергії на об'єкті побутового споживача на побутові потреби.

Згідно з Протоколом № 67 від 16.04.2024 засідання комісії з розгляду актів про порушення ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зазначена комісія (без присутності споживача) прийняла рішення (далі – мовою документа):

«1. Акт про порушення № 008226 від 22.03.2024 складено правомірно, а споживача визнати причетним до порушення, вказаного в даному Акті.

2. Споживачеві в термін до 22.04.2024 укласти договір про надання послуг з розподілу електричної енергії з метою здійснення господарської діяльності.

...

6.1 У випадку не укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії в зазначений термін, розподіл (постачання) електричної енергії на об'єкт (об'єкти споживача буде припинено без попередження у відповідності до вимог пункту 7.6 ПРРЕЕ».

Копію Протоколу № 67 від 16.04.2024 засідання комісії з розгляду акта про порушення споживачу надіслано засобами поштового зв'язку.

Крім того, Ліцензіатом надіслано лист споживачу № 5 від 09.05.2024 № 1101 щодо зобов'язання здійснити заходи з усунення виявленого оператором системи розподілу порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом.

5. Об'єкт побутового споживача № 6.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового № 6 адресою: Черкаська обл., м. ..., вул. ..., буд. ... (особовий рахунок 71030065383).

Шляхом візуального огляду виявлено будівлі, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме: **ряд магазинів**.

За вказаною адресою укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 5-6-168 від 13.07.2021.

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача (додаток 2 до договору № 5-6-168 від 13.07.2021) підписаний представником ОСР та споживачем № 6.

Згідно з даними, внесеними до **Паспорта точки розподілу:**

ЕІС-код площадки(ок) комерційного обліку – 62Z8732260016042;

Вид об'єкта – **житло**;

Приєднана та дозволена потужність за точкою розподілу – 50,0 кВт;

Категорія надійності струмоприймачів – III.

Для укладення зазначеного договору споживачем № 6 було надано ОСР, зокрема:

копію Договору дарування частки житлового будинку НАР № 283344 від 13.10.2015;

витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію прав та їх обтяжень ЕКА 252547 від від 13.10.2015 на об'єкт – житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості (загальна площа 107,4 кв. м, житлова площа 62,6 кв. м).

Разом з тим, **відповідно до Відомостей з Державного реєстру речових прав № 367628529 від 27.02.2024 за адресою споживача зареєстрована земельна ділянка кадастровий номер ..., призначення – для ведення особистого селянського господарства.** Станом на 13.10.2015 зареєстровано житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так (загальна площа 107,4 кв. м, житлова площа 62,6 кв. м).

Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком 71030065383 склало **99 336 кВт*год.**

Вимога підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ щодо обов'язку Оператора системи **проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку** споживачів відповідно до затверджених графіків по споживачу Кисіль І. А. у 2023 році **дотримана.**

Отже, по споживачу № 6 за умови фактичного контрольного знімання показів засобу обліку наявне порушення ОСР пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II ПРРЕЕ.

22.03.2024 працівниками Ліцензіата складено Акт про порушення № 008216 щодо використання споживачем № 6 електричної енергії на об'єкті побутового споживача на побутові потреби.

Згідно з Протоколом № 64 від 16.04.2024 засідання комісії з розгляду актів про порушення ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зазначена комісія (без присутності споживача) прийняла рішення (далі – мовою документа):

«1. Акт про порушення № 008216 від 22.03.2024 складено правомірно, а споживача визнати причетним до порушення, вказаного в даному Акті.

2. Споживачеві в термін до 22.04.2024 укласти договір про надання послуг з розподілу електричної енергії з метою здійснення господарської діяльності.

...

6.1 У випадку не укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії в зазначений термін, розподіл (постачання) електричної енергії на об'єкт (об'єкти споживача буде припинено без попередження у відповідності до вимог пункту 7.6 ПРРЕЕ».

Копію Протоколу № 64 від 16.04.2024 засідання комісії з розгляду акта про порушення споживачу надіслано засобами поштового зв'язку.

Згідно з наданими Ліцензіатом копіями документів, споживачем № 6 подано заяву на переукладення договору і пакет документів, передбачений пунктом 2.1.8 ПРРЕЕ, після оформлення проекту договору ОСР має надати два примірники договору споживачу в терміни, передбачені підпунктом 11.3.10 КСР для ознайомлення та підписання.

6. Об'єкт побутового споживача № 7.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача № 7 за адресою: Черкаська обл., м. ..., вул. ..., буд. ... (особовий рахунок 71030014558).

Шляхом візуального огляду виявлено будівлі, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме: **готельно-ресторанний комплекс.**

За повідомленням ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (лист від 19.02.2024 №1226/03-01-03/2024) за вказаною адресою укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 5-2-096 від 28.12.2018 шляхом приєднання споживача до публічного договору. Копію заяви – приєднання ОСР не надано.

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача (додаток 2 до договору № 5-2-096 від 28.12.2018) підписаний представником ОСР, підпис споживача відсутній, формою паспорта не передбачений.

Згідно з даними, внесеними до **Паспорта точки розподілу:**

ЕІС-код площадки(ок) комерційного обліку – 62Z5710547543827;

Вид об'єкта – **житло**;

Приєднана та дозволена потужність за площиною комерційного обліку – 160,0 кВт;

Категорія надійності струмоприймачів – III.

Відповідно до **Відомостей з Державного реєстру речових прав** № 367628714 від 27.02.2024 за адресою споживача станом на 25.01.2005 **зареєстрований будинок** загальною площею 78,5 кв. м, житловою площею 42,6 кв. м; станом на 27.10.2017 (до моменту укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії) зареєстрована **земельна ділянка** кадастровий номер ..., призначення – **для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка)**.

Разом з тим, відповідно до **Відомостей з Державного реєстру речових прав** № 367628714 від 27.02.2024 за адресою споживача станом на 27.02.2024 зареєстровано **житловий будинок, готельного типу**, зазначено: об'єкт житлової нерухомості: Так; загальна площа 1428,4 кв. м, житлова площа 648,9 кв. м.

Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком 71030014558 склало **184 699 кВт*год**.

Вимога підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ щодо обов'язку Оператора системи **проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку** споживачів відповідно до затверджених графіків по споживачу Бергман Сим Джаред у 2023 році **дотримана**.

Отже, по споживачу № 7 за умови фактичного контрольного знімання показів засобу обліку наявне порушення ОСР пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу VIII ПРРЕЕ.

22.03.2024 працівниками Ліцензіата складено **Акт про порушення** № 008227 щодо використання споживачем № 7 електричної енергії на об'єкті побутового споживача на побутові потреби.

Згідно з **Протоколом** № 68 від 16.04.2024 **засідання комісії з розгляду актів про порушення** ВСП «УМАНСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ МЕРЕЖІ» ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зазначена комісія (без присутності споживача) прийняла рішення (далі – мовою документа):

«1. Акт про порушення № 008227 від 22.03.2024 складено правомірно, а споживача визнати причетним до порушення, вказаного в даному Акті.

2. Споживачеві в термін до 22.04.2024 укласти договір про надання послуг з розподілу електричної енергії з метою здійснення господарської діяльності.

...

6.1 У випадку не укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії в зазначений термін, розподіл (постачання) електричної енергії на об'єкт (об'єкти споживача буде припинено без попередження у відповідності до вимог пункту 7.6 ПРРЕЕ».

Копію Протоколу № 68 від 16.04.2024 засідання комісії з розгляду акта про порушення споживачу надіслано засобами поштового зв'язку.

Крім того, Ліцензіатом **надіслано лист споживачу №7** від 09.05.2024 № 1102 щодо зобов'язання здійснити заходи з усунення виявленого оператором системи розподілу порушення шляхом **негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом**.

7. Об'єкт побутового споживача № 8.

Проведено огляд об'єкта побутового споживача № 8 за адресою: Черкаська обл., м. ..., вул. ..., буд.

Шляхом візуального огляду виявлено житловий будинок на два господаря – два споживача, а саме: споживач № 8 (особовий рахунок 71030065334) та ще один споживач (особовий рахунок 71030056486).

Разом з тим, візуальним оглядом встановлено, що від контейнера з лічильником споживача № 8 (особовий рахунок 71030065334) **проведено силовий кабель** до сусідньої будівлі, яка фактично використовується для здійснення підприємницької діяльності, а саме **до готеля**, який розташований поруч і, зі слів адміністратора готеля, має іншу адресу: Черкаська обл., м. ..., вул. ..., буд.

За повідомленням ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (лист від 19.02.2024 №1226/03-01-03/2024) за вказаною адресою укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 5-2-241 від 28.12.2018 шляхом приєднання споживача до публічного договору. Копію заяви – приєднання ОСР не надано.

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача (додаток 2 до договору № 5-2-241 від 28.12.2018) підписаний представником ОСР, підпис споживача відсутній, формою паспорта не передбачений.

Згідно з даними, внесеними до **Паспорта точки розподілу**:

ЕІС-код площадки(ок) комерційного обліку – 62Z5530972407531;

Вид об'єкта – **житло**;

Приєднана та дозволена потужність за площадкою комерційного обліку – 50,0 кВт;

Категорія надійності струмоприймачів – III.

Для укладення зазначеного договору споживачем № 8 було надано ОСР, зокрема: копію Договору купівлі-продажу земельної ділянки НАТ № 530687 від 04.02.2016 площею 0,0710 га.

Разом з тим, відповідно до **Відомостей з Державного реєстру речових прав** № 367628606 від 27.02.2024 за адресою споживача зареєстрована земельна ділянка кадастровий номер ... площею 0,011 га, призначення – **для будівництва і обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд (присадибна ділянка)**. Станом на 28.09.2017 зареєстровано **будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так** (загальна площа 119,5 кв. м, житлова площа 77,7 кв. м).

Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком 71030065334 склало **223 145 кВт*год**.

Вимога підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ щодо обов'язку Оператора системи **проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку** споживачів відповідно до затверджених графіків по споживачу № 8 у 2023 році **дотримана**.

Отже, по споживачу № 8 за умови фактичного контрольного знімання показів засобу обліку наявне порушення ОСР пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу VIII ПРРЕЕ.

22.03.2024 працівниками Ліцензіата складено Акт про порушення № 008220 щодо використання споживачем № 8 електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби.

Згідно з Протоколом № 70 від 16.04.2024 засідання комісії з розгляду актів про порушення _____ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зазначена комісія (без присутності споживача) прийняла рішення (далі – мовою документа):

«1. Акт про порушення № 008220 від 22.03.2024 складено правомірно, а споживача визнати причетним до порушення, вказаного в даному Акті.

2. Споживачеві в термін до 22.04.2024 укласти договір про надання послуг з розподілу електричної енергії з метою здійснення господарської діяльності.

...

6.1 У випадку не укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії в зазначений термін, розподіл (постачання) електричної енергії на об'єкт (об'єкти споживача буде припинено без попередження у відповідності до вимог пункту 7.6 ПРРЕЕ».

Копію Протоколу № 70 від 16.04.2024 засідання комісії з розгляду акта про порушення споживачу надіслано засобами поштового зв'язку.

Крім того, Ліцензіатом надіслано лист споживачу № 8 від 09.05.2024 № 1100 щодо зобов'язання здійснити заходи з усунення виявленого оператором системи розподілу порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«...після складення Актів про порушення ПРРЕЕ проводиться робота із споживачами в частині усунення цих порушень, а саме:

- по Акту про порушення № 007980 від 22.03.2024 - 26.04.2024.- укладено договір про надання послуг з розподілу з юридичним споживачем ...;

- по Акту про порушення № 007929 від 23.03.2024 ... – припинено споживання на непобутові потреби, оформлено технічні умови на збільшення потужності;

- по Акту про порушення № 008230 від 22.03.2024 ... – прийнято документи на укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії юридичним споживачем, надано вимогу на заміну ЗВТ;

- по Акту про порушення № 008216 від 22.03.2024 ... – 15.05.2024 укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з юридичним споживачем ...;

- по Акту про порушення № 008227 від 22.03.2024 ... - видано попередження про припинення електропостачання, ведеться робота по переукладенню договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії;

- по Акту про порушення № 008220 від 22.03.2024 ... - видано попередження про припинення електропостачання, ведеться робота по переукладенню договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії;

- по Акту про порушення № 008225 від 22.03.2024 ... - видано попередження про припинення електропостачання, ведеться робота по переукладенню договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії;

- по Акту про порушення № 008226 від 22.03.2024 ... - видано попередження про припинення електропостачання, ведеться робота по переукладенню договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що до свої Письмових пояснень Ліцензіат не надає документального підтвердження зазначеному вище та не надає копій жодних документів, що підтверджують звернення побутових споживачів, у разі використання електричної енергії на непобутові потреби, до оператора системи розподілу і приведення договірних відносин у відповідність до ПРРЕЕ, а також щодо припинення електроживлення електроустановок споживача у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби.

4.	підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	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;
----	---	---

<p>підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП 12.06.2018 № 375</p>	<p>у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.</p>
--	--

За даними Товариства, що надані відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, компенсація за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні» у 2023 році не надавалась.

Однак, відповідно до реєстрів перерв в електропостачанні, **у 2023 році ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зафіксовано 2 перерви з вини компанії**, за якими недотримано гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин».

Перелік перерв електропостачанні у 2023 році з тривалістю понад 22 години
ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»

Підрозділ	Диспетчерська назва обладнання*	Дата та час початку перерви дд.мм.рррр р гг:хх	Дата та час кінця перерви дд.мм.рррр р гг:хх	Тривалість перерви, хв.	Тип перерви	На рівні напруги до 0,4 кВ				На рівні напруги 6 - 20 кВ		На рівні напруги 27,5 – 35 кВ	На рівні напруги 110 / 154 кВ
						міські населені пункти		сільські населені пункти		міські населені пункти	сільські населені пункти		
						кількість власних трансформаторів 35-6/0,4, шт.	кількість точок продажу електричної енергії на рівні напруги 0,4кВ, шт.	кількість власних трансформаторів 35-6/0,4, шт.	кількість точок продажу електричної енергії на рівні напруги 0,4кВ, шт.				
2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Перерви понад 22 години з вини компанії													
	ЛРП-____ ІРП-____ ТП-____ ТП-____	30.09.2023 09:00	30.09.2023 19:20	620	довга	2	2						
	ЛРП-____ ІРП-____ ТП-____ ТП-____	30.09.2023 19:20	01.10.2023 14:35	1 155	довга	2	2						
	ПЛ-____	26.07.2023 20:30	27.07.2023 19:18	1 368	довга			10	649		1		

За результатами проведеного аналізу встановлено, що 30.09.2023 о 09:00 відключалася лінія ЛРП-_____. Для пошуку місця пошкодження та проведення перемикачів була задіяна оперативна виїзна бригада (ОВБ).

Після ряду оперативних перемикачів було визначено, що пошкодження залишилось на ділянці ПЛ-_____ ТП-_____ ТП-_____. Черговим диспетчером була дана команда на проведення огляду ПЛ-_____ ТП-_____ -ТП-_____. Після проведення огляду бригадою ОВБ зауважень не виявлено та пошкодження не знайдено. Черговим диспетчером ОДС УЕМ було прийнято рішення задіяти лінійну бригаду з автопідйомником для зняття шлейфів та поділу лінії. Зняття шлейфів дало можливість звзвити місце пошуку пошкодження до ділянки оп. ПЛ-_____ ТП-_____ ТП-_____ на якій залишилось П_____, ТП-_____

19:20 ЧД УЕМ було прийнято рішення включити лінію ЛРП-_____ Л-_____ без зазначених вище ТП-_____ та ТП-_____. Можливості резервування даних споживачів не має. Всі інші споживачі були заживлені.

01.10.2023 о 00:56 черговим державної пожежно-рятувальної частини 5 ДПРЗ ГУ ДСНС України у Черкаській області було повідомлено чергового диспетчера _____ про необхідність відключення електроживлення у зв'язку з виникненням пожеж внаслідок ворожої атаки ударних БПЛА по об'єктах цивільної інфраструктури, за наступними адресами:

Для ліквідації наслідків ворожої атаки та відновлення електропостачання споживачів з 01:05 до 13:00 01.10.2023 були задіяні бригади РМ _____

Після закінчення робіт з ліквідації наслідків ворожої атаки та відновлення електропостачання споживачів були завершені роботи з пошуку та усунення пошкодження на ділянці _____ ПЛ-_____ ТП-____-ТП-_____. Відновлено електропостачання споживачам від ТП-____, ТП-_____ в 14:35.

Слід зазначити, що довга перерва в електропостачанні на зазначеній вище лінії з 09:00 30.09.2023 по 14:35 01.10.2023 була розділена на дві:

- з 09:00 30.09.2023 року по 19:20 30.09.2023 тривалістю 620 хв;
- з 19:20 30.09.2023 року по 14:35 01.10.2023 тривалістю 1 155 хв.

Тому формою не було можливості відслідкувати дану довгу перерву і як наслідок **компенсація за недотримання гарантованого стандарту «відновлення після перерв в електропостачанні» не надавалась.**

Зазначене свідчить про порушення Ліцензіатом підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Після отримання даних від ВСП _____ даних по точках комерційного обліку **компенсація була надана** відповідно направленою ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 01.05.2024 на адресу ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» листа від 01.05.2024 № 3505/10/2024 для надання компенсації у подвійному розмірі двом побутовим споживачам за недотримання у вересні 2023 року гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин, які станом на 30.09.2023 були заживлені від ЛРП-____-ІРП-_____ ТП-____; ТП-____, шляхом урахування суми відповідної компенсації у розрахунках з електропостачальником.

Водночас, комісія з перевірки зазначає про **несвочасне надання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» компенсації двом побутовим споживачам.**

При відключенні 26.07.2023 ПЛ 10 кв Л-_____ в _____ філії ВСП _____ час початку перерви зареєстрований 26.07.2023 о 20:30, завершення - 27.07.2023 о 19:18, тривалість перерви 1 368 хв.

При перевірці даної перерви було виявлено технічну помилку під час внесення виконавцем даних у форму моніторингу, а саме невірно зазначено час закінчення перерви. Відповідно до Журналу обліку нарядів і розпоряджень (наряд № 541) час закінчення робіт 27.07.2023 о 18:15, та відповідно до Оперативного журналу (арк. 45) фактичний час завершення перерви - 27.07.2023 о 18:19. З урахуванням даних журналів фактична тривалість перерви має складати 1 309 хв., тобто менше 22 годин.

Разом з тим, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», надавши недостовірну інформацію при поданні звітів № 11-НКРЕКП (квартирна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за 2023 рік, 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.

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

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

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

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

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

Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання недостовірної інформації при поданні звітів № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за 2023 рік до НКРЕКП.

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).

Перевіркою встановлено, що відповідно до звітних даних, що надаються ОСР згідно Додатку 2 «Інформація щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою» Постанови № 373, до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у 2023 році надійшло **162** усних звернень за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга).

Відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру, наданого ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на вимогу пункту 5.5 Постанови № 373, до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у 2023 році надійшло **26** усних звернень за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга).

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 Постанови № 375, до гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР належить розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

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

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

Враховуючи зазначене, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зобов'язане було розглянути усі усні звернення щодо незадовільної якості електричної енергії в порядку, визначеному главою 13.2

розділу XIII КСР за виключенням звернень, коли не вдалось ідентифікувати споживача та повторних звернень від одного споживача.

У разі не розгляду звернень відповідно до глави 13.2 розділу XIII КСР ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зобов'язане було надати компенсацію споживачам за порушення гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії відповідно до вимог Постанови 375.

Згідно наданої ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» інформації, під час перевірки процесу формування Витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за 2023 рік виявлено **некоректність створення результуючого файлу в форматі Excel**, а саме виявлено, що **30.01.2023 з 11:30:00 по 11:41:12** стався збій в реєстрації звернень, що призвело до дублювання записів, одночасно реєструвалися звернення за тематикою Т2.1 «Зчитування та передача показів лічильника» та Т3.1 «Якість електроенергії (напруга)».

Цей недолік у процесі реєстрації звернень призвів до недостовірності та неповноти даних у Витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за 2023 рік за темою «Т3» «Якість послуг електропостачання», підтемою «Т3.1» «Якість електроенергії (напруга)».

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.

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надало комісії з перевірки новосформований Витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за 2023 рік за темою «Т3» «Якість послуг електропостачання», підтемою «Т3.1» «Якість електроенергії (напруга)» (розшифровку усіх 162 дзвінків).

Перевіркою встановлено, що згідно даного витягу у 2023 році до кол-центру ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надійшло **162** усних звернення за темою «Т3» «Якість послуг електропостачання» підтемою «Т3.1» «Якість електроенергії (напруга)», з них:

- 36 усних звернень зареєстровано та розглянуто 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);

- 125 звернень продубльовано зі зверненнями за тематикою Т2.1 «Зчитування та передача показів лічильника»;

- 1 звернення не було розглянуто, оскільки стосується рівня напруги в мережах, що обслуговуються іншим ОСР.

Таким чином комісією з перевірки у витягу з електронної бази даних за 2023 рік **не зафіксовані нерозглянуті дзвінки / звернення абонентів до кол-центру ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з питань незадовільної якості електричної енергії.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30 %).

Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 30 % та 10 % відповідно).

*Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП 12.06.2018 № 375, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.*

5.	<p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі.</p>
----	--	--

Щодо звернення гр. Орленко К. С.

До НКРЕКП надійшло звернення **гр. Орленко Катерини Сергіївни** від 22.05.2023 (вх. НКРЕКП ЗВГ № О-11816/23 від 22.05.2023) щодо врегулювання взаємовідносин із ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання до електричних мереж об'єкта, розташованого за адресою: м. Черкаси, вул. ..., буд.

Комісією з проведення перевірки встановлено наступне:

Гр. Орленко К. С. (далі – Замовниця) 20.03.2023 звернулась до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із заявою про тимчасове приєднання електроустановок житлового будинку за адресою: м. Черкаси, вул. ..., буд.

Заява Замовниці зареєстрована ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 20.03.2023 за вх. № 49-т.

При цьому Замовниця надала документи, визначені пунктом 8 Порядку № 352.

У зазначеній заяві на тимчасове приєднання гр. Орленко К.С. наведено наступну інформацію:

- документ, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна:

Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності № 2627259271080; номер запису: 47704816;

- функціональне призначення об'єкта: **«житловий будинок»;**

- мета приєднання: нове приєднання;

- замовлена до приєднання потужність – **15 кВт;**

- величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності – **15 кВт;**

- ступінь напруги в точці приєднання – **0,38 кВ;**

- категорія надійності електропостачання – **III;**

- приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії – **ні.**

Відповідно до поданої заяви про тимчасове приєднання Ліцензіатом було підготовлено проєкт Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж від 30.03.2023 № 49-1/2023-т (далі – проєкт Договору), додатком до якого є проєкт відповідних Технічних умов тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку гр. Орленко К.С..

За результатами розгляду проєктів вказаних документів Замовницею погоджено альтернативну точку приєднання (збігається з точкою забезпечення потужності на ПЛІ-0,4кВ Л___ від ТП-_____ опора №_____ по вул. ..., межа балансової належності об'єкта Замовника), в мережах ОСР, що не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) існуючих діючих електричних мереж і встановлюється на ПЛІ-0,4кВ Л ___ від

ТП-_____ опора № _____ по вулиці ..., і підписано Договір про тимчасове приєднання до електричних мереж від 30.03.2023 № 49-1/2023-т (далі – Договір) і відповідні ТУ.

Відповідно до положень пункту 3.2 Договору замовник зобов'язаний: розробити на підставі ТУ проектну документацію щодо будівництва електричних мереж лінійної частини тимчасового приєднання від альтернативної точки приєднання до об'єкта Замовника, проекту документацію будівництва (реконструкції) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення (у межах земельної ділянки Замовника), влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії та щодо безпеки електропостачання і погодити з Виконавцем послуг розроблену проектну документацію в частині будівництва електричних мереж лінійної частини тимчасового приєднання (крім кошторисної частини проекту), влаштування комерційного обліку електричної енергії.

При цьому, згідно із пунктом 1.4.3 Договору, **ступінь напруги в точці приєднання визначається напругою на межі балансової належності і має становити 0,4 кВ.**

Таким чином, **погодження проєктної документації щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника не вимагається.**

Отже, комісія з проведення перевірки вбачає в діях ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» **порушення вимог підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.**

Листом від 30.06.2023 № 4925/10/2023 ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП про внесення змін до Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж від 30.03.2023 № 49-1/2023-т. Згідно з Додатковою угодою № 1 до зазначеного договору пункт 3.2.2 викладено в такій редакції: «3.2.2. Погодити з виконавцем послуг розроблену на виконання підпункту 3.2.1 цього пункту проектну документацію в частині влаштування комерційного обліку електричної енергії.

Примітки:

Решта пунктів Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж за № 49-1/2023-т від 30.03.2023 залишаються без змін.

Дана угода є невід'ємною частиною Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж за № 49-1/2023-т від 30.03.2023 та набирає чинності з моменту її підписання Сторонами.

Проектна документація в частині будівництва електричних мереж лінійної частини тимчасового приєднання та влаштування обліку електричної енергії, розроблена відповідно до вимог технічних умов тимчасового приєднання № 49-1/2023-1 від 22.03.2023р. замовницею гр. Орленко К.С. на погодження до _____ філії ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» не надавалась.

Договір про тимчасове приєднання до електричних мереж № 49-1/2023-т від 30.03.2023 розірвано 05.07.2023 за взаємною згодою Сторін згідно додаткової угоди № 2 від 05.07.2023.

Разом з тим, відповідно до поданої Орленко К.С. заяви про тимчасове приєднання до електричних мереж укладено договір про тимчасове приєднання до електричних мереж № 175-1/2023-т від 17.07.2023 та видано технічні умови тимчасового приєднання № 175-1/2023-т від 05.07.2023 з розташуванням точки приєднання на межі (на території) земельної ділянки Замовника.

Згідно з Повідомленням від 08.08.2023 № 4298 про виконання технічних умов (надання послуги з тимчасового приєднання), за Договором № 175-1/2023-т від 17.07.2023 послуга з тимчасового приєднання електроустановок гр. Орленко К.С. надана 08.08.2023, що підтверджується складеним 08.08.2023 та підписаним Сторонами 11.08.2023 Актом про надання послуги тимчасового приєднання.

Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії між гр. Орленко К.С. та _____ філією Товариства укладено 28.08.2023 за № 164-4495.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття НКРЕКП рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100 %).

Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 30 % та 10 % відповідно).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

<p>6. підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024)</p> <p>пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024)</p>	<p>у частині обов'язку розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду;</p> <p>у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;</p> <p>яким встановлено, що пояснювальна записка до ІІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІІ;</p> <p>яким встановлено, що до кожного заходу ІІІ додаються обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині; 2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства; 3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації; 4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із
---	--

<p>пункту 2.19 глави 2 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024)</p> <p>пункту 4.1 глави 4 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024)</p>	<p>зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали;</p> <p>5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;</p> <p>б) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів;</p> <p>яким встановлено, що розгляд та схвалення заходів ІІ за розділами: впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку, за наявності таких документів:</p> <p>відповідних розділів у ПРСР, що містять переліки запланованих за роками заходів та проектів (у тому числі заходів з кібербезпеки);</p> <p>проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;</p> <p>наказів про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;</p> <p>експертних висновків щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</p> <p>дефектних актів, експертних звітів щодо необхідності заміни або модернізації відповідного обладнання та програмних засобів, відповідних технічних завдань на проектування;</p> <p>результатів публічних закупівель, цінкових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення;</p> <p>технічного завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку (НЕК «Укренерго»);</p> <p>щодо обов'язку Оператора системи розподілу виконувати схвалену Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;</p>
--	--

<p>пункту 4.2 глави 4 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024)</p>	<p>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 ІП, 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;</p>
<p>пункту 4.3 глави 4 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024)</p>	<p>щодо забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетизації заходів;</p>
<p>пункту 4.4 глави 4 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024)</p>	<p>у частині самостійного перерозподілу фінансування вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою, при зміні вартості виконання заходів понад п'ять відсотків.</p>

2022 рік

Інвестиційна програма ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (далі – **ІП 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)**.

Інформація щодо джерел фінансування:

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 ІП 2022 (станом на 31.12.2023) 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	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	122 402,88				

2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії	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 - 2023 років 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 Інвестиційної програми на 2022 рік (станом на 31.12.2023) встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік склало _____ грн (без ПДВ) за кошти інвестиційної програми, що складає _____ % від запланованої суми (203 994,00 тис. 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 40 заходів у повному обсязі із загальним обсягом фінансування _____ грн (без ПДВ).

5 заходів, до складу яких входить виконання декількох однакових складових, профінансовано на суму _____ грн (без ПДВ).

Не виконано у повному обсязі 73 заходи на загальну 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), зокрема в розрізі розділів ІІ інформацію наведено:

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 ІІІ-2022, комісією з проведення перевірки не встановлено.

Виконання Інвестиційної програми на 2023 рік

Інвестиційна програма ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 178 «Про схвалення Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 01.11.2023 № 2002 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» у сумі **223 709,00 тис. грн (без ПДВ)**.

Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	91 540,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	85 351,00
За перетоки реактивної електричної енергії	36 499,00
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 18.08.2021 № 1358)	6 472,00
Економія коштів за 2019-2020 роки (постанова НКРЕКП від 18.08.2021 № 1358)	3 847,00
Усього	223 709,00

Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту з виконання ІІІ 2023 по розділах:

№	Цільові програми	Заплановано на 2023 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень-грудень 2023 року (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	2	3	4	5	6=4/3	7=3-4
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	134 243,22				
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії	13 699,29				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	30 286,53				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	8 840,18				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	14 391,15				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	21 725,00				
7	Інше	523,62				
Усього		223 709,00				

Протягом 2023 року ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» фактично **профінансовано** заходів ІІІ 2023 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 ІІІ 2023 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік склало _____ грн (без ПДВ) за кошти інвестиційної програми, що складає _____ % від запланованої суми (_____ грн).

2. Сума недофінансування ІП на 2023 рік становить _____ грн (без ПДВ).

3. Рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.

4. Виконано 65 заходів у повному обсязі із загальним обсягом фінансування _____ грн (без ПДВ).

1 захід, до складу якого входить виконання декількох однакових складових, профінансовано на суму _____ грн (без ПДВ).

Не виконано 26 заходів у повному обсязі на загальну 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/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 ІП 2023 рік, становить _____ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІП інформацію наведено в таблиці:

тис. грн (без ПДВ)

Розділ	Економія заходів ІП 2023 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 ІП-2023, комісією з проведення перевірки не встановлено.

Відповідно до Додаткових письмових пояснень Ліцензіата (з додатками до них), мовою документу:

«...Після надання звіту до НКРЕКП щодо виконання ІП-2023, 26.01.2024 року від ТОВ _____ на рахунок ПАТ «Черкасиобленерго» було повернуто суму _____ грн. без ПДВ, яка відповідає сумі фінансування в 2023 році за автомобілі PEUGEOT Boxer. Документом, що підтверджує це, є платіжна інструкція № 27481 від 26.01.2024 року (додаток 2 до цього листа).».

Ураховуючи викладене вище, **Департамент ліцензійного контролю зазначає:**

Не виконано 26 заходів у повному обсязі на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Економія коштів з урахуванням перевитрат по ІП склала _____ грн (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІП до 5% становить _____ грн (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10% становить _____ грн (без ПДВ).

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

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

Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2023 рік, становить _____ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІІ інформацію наведено в таблиці:

тис. грн (без ПДВ)

Розділ	Економія заходів ІІІ 2023 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, від 5% до 10 %	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

При виконанні ІІІ за 2023 рік ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **надало перевагу першочерговому фінансуванню та виконанню заходів розділу V – 101,77 %**, у той же час **не забезпечило виконання заходів розділу I (7,78 %)** у повному обсязі відповідно до визначеного ІІІ графіку, зокрема, у частині проведення процедур закупівель та укладення відповідних договорів, що є порушенням вимог пункту 4.3 Порядку № 955, а саме щодо забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетизації заходів.

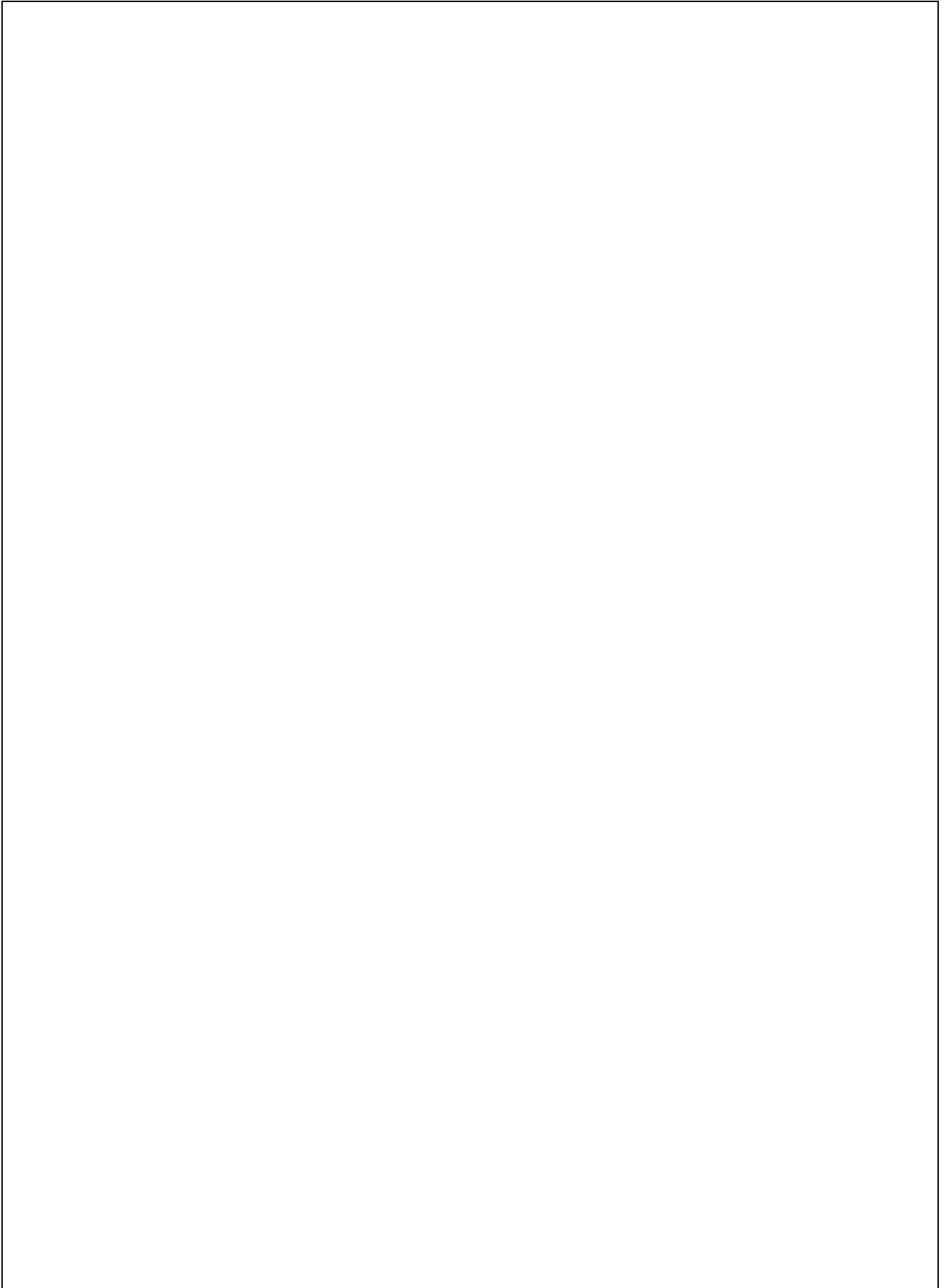
Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848, а також вимог пунктів 2.9, 2.10 та 2.19 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2024 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП у визначений термін Інвестиційну програму на 2024 рік листом від 25.08.2023 № 6641/16-01-02/2023.

Проте Інвестиційна програма була **оформлена неналежним чином**, а саме: **не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі по заходах ІІІ** (проектно-кошторисну документацію, експертні висновки, належним чином оформлено пояснювальну записку тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.9, 2.10, 2.19 Порядку № 955, про що було повідомлено ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 22.09.2023 № 10175/17.1.1/7-23.

Згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пунктів 2.9, 2.10, 2.19 глави 2, пунктів 4.1, 4.2, 4.3 та 4.4 глави 4 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024), Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

7.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме пункт 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1812 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.
----	--	---



<p>8. підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>у частині надання достовірних документів (їх копії) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо).</p>
<p>Комісією з перевірки було направлено запит до Товариства листом від 15.05.2024 № 77-51/24 щодо надання до 16.05.2024 комісії з перевірки завірених належним чином копій документів, що посвідчують наявність трудових (договірних) відносин між ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та громадянином України ...</p> <p>Листом від 16.05.2024 № 3864/2024 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» <u>відмовило у наданні запитуваних комісією з перевірки матеріалів.</u></p> <p><u>Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата</u>, мовою документу: «... Статтею 17 ЗУ «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (надалі також – ЗУ «Про НКРЕКП») визначено вичерпний перелік функцій та повноважень Регулятора.</p> <p>Жодна із перелічених у ст. 17 ЗУ «Про НКРЕКП» функцій НКРЕКП чи його повноважень не передбачає необхідності отримання інформації та копій документів, запитуваних НКРЕКП у листі № 77-51/24 від 15.05.2024 року.</p> <p>Вважаємо за необхідне звернути увагу на те, що запитувана НКРЕКП у листі №77-51/24 від 15.05.2024 року інформація та копії документів не пов'язані із провадженням ПАТ «Черкасиобленерго» ліцензованої діяльності.</p> <p>Також повідомляємо про те, що запитувана НКРЕКП у листі №77-51/24 від 15.05.2024 інформація та копії документів, відповідно до ст. 2, 5, 14 ЗУ «Про захист персональних даних» є персональними даними, що за режимом доступу відносяться до інформації з обмеженим доступом та не може бути поширена без згоди суб'єкта персональних даних або уповноваженої ним особи.</p> <p>Відповідно до ст. 32 Конституції України, ніхто не може зазнавати втручання в його особисте і сімейне життя, крім випадків, передбачених Конституцією України. Не допускається збирання, зберігання, використання та поширення конфіденційної інформації про особу без її згоди, крім випадків, визначених законом, і лише в інтересах національної безпеки, економічного добробуту та прав людини. При цьому, Конституційний Суд України рішенням № 2-рп/2012 від 20.01.2012 року офіційно дав тлумачення, що до конфіденційної інформації про особу відносяться, окрім іншого, будь-які відомості та/або дані про відносини майнового характеру.</p>	

Крім цього, відповідно до ст. 31 Закону України «Про оплату праці», відомості про оплату праці працівника надаються будь-яким органам чи особам лише у випадках, передбачених законодавством, або за згодою чи на вимогу працівника.

Отже, відомості про заробітну плату працівників є персональними даними, відносяться до конфіденційної інформації і можуть бути поширені лише за згодою самих працівників.

Також, відповідно до пп.1.5 п.1 «Правил поводження з інформацією з обмеженим доступом, з конфіденційною інформацією та комерційною таємницею ПАТ «Черкасиобленерго», затверджених наказом ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» від 28.12.2018 № 542, Товариство не здійснює надання інформації з обмеженим доступом, яка є комерційною таємницею та конфіденційною інформацією.

Інформація, яка входить до переліку відомостей, що становлять комерційну таємницю та конфіденційну інформацію Товариства стосується у тому числі таких напрямків, як персональні дані працівників та оплата праці (відомості про штатний розпис, умови укладання трудових договорів між Товариством і працівниками, відомості про оплату праці, премії, доплати і компенсації, відомості про преміювання працівників, відомості про надбавки та доплати до заробітної плати).

Також, запит НКРЕКП від 15.05.2024 № 77-51/24 щодо надання інформації та копій документів не ґрунтувався на передбачених у ст. 11 Закону України «Про захист персональних даних» підставах та не містив обґрунтування мети, з якою така інформація та копії документів будуть використовуватися.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до Переліку питань для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, що є додатком 10 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затверджених постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (Перелік питань планової перевірки), під час проведення планової перевірки досліджується, зокрема питання № 3.25 «Ліцензіат дотримується визначених напрямів та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії».

Так, постановою НКРЕКП від 21.12.2022 № 1812 встановлено ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»:

- 1) на період з 01 січня 2023 року по 31 травня 2023 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії;
- 2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2023 рік.

Відповідно до затвердженої структури тарифів Товариству затверджено розмір операційних контрольованих витрат на 2023 рік, у тому числі розмір витрат на оплату праці.

Таким чином, при здійсненні планової перевірки дотримання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вимог Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, в рамках дослідження питання № 3.25 Переліку питань планової перевірки, досліджується питання дотримання Ліцензіатом затвердженого НКРЕКП показника у структурі тарифів «витрати на оплату праці», який в подальшому застосовується при визначенні суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

Згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.**

Щодо порушення Ліцензіатом підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання достовірних документів (їх копії) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме щодо виконання пункту 6 Тимчасового порядку в частині витрат, які відображені у звітних формах Тимчасового порядку, які не повинні відображатися у відповідних звітах з виконання ремонтних програм операторів систем розподілу.

Пошуковим аналізом, дублювання відображених заходів у звітах з виконання/фінансування Інвестиційної/Ремонтної програми за 2023 рік комісією з перевірки було виявлено наступне:

- об'єкт «ПЛ-10кВ Л-_____» відображено у Додатку 3 Звіту з виконання ремонтної програми на 2023 рік та у Додатках 1 та 2 до Тимчасового порядку.

У Звіті з виконання ремонтної програми на 2023 рік вартість вищезазначеного заходу становить _____ грн (без ПДВ). Відповідно до Додатку 2 до Тимчасового порядку вартість виконаного заходу згідно з актами виконаних робіт становить _____ грн (без ПДВ).

Для підтвердження виконання робіт, використання матеріалів та обладнання по заходу «ПЛ-10 кВ Л-_____ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надало наступні документи:

- довідку про результат огляду технічного стану ПЛ-10 кВ Л-_____, проведеного 06.05.2022;

- дефектний акт № 12 від 06.05.2022;

- акт від 01.01.2023 приймання виконаних будівельних робіт за січень 2023 року;

- підсумкова відомість ресурсів до акту приймання виконаних будівельних робіт від 01.01.2023;

- опис витрачених матеріалів від 12.01.23;

- акт на оприбуткування демонтованих матеріалів;

- прибуткова накладна 2657/2408 від 03.11.2022;

- прибуткова накладна 2916/385 від 07.12.2022;

- прибуткова накладна 2845/1125 від 29.11.2022;

- прибуткова накладна 2776/133 від 22.11.2022;

- прибуткова накладна 2819/121074 від 24.11.2022;

- прибуткова накладна 3015/100 від 19.12.2022;

- платіжна інструкція № 11717 від 29.11.2022;

- платіжна інструкція № 10140 від 11.10.2022;

- платіжна інструкція № 11241 від 15.11.2022;

- платіжна інструкція № 11704 від 29.11.2022;

- платіжна інструкція № 10673 від 28.10.2022;

- платіжна інструкція № 11246 від 15.11.2022;

- платіжна інструкція № 11514 від 23.11.2022;

- фото наслідків пошкодження.

Роботи виконувались господарським способом. Загальна вартість робіт за актом склала _____ грн (без ПДВ), з них:

_____ грн (без ПДВ) – вартість матеріалів;

_____ грн (без ПДВ) – заробітна плата;

_____ грн (без ПДВ) – вартість експлуатації машин;

_____ грн (без ПДВ) – загальновиробничі витрати;

_____ грн (без ПДВ) – транспортні та заготівельно-складські витрати;

_____ грн (без ПДВ) – адміністративні та інші витрати.

У звіті з виконання ремонтної програми на 2023 рік зазначено лише вартість витрачених матеріалів на виконання ремонту, що становить _____ грн (без ПДВ). У додатку 2 до Тимчасового порядку зазначено вартість виконання ремонту об'єкта згідно з актом виконаних

робіт на суму _____ грн (без ПДВ), що свідчить про **дублювання суми у розмірі грн (без ПДВ) у Звіті щодо виконання ремонтної програми за 2023 рік.**

У Письмових поясненнях Ліцензіата зазначено, мовою документу:

«...Постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі – Тимчасовий порядок № 386) передбачено, що ОСР узагальнює результати оглядів та здійснює облік відповідних пошкоджених об'єктів електричних мереж.

Згідно з пунктом 6 постанови Тимчасового порядку № 386, джерелами фінансування робіт з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій та/або виконання заходів із Захисту, можуть бути кошти вільної частини прибутку, джерела фінансування відповідних інвестиційних та ремонтних програм ОСР, залучені кошти (гуманітарна, фінансова допомога, кредити, гранти), бюджетні кошти, кошти передбачені мобілізаційним завданням (замовленням), кошти отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з розподілом електричної енергії та інші кошти.

Витрати, відображені у звітних формах згідно з вимогами цього Тимчасового порядку № 386, не відображаються у відповідних звітах з виконання/фінансування інвестиційних/ремонтних програм операторів систем розподілу.

Об'єкт «ПЛ-10кВ Л-_____» відображено у Додатку 3 «Звіту з виконання ремонтної програми на 2023 рік» та у Додатках 1 та 2 до Тимчасового порядку.

Зазначаємо, що об'єкт «ПЛ-10кВ Л-_____» було відображено у Додатку 3 «Звіту з виконання ремонтної програми за перший квартал 2023 року», а пункт 6 Тимчасового порядку № 386 відповідно до Постанови НКРЕКП від 29.08.2023 року № 1580 доповнено новим абзацом другим такого змісту:

«Витрати, відображені у звітних формах згідно з вимогами цього Тимчасового порядку, не відображаються у відповідних звітах з виконання/фінансування інвестиційних/ремонтних програм операторів систем розподілу». Абзац другий Тимчасового порядку № 386 набрав чинності 29.08.2023 року. Також в Тимчасовому порядку № 386 відсутні вимоги щодо корегування «Звіту з виконання ремонтної програми» в частині видалення об'єктів, які потрапили до нього та також відображені у звітних формах згідно з вимогами Тимчасового порядку № 386 до набрання чинності постанови НКРЕКП від 29.08.2023 року № 1580.».

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 04.06.2024 № 1079/17-24, мовою документу:

«...Листом НКРЕКП від 15.08.2022 № 8326/17.1.2./7-22 щодо звіту з виконання ремонтної програми, операторам систем розподілу надано роз'яснення, відповідно до якого, зокрема, заходи з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, не відображаються у звіті щодо фінансування поточних та капітальних ремонтів. Інформація щодо таких робіт відображається відповідно до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 (далі – Тимчасовий порядок).

Постановою НКРЕКП від 29.08.2023 № 1580 було внесено зміни до постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, якими зокрема вищезазначене роз'яснення було включено до норм Тимчасового порядку.

З огляду на вищезазначене Департамент пропонує зазначену у Акті інформацію, щодо відображення у відповідних звітах з виконання ремонтної програми за 2023 заходів Тимчасового порядку, вважати як порушення вимог пункту 6 Тимчасового порядку та, відповідно, такі заходи

мають бути вилучені із складу заходів звіту з виконання Ремонтної програми на 2023 рік із наданням такого скорегованого звіту до НКРЕКП у встановлені терміни згідно з рішенням за результатами перевірки.».

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

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

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

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

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

Враховуючи зазначене, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення** підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання пункту 6 Тимчасового порядку щодо не відображення витрат у звітних формах Тимчасового порядку, які відображаються у відповідних звітах з виконання ремонтних програм операторів систем розподілу.

Водночас, **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що Ліцензіат подавав до НКРЕКП протягом 2023 року та річні за 2023 рік у 2024 році Звіт з виконання ремонтної програми та додаток 2 до Тимчасового порядку.

З огляду на викладене, **Департамент ліцензійного контролю рекомендує** ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **передати до НКРЕКП** скориговані:

Звіт щодо виконання ремонтної програми за 2023 рік;

звіти, надані ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік до НКРЕКП відповідно до вимог Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

9.	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 11.3.3 глави 11.3 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (ККОЕЕ), у стосовно незабезпечення належного функціонування
----	--	---

	сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку».
--	---

Щодо дотримання вимог глави 11.3 ККОЕЕ стосовно наявності на офіційному вебсайті компанії сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», який мав би можливість забезпечувати замовнику:

- реєстрацію та створення облікового запису, який дозволяє замовити послуги комерційного обліку по всіх точках комерційного обліку на площадках комерційного обліку даного замовника за місцем провадження діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з розподілу електричної енергії;

- перегляд актуального переліку послуг комерційного обліку, що надаються (замовлені замовником) та повний перелік всіх послуг комерційного обліку, які можуть бути надані замовнику;

- подання звернень, заяв, заявок, запитів або скарг пов'язаних з забезпеченням надання послуг комерційного обліку та їх автоматичної реєстрації в системі з присвоєнням унікального номеру відповідно до вимог нормативно-правових актів для подальшого відстеження та обробки в особистому кабінеті інформації про стан виконання запиту;

- гарантоване приймання показів (зокрема у цифровому вигляді) та результатів фото- та відеофіксації лічильників у визначені цим Кодексом терміни, а також відображення історичних даних журналу подій лічильників (за можливості) та історії показів лічильників.

Ліцензіат повідомив, що прийняття замовлень послуг комерційного обліку по всіх точках комерційного обліку на площадках комерційного обліку замовника за місцем провадження діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з розподілу електричної енергії, перегляд актуального переліку послуг комерційного обліку, що надаються (замовлені замовником) знаходиться в стані впровадження, облік та супроводження виконання даних послуг буде здійснюватися в програмному комплексі «АСТОР8», прийняття в промислову експлуатацію якого буде здійснено до вересня 2024 року.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«Згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 2418 від 12.12.2023 розділ XI Кодексу комерційного обліку був доповнений новою главою 11.3. Тобто доповнення до ККОЕЕ вступило в дію фактично в другій декаді грудня 2023 року, що не дало можливості впровадити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» до кінця 2023 року.

Також слід зазначити що прийняття замовлень послуг комерційного обліку по всіх точках комерційного обліку на площадках комерційного обліку замовника за місцем провадження діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з розподілу електричної енергії, перегляд актуального переліку послуг комерційного обліку, що надаються (замовлені замовником) знаходиться в стані впровадження, облік та супроводження виконання даних послуг буде здійснюватися в програмному комплексі «АСТОР8», прийняття в промислову експлуатацію якого буде здійснено до вересня 2024 р.».

Щодо порушення Ліцензіатом підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині дотримання при провадженні ліцензованої діяльності спеціальних вимог, зокрема забезпечувати виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії».

Оператору системи розподілу **забороняється здійснювати діяльність з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії, крім випадків, визначених частиною одинадцятою цієї статті** (частина перша набула чинності через вісімнадцять місяців з дня опублікування Закону, тобто з **10.12.2018**).

25.12.2023, за ініціативи АТ «УРМ» та ПрАТ «УкрЕСКо» відбулись дистанційно збори акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО». Зборами, серед інших питань, прийнято нову редакцію Статуту Товариства та проведені вибори нових членів наглядової ради. За новою редакцією Статуту з діяльності ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **виключено виробництво, передачі, постачання електричної енергії.**

Згідно із Законом, 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**).

30.04.2021 дистанційно відбулись збори акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», Оператором отримано дозвіл на відчуження частки в розмірі **100 % в статутному капіталі Товариства з обмеженою відповідальністю «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ»**. Товариством здійснювались заходи щодо підготовки до відчуження ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» відповідно до наказу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» від 21.05.2021 № 208 «Про створення комісії з розробки порядку та умов відчуження частки в розмірі 100% у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ».

Станом на 31.12.2023 акції ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» не відчужено.

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

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«...На виконання указу Президента України від 28.08.2021 за № 452/2021, вимог частини 2 статті 47 Закону України «Про ринок електричної енергії», постанови НКРЕКП № 885 від 31.05.2019 «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 ТОВ «Черкасиенергозбут» (номер внутрішньої реєстрації в

№ 37-023-08-22-01546 від 08.02.2022) (надалі також - Договір). 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.

Дистанційними позачерговими загальними зборами акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», які відбулися 20.05.2022, прийняті наступні рішення (протокол загальних зборів акціонерів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» № 1 від 30.05.2022): «Скасувати рішення, прийняте дистанційними річними загальними зборами акціонерів Публічного акціонерного товариства «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 30 квітня 2021 року (протокол № 2/2021) питання №25 «Прийняття рішення про надання згоди на вчинення Товариством правочину, передбаченого Статутом Товариства»; «Затвердити ринкову вартість частки в розмірі 100% у статутному капіталі Товариства з обмеженою відповідальністю «Черкасиенергозбут»,

визначену суб'єктом оціночної діяльності Товариством з обмеженою відповідальністю _____ гривень; «1. Прийняти рішення про вихід зі складу засновників (учасників) Товариства з обмеженою відповідальністю «Черкасиенергозбут» шляхом продажу належної Публічному акціонерному товариству «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» частки в розмірі 100% 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».

Слід зазначити, що за умовами Договору купівлі-продажу частки у статутному капіталі Товариства з обмеженою відповідальністю «Черкасиенергозбут» 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» в січні 2023 року було направлено до _____ лист з двома примірниками акту приймання-передачі частки у статутному капіталі ТОВ «Черкасиенергозбут» для їх підписання відповідно до умов Договору купівлі-продажу частки у статутному капіталі Товариства з обмеженою відповідальністю «Черкасиенергозбут». Вказаним листом на виконання п. 3.3. Договору ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» запрошувало _____ 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 наш лист _____ повідомило, що про дату і час підписання акту приймання-передачі частки у статутному капіталі ТОВ «Черкасиенергозбут» буде повідомлено ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» додатково. Товариством повторно в листопаді 2023 року направлено лист № 8943/2023 від 17.11.2023 до _____ з проханням направити представника до раніше визначеного Товариством нотаріуса для завершення реалізації заходів щодо відокремлення діяльності оператора системи розподілу електричної енергії та постачальника універсальних послуг і здійснити передачу останнього у власність _____

Проте, _____ на даний час не направило свого представника до визначеного нотаріуса, що призводить до неможливості відчуження вказаної частки.

Вимога Розпорядження № 180-р НКРЕКП щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «Черкасиенергозбут» буде виконано після підписання та нотаріального посвідчення Акта приймання – передачі згідно умов договору купівлі - продажу частки в статутному капіталі ТОВ «Черкасиенергозбут».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що 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 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов 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**).

У результаті розгляду **Акта № 266** на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, прийнято, зокрема, **розпорядження НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 180-р** «Про усунення порушень ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (Розпорядження № 180-р), відповідно до **пункту 2** якого Товариство зобов'язано усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу

електричної енергії для чого, зокрема, у строк до **01 жовтня 2023 року** 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».**

ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не виконало вимогу законодавства та розпорядження НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 180-р щодо відчуження частки у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ».

Враховуючи викладене, НКРЕКП було прийнято постанову від 01.11.2023 № 2021 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з метою перевірки виконання Ліцензіатом вимог пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 180-р «Про усунення порушень ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

Відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 01.11.2023 № 2021, НКРЕКП проведено відповідну позапланову виїзну перевірку, у результаті якої складено Акт від 01 лютого 2024 року № 57 (Акт № 57).

У результаті розгляду Акта № 57 на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, прийнято, зокрема, **розпорядження НКРЕКП від 04.03.2024 № 57-р «Про усунення порушень ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» відповідно до якого, зокрема, Ліцензіату у строк до 01 липня 2024 року** 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».**

Виходячи з викладеного вище, **термін виконання вимоги НКРЕКП, встановленої розпорядженням НКРЕКП від 04.03.2024 № 57-р щодо відчуження ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ», ще не настав.**

З огляду на викладене вище, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає** в діях ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» порушення вимог підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині дотримання при провадженні ліцензованої діяльності спеціальних вимог, зокрема забезпечувати виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії».

10. підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копії) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.
--	---

Комісія з перевірки проаналізувавши Звіт про виконання Інвестиційної програми на 2023 рік виявила захід № шифру згідно з таблицею 6 Інвестиційної програми 1.1.4.1.2 «Будівництво нової ПЛП-0,4 кВ замість існуючої ТП _____», який був введений в експлуатацію у 2023 році.

В рамках виконання зазначеного заходу передбачалось здійснення заміни існуючої ТП- _____ Л- _____, що передбачає її демонтаж (виведення з експлуатації).

Згідно робочого проекту, наданого до НКРЕКП при затвердженні Інвестиційної програми на 2023 рік, у результаті аналізу Акту приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів (форма № ОЗ-2), Актів на оприбуткування та списання основних засобів, форми № КБ-2в «Акт приймання виконаних будівельних робіт», комісією з перевірки виявлено, що в ході виконання зазначеного вище заходу схваленої Інвестиційної програми Ліцензіатом

здійснювався демонтаж повітряних ліній, опор, проводу, ТП тощо, який не відображено у відповідних Реєстрах РБА (ВА₂₀₂₃) станом на 31.12.2023.

Враховуючи викладене вище Ліцензіатом надано до НКРЕКП недостовірні дані у відповідних Реєстрах РБА (ВА₂₀₂₃) станом на 31.12.2023.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 02.08.2022 № 851, якою внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягала 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.

Комісією з перевірки, за результатами аналізу виконання заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за результатами її виконання у 2023 році здійснено перерахунок суми економії коштів при виконанні Інвестиційної програми на 2022 рік та суми недофінансування інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2023 році та з урахуванням визначених сум здійснено перерахунок надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

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);

_____ 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 непобутових 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 $SAIDI_{t-2}^{M(c)p} - SAIDI_{t-2}^{M(c)\phi} > 0$, то $КЯ_t^{M(c)} = 0$,

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

$$ОКВ_{t-1}^y = ((ОКВ_{t-2}^y - ФОП_{t-2}^y \times \frac{ЦВ_{t-1}^\phi}{100} + ФОП_{t-1}^y) \times (1 - \frac{ПЕ_3 + ПЕ_{\text{інд}}}{100}) \times (1 + КУ \times \frac{\Delta УО_{t-1}}{УО_{t-1}})$$

ОКВу

=

_____ 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-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.

$$\text{ОНВ}_{t-1}^y = \text{ОНВ}_{t-1}^\phi - \text{ВП}_{t-1}^\phi - \text{ФОП}_{t-1}^\phi \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi} + \text{ВП}_{t-1}^y + \text{ФОП}_{t-1}^y \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}\phi}$$

$$\text{ОНВу} = \text{_____} \text{ грн,}$$

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_{yt-1}) 0,3 % x _____ грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік :

$$\text{Еокв} = \text{_____} \text{ грн,}$$

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 ІІІ; матеріальні витрати, 0,00 тис. 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 + _____ грн + 0).

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

П уточ ст. = _____ * 0,03 = _____ грн, де:

_____ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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

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

П уточ н. = _____ * 0,1674 = _____ грн (без ПДВ)

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 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, станом на 31.12.2022 залишились 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).

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».

Станом на 31.12.2023 залишилися не виконаними 73 заходи ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація – _____ грн,

прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн,

перетоки реактивної електричної енергії – _____ грн,

додатково отриманий дохід – _____ грн,

кошти, що включені на довиконання у 2023 році – _____ грн.

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:

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 ІІІ 2021 року	Економія заходів ІІІ 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 31.12.2023 сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік:

до 5 % – _____ грн;

від 5 % до 10 % – _____ грн;

понад 10 % – _____ грн.

Розділ ІІІ 2021 року	Економія заходів ІІІ	Обсяг перевитрат, що	Обсяг перевитрат	Обсяг перевитрат, що	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією,

	2021 року, тис. грн	не перевищує 5%, тис. грн	від 5% до 10 %, тис. грн	перевищують 10 %, тис. грн		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 ІІІ станом на 31.12.2022 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**».

Станом на 31.12.2023 сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ).

15. 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).

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 «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» 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 «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» уточненого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, 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. Тому Департамент на сьогодні не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» 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 «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік потребує додаткового дослідження за результатами проведення наступної позапланової перевірки ліцензійної діяльності ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» 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 є/є, 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 – відсутній.

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, 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 сума недофінансування інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ) (_____ – _____).

Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022-2023 років), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 – _____ 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:

$D_r = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ 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»:

$\Delta D_{TBE}^H = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ грн (без ПДВ), де:
_____ грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);
_____ грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 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» (ΔOKB) у 2022 році становить _____ грн, що визначається за формулою:

$\Delta OKB = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ 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» (ΔONB):

$\Delta ONB = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ 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» (Δ Пст) у 2022 році (на підставі Письмових пояснень Ліцензіата та службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.11.2023 № 2106/17-23) _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

_____ грн – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} \times 0,03 = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$$

де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

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

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

Комісія з перевірки зазначає, що 50 % позитивної суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» за підсумками 2022 року становить _____ грн (без ПДВ) (_____ * 50%).

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

$$\Delta\Pi_{\text{нов}} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

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

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

$$\Pi_{\text{уточ нов}} = \text{_____} \times 0,1674 = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

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

0,1674 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносно одиниці.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\Pi\Pi$), у звітному році:

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

_____ 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 – _____ грн.

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 – _____ грн.

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

_____ грн (без ПДВ)

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

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, 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 з розподілу електричної енергії у 2022 році становить (на підставі Письмових пояснень Ліцензіата та службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.11.2023 № 2106/17-23):

_____ грн (без ПДВ)

2023 рік

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії

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

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 – _____ грн;

Платіжною інструкцією від 06.04.2023 № 2614 було сплачено частину чистого прибутку у сумі _____ грн, нарахованого на державну частку у статутному капіталі Товариства (додаток 3.25.9).

_____ * _____ / _____ = _____ грн, де:

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, у тому числі:
операційні контрольовані витрати – _____ грн;
операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;
витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____ грн;
амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн;
сумарні операційні витрати – _____ грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою).

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

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

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

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується.

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

ОКВу _____ = _____
_____ грн (без ПДВ),

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

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

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, 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 21.12.2022 № 1812, та відображено у «рядку 216, графи 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2023 року.

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

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

0,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП для 2023 року

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

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

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2023 рік; у т. ч.:

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року – _____ у. о.

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року – _____ у. о.

5) **сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ)** з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.06.2024 № 1130/17-24, у звітному році складає _____ грн (без ПДВ)

ОНВу =

_____ грн (без ПДВ), де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році (_____ + _____ капіталізація ЄСВ по ремонтах + _____ капіталізація ЄСВ по ІП);

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

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році з капіталізацією (_____ + _____ + _____);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (_____ + _____ + _____);

0,2081 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (_____ + _____ + _____) / (_____ + _____ + _____);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) $0,3\% \times$ _____ грн;

Проти зафіксованої Актом № 202 – _____ грн (без ПДВ).

б) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф), на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.06.2024 № 1130/17-24, становить _____ грн (без ПДВ);

ЕОКВ = _____ – _____ = _____ грн.

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація: _____ + (_____ капіталізація витрат на ремонт + _____ капіталізація витрат на плату праці на ремонт + _____ капіталізація витрат на оплату праці по інвестиційній програмі) – _____ грн сума необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії);

Проти зафіксованої Актом № 202 – _____ грн (без ПДВ).

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у звітному році складає _____ **грн (без ПДВ)** = _____ + _____ капіталізація матеріальних витрат на ремонт + _____ капіталізація витрат на плату праці на ремонт + _____ капіталізація витрат на оплату праці по інвестиційній програмі) - _____ грн сума необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії).

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

П уточ ст. = _____ * 0,03 = _____ грн,
де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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

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

П уточ н. = _____ * 0,03 = _____ грн
де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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

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

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

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

13) з урахуванням Додаткових письмових пояснень Ліцензіата, **сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми** на звітний рік: до 5 %, від 5 % до 10 %, понад 10 % становить:

перевищення вартості заходів ІІ до 5 % - _____ грн (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить _____ грн (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік – _____ грн (без ПДВ).

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році становить _____ грн (без ПДВ).

Розділ ІІ 2023 року	Економія заходів ІІ 2023 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, не покритих економією, тис. грн.
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

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

Станом на 01.01.2023 заборгованість ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає _____ грн (з ПДВ), або _____ грн (без ПДВ) (пункт 3.11 Акта).

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 звітної періоду – _____ грн (без ПДВ) (пункт 3.11 Акта).

У 2023 році нарахування за послуги з розподілу електричної енергії безпосередньо постачальнику «останньої надії» не здійснювалося. Протягом звітної року жодної оплати від

ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», в рахунок погашення існуючої заборгованості до Товариства не надходило.

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

$$Др = \underline{\hspace{2cm}} - \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн (без ПДВ), де:}$$

$\underline{\hspace{2cm}}$ – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

$\underline{\hspace{2cm}}$ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік;

18) величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована на підставі отриманої від ПАТ «Черкасиобленерго» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2023 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік.

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2023 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт місто господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Тимчасові_безкоштовні приєднання							
Без вказання типу приєднання							
Без вказання способу виконання робіт							
Всього							

Згідно з наданою Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.05.2024 № 1015/17-24, величина дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань, становить $\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ).

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

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2023 рік								
	Період дії тарифів 2023 рік	Тарифи	Обсяги ел-ї затвержені в тарифах	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення «+» додаткові доходи, «-» збитки тис.грн
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/МВт*год	МВтг	тис. кВт*год	тис.грн	тис. кВт*год	тис.грн	тис.грн
1 клас	01.01-31.05	146,76	620 426	258 511	37 939			
	01.06-30.06	183,60	620 426	51 702	9 493			
	01.07-31.12	238,86	620 426	310 213	74 097			
	ВСЬОГО			620 426	121 529			
2 клас	01.01-31.05	1 124,15	2 031 334	846 389	951 468			
	01.06-30.06	1 337,55	2 031 334	169 278	226 418			
	01.07-31.12	1 657,67	2 031 334	1 015 667	1 683 641			
	ВСЬОГО			2 031 334	2 861 527			
Разом 1+2 клас				2 651 760	2 983 056			

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 складають _____ **грн (без ПДВ):**

Період 2023 рік	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис.грн. (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього:		

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

Період 2023 рік	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис.грн. (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		

Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього:		

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

23) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики складає - _____ грн (без ПДВ);

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

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. Розподіл умовних одиниць здійснений вірно, інформація зазначена в п. 5.6 Акту;

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

Рік/Місяць	Оплачено		Тарифи на розподіл (без ПДВ) грн./МВт*год	Оплачено в частині розподілу тис. грн (без ПДВ)
	кВт*год	тис. грн (з ПДВ)		
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
2023 рік				

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

28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП становлять: _____ грн (без ПДВ) = (_____);

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

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

де:

_____ грн (без ПДВ) - згідно з додатком 5 до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану (постанова НКРЕКП від 20.04.2022 № 386) (далі – Тимчасовий порядок), ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік виконано заходи з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу. Джерелом фінансування яких зазначено кошти ремонтної програми на 2023 рік (службова записка НКРЕКП від 24.04.2024 № 714/17-24);

_____ грн (без ПДВ) - згідно з додатком 2 до Тимчасового порядку зазначено вартість виконання ремонту 4 об'єктів згідно з актами виконаних робіт.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що опрацювавши додатки до Акта № 202 щодо витрат, які були понесені Товариством як:

_____ проведення робіт з надання допомоги у відновленні електромереж АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»;

встановлено відсутність повного комплексу документів, що підтверджують понесення Товариством зазначених витрат та здійснення їх за рахунок коштів, отриманих від діяльності з розподілу електричної енергії.

Так, у додатках до Акта № 202 щодо підтвердження витрат, які були понесені Товариством відповідно до вимог Постанови № 345, **відсутні у повному обсязі** копії актів приймання виконаних будівельних робіт (Форма № КБ-2), видаткових, прихідних накладних, платіжних інструкцій та бухгалтерські документи (витяги з електронної системи обробки облікових документів по рахунках), що підтверджують прийняття на баланс ТМЦ, палива тощо, списання (видачу під звіт) ТМЦ, палива тощо, виплату коштів працівникам (відрядження, допомога мобілізованим працівникам) (**по кожному заходу та працівнику окремо**) тощо.

Крім того, надані Товариством матеріали не систематизовані, надані без загальних реєстрів, по кожному окремому пункту наданої допомоги, що унеможлиблює здійснення повноцінного аналізу наданих документів.

Також, слід зазначити, що надані документи щодо _____ включають в себе накази Товариства про увільнення працівників від роботи, датовані ще 2018-2021 роками, та відсутні підтвердження, що відповідні працівники станом на 2023 рік продовжують _____

Враховуючи ненадання у повному обсязі інформації та підтверджуючих документів щодо підтвердження витрат, які були понесені Товариством відповідно до вимог Постанови № 345,

які фінансувались у 2023 році за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у свою чергу унеможливує підтвердження фактичного понесення Товариством зазначених витрат та віднесення їх у подальшому до об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності.

Отже, розрахунок підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році здійснюється Департаментом ліцензійного контролю без врахування зазначених у *Акті № 202 витрат у розмірі _____ грн (без ПДВ);*

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

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

1) Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2023 року) – _____ грн (без ПДВ);

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 26 заходів ІІ на 2023 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить _____% від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 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);

Додатковий дохід – _____ грн (без ПДВ);

Економія коштів – _____ грн (без ПДВ)

Підпунктами 2 та 3 пункту 4 Постанови НКРЕКП № 406 (в редакції, що діє з 04.03.2024) встановлено, що по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2023 рік (окрім заходів, визначених у підпункті 1 цього пункту) врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2023 рік, з подальшим включенням довиконання цих заходів до інвестиційної програми на 2024 рік, що має бути визначено рішенням НКРЕКП за результатами перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2023 рік. У разі невиконання зазначених заходів у складі інвестиційної програми на 2024 рік, зафіксована загальна сума фінансування по цих заходах за результатом виконання інвестиційної програми на 2023 рік, підлягає вилученню зі структури тарифів;

по інших заходах інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 та 2023 роки (окрім заходів, визначених у підпунктах 1 та 2 цього пункту) визначати виконання відповідно до вимог 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.

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у

звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів складає _____ **грн (без ПДВ):**

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2023 рік								
	Період дії тарифів 2023 рік	Тарифи	Обсяги ел-ї затвержені в тарифах	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення «+» додаткові доходи, «-» збитки
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/МВт*год	МВтг	тис. кВт*год	тис.грн	тис. кВт*год	тис.грн	тис.грн
1 клас	01.01-31.05	146,76	620 426	258 511	37 939			
	01.06-30.06	183,60	620 426	51 702	9 493			
	01.07-31.12	238,86	620 426	310 213	74 097			
	ВСЬОГО			620 426	121 529			
2 клас	01.01-31.05	1 124,15	2 031 334	846 389	951 468			
	01.06-30.06	1 337,55	2 031 334	169 278	226 418			
	01.07-31.12	1 657,67	2 031 334	1 015 667	1 683 641			
	ВСЬОГО			2 031 334	2 861 527			
Разом 1+2 клас				2 651 760	2 983 056			

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

Др = _____ грн (без ПДВ), де:

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік;

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

_____ грн (без ПДВ),

де:

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

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

Місяці	W1	W2	K1	K2	OTBE нф і	OTBE ф і	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	Фактичний обсяг корисного відпуску e/e споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску e/e споживачам на 2 класі напруги	ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	Фактичний обсяг ТВЕ звітні	грн/МВт.год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт.год	грн/МВт.год	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.
січень																	
лютий																	
березень																	
квітень																	
травень																	
червень																	
липень																	
серпень																	
вересень																	
жовтень																	
листопад																	
грудень																	
Всього																	

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

Рік/Місяць	Оплачено		Тарифи на розподіл без ПДВ	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год	тис. грн (з ПДВ)	грн./МВт*год	тис. грн (без ПДВ)
Січень			1124,15	
Лютий			1124,15	
Березень			1124,15	
Квітень			1124,15	
Травень			1124,15	
Червень			1337,55	
Липень			1657,67	
Серпень			1657,67	
Вересень			1657,67	
Жовтень			1657,67	
Листопад			1657,67	
Грудень			1657,67	
2023 рік				

б) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2023 році складає _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

ΔОКВ = _____ грн (без ПДВ),

де

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

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

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2023 році, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.06.2024 № 1130/17-24, складає _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

ΔОНВ = _____ грн (без ПДВ),

де:

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

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

Проти зафіксованої Актом № 202 _____ грн (без ПДВ).

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік - _____ грн. **Інвестиційна програма схвалена на 2023 рік.**

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

ΔПст = _____ грн (без ПДВ),

(враховується 50% = 0,5* _____ = _____ грн (без ПДВ), де:

_____ грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на 2023 звітний рік;

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

П уточ ст = _____ × 0,03 = _____ грн (без ПДВ), де:

_____ грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

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

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

$\Delta\P_{нов}$ = _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

П уточ нов = _____ × 0,03 = _____ грн, де

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

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

11) Дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у звітньому році тис. грн, визначається за формулою

$\Delta ПП =$ _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників ДПст та ДПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ грн;

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

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі.

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітньому році, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.06.2024 № 1130/17-24, становить _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 202 _____ грн (без ПДВ).

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

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії _____ грн;

2) суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року складає _____ грн;

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими _____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої актом № 202 суми _____ грн (без ПДВ);

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

Проти зафіксованого Актом № 202 розміру _____ грн (без ПДВ).

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить:

_____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 202 _____ грн (без ПДВ).

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

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

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата _____ *0,5 = _____ грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики _____ *0,5 = _____ грн (без ПДВ);

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

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

З огляду на викладене, ураховуючи Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 379 168 (триста сімдесят дев'ять тисяч сто шістдесят вісім) гривень згідно розрахунку:**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	22 304 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	379 168,00 грн
---	--	---------------------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	2 040,00	(34 816,00)	-	(26 112,00)	-
2	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	170 000,00	8 500,00	850,00	-	1 870,00	-	-
3	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 408,00	91 936,00		-	1 700 000,00	87 550,00 ¹	43 775,00 ²	(39 397,50) ³	-	-	8,50
4	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 850,00	31 335,25	(46 874,10)	-	(21 093,35)	-

5	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП / третіми сторонами	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	7 905,00	(37 162,00)	-	(55 743,00)	-
6	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-	-	-	-	-
7	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	170 000,00	8 755,00	3 195,58	(1 195,06)	-	-	-
8	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	170 000,00	8 500,00	68,00	-	-	-	-
9	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	9 396,00	159 732,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ⁴	24 480,00 ⁵	(17 748,00) ⁶	-		-
10	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	7 500,00	127 500,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ⁷	42 500,00 ⁸	-	-		-

Щодо порушення № 3:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,03
Початковий розмір штрафу	грн	87 550,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення 508 днів**:

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

³ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

Щодо порушення № 9:

⁴ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

⁵ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення 160 днів**):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,16
---	--	------

⁶ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **на пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**).

Щодо порушення № 10:

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

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

⁸ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення 508 днів**):

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

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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 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,

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 системи передачі,

підпункту 46 у частині обов'язку розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

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

підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП 12.06.2018 № 375, у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.

2. Накласти штраф у розмірі **379 168 (триста сімдесят дев'ять тисяч сто шістдесят вісім) гривень** на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання 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;

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

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

пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II у частині не складення акта про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ,

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

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» (код ЄДРПОУ 22800735):

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 серпня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **18 608,83 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють

функціонування ринку електричної енергії за 2023 рік, за результатами якої складено Акт від 22 травня 2024 року № 202) у розмірі **170,16 тис. грн** (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році у розмірі **2 752,67 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **1 765,00 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **11 826,00 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі **2 095,00 тис. грн** (без ПДВ);

2) до 01 серпня 2024 року надати до НКРЕКП:

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

скоригований Звіт щодо виконання Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни **в бік збільшення** на загальну суму **44 393,35 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **21 796,79 тис. грн** (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 2023 рік, у розмірі **28 671,67 тис. грн** (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у двократному розмірі за результатами діяльності 2022 року у розмірі **3 214,90 тис. грн** (без ПДВ) та за результатами діяльності 2023 року у розмірі **43,24 тис. грн** (без ПДВ);

суму необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1812, у розмірі **2 816,97 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни **в бік зменшення** на загальну суму **18 608,83 тис. грн** (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 року № 1230 «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» викласти у такій редакції:

«1) при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни у бік збільшення на суму 69 111,79 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

на 2024 рік:

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);

залишок суми необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 947,46 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 19 163,98 тис. грн (без ПДВ);

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 99 693,92 тис. грн (без ПДВ);

на 2025 рік:

від'ємну суму коригування підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії за 2023 рік, за результатами якої складено Акт від 22 травня 2024 року № 202), у розмірі 131,53 тис. грн (без ПДВ).».

6. Після подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП уточнених реєстрів відповідно до підпункту 2 пункту 3 цієї постанови провести позаплановий захід державного контролю з метою аналізу достовірності даних, наведених в уточнених реєстрах активів, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів ліцензіата протягом 2023 року (РБА02023 та РБАНов2023), за результатами якого зафіксувати скориговані показники, підтверджені первинними документами, регуляторної бази активів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2023.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

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

до 20 серпня 2024 року привести свої дії стосовно споживачів, зазначених у Акті планової перевірки від 22.05.2024 № 202, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачами договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів, про що у строк до 05 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

до **01 жовтня 2024 року**, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», про що у строк до 15 жовтня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застосування санкцій до ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 1230

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ червня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 22 травня 2024 року № 202, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 30 квітня 2024 року № 851 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», посвідчень на проведення планової перевірки 08 квітня 2024 року № 158, від 26 квітня 2024 року № 191 та від 17 травня 2024 року № 241, встановлено, що ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

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

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

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

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року) (далі – Порядок розроблення та подання на 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 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

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

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

підпункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II, згідно з яким у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання

електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ,

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

пункту 2.1 та підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), у частині дотримання гарантованих стандартів якості надання послуг щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;

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

пункту 2.9 глави 2, згідно з яким пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ,

пункту 2.10 глави 2 у частині додавання до кожного заходу ІІ обґрунтовуючих матеріалів, що, зокрема мають містити:

проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині,

експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства,

накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації, акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали,

цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі,

відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів;

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому

числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.2 глави 4, згідно з яким виконаними вважаються заходи ІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ, 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 4.3 глави 4 у частині забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетизації заходів,

пункту 4.4 глави 4 у частині самостійного перерозподілу фінансування вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою, при зміні вартості виконання заходів понад п'ять відсотків.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) щодо недопущення надалі порушення 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 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 системи передачі,

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

пункту 2.1 та підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання у частині дотримання гарантованих стандартів якості надання послуг щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;

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

пункту 2.9 глави 2, згідно з яким пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ,

пункту 2.10 глави 2 у частині додавання до кожного заходу ІІ обґрунтовуючих матеріалів, що, зокрема мають містити:

проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині,

експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства,

накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації,

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали,

цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі,

відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів,

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

пункту 4.2 глави 4, згідно з яким виконаними вважаються заходи ІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ, 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 4.3 глави 4 у частині забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів,

пункту 4.4 глави 4 у частині самостійного перерозподілу фінансування вартості заходів, передбачених схваленою Інвестиційною програмою, при зміні вартості виконання заходів понад п'ять відсотків.

2. Накласти штраф у розмірі 379 168 (триста сімдесят дев'ять тисяч сто шістдесят вісім) гривень на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

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

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 2.3.12 глави 2.2 розділу ІІ, згідно з яким у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ,

підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V у частині проведення не рідше

одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

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

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

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 серпня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 18 608,83 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії за 2023 рік, за результатами якої складено Акт від 22 травня 2024 року № 202) у розмірі 170,16 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році у розмірі 2 752,67 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 765,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 11 826,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі 2 095,00 тис. грн (без ПДВ);

2) до 01 серпня 2024 року надати до НКРЕКП:

у 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;

скоригований Звіт щодо виконання Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік.

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 підготовці та винесенні на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проекту рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік здійснити збільшення тарифів на загальну суму 44 393,35 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 21 796,79 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 2023 рік, у розмірі 28 671,67 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у двократному розмірі за результатами діяльності 2022 року у розмірі 3 214,90 тис. грн (без ПДВ) та за результатами діяльності 2023 року у розмірі 43,24 тис. грн (без ПДВ);

суму необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1812, у розмірі 2 816,97 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 18 608,83 тис. грн (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 року № 1230 «Про застереження ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» викласти у такій редакції:

«1) при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни у бік збільшення на суму 69 111,79 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

на 2024 рік:

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);

залишок суми необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 947,46 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 19 163,98 тис. грн (без ПДВ);

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 99 693,92 тис. грн (без ПДВ);

на 2025 рік:

від'ємну суму коригування підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії за 2023 рік, за результатами якої складено Акт від 22 травня 2024 року № 202), у розмірі 131,53 тис. грн (без ПДВ).».

6. Після подання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП уточнених реєстрів відповідно до підпункту 2 пункту 3 цієї постанови провести позаплановий захід державного контролю з метою аналізу достовірності даних, наведених в уточнених реєстрах активів, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів ліцензіата протягом 2023 року (РБА⁰₂₀₂₃ та РБА^{нов}₂₀₂₃), за результатами якого зафіксувати скориговані

показники, підтверджені первинними документами, регуляторної бази активів ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2023.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)
« ___ » _____ 20__ 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 22 травня 2024 року № 202, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та постанови НКРЕКП від 30 квітня 2024 року № 851 «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 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та

обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, згідно з яким у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ,

для чого:

до 20 серпня 2024 року привести свої дії стосовно споживачів, зазначених у Акті планової перевірки від 22 травня 2024 року № 202, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачами договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів, про що у строк до 05 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

до 01 жовтня 2024 року, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», про що у строк до 15 жовтня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК