

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 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 25 серпня 2023 р. № 1560» та розпорядження
НКРЕКП «Про усунення порушень АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

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 22.11.2023 № 2202 та постанови НКРЕКП від 04.06.2024 № 1080 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 23.05.2024 № 252, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) (далі – АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», Товариство) 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 планової перевірки від 21 червня 2024 року № 242 (далі – Акт № 242).

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 28.06.2024 № 10.27/17403 надало до НКРЕКП письмові пояснені 16.07.2024 № 109/44СЛ-24 зазначає, в Акті № 242 комісією з перевірки ня до Акта № 242 (далі – Письмові пояснення) та листами від 15.07.2024 № 05-46/18898 та № 01-1/18905 зауважень та пропозицій до проєкту постанови, які опрацьовано НКРЕКП.

Так, Актом № 242 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. <i>пункт 1.6 (стор. 14-17) Акта № 242</i>
<p>Щодо виконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог постанови НКРЕКП від 05.05.2021 № 767 «Про накладення штрафу на АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 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» (в редакції постанови НКРЕКП від 04.04.2023 № 607 «Про накладення штрафу на АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за невиконання рішення НКРЕКП та внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 травня 2021 року № 767»)</p> <p>Відповідно до пункту 2 постановляючої частини Постанови НКРЕКП від 04.04.2023 № 607 «Про накладення штрафу на АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за невиконання рішення НКРЕКП та внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 травня 2021 року № 767» (далі – Постанова № 607) АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» мало:</p> <p>у строк до 01 травня 2023 року відновити електропостачання на об'єкті гр. Гонтаря О.М. (о/р 1210129811) за власний рахунок, а в разі оплати споживачем на рахунок ОСР коштів за здійснення робіт з припинення та відновлення електроживлення електроустановки споживача – повернути споживачу сплачені ним кошти, про що у строк до 15 травня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням належним чином заві</p>		



підтвердних документів;
№1588-14.1.1/24 від 19.07.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 18.07.2024 10:37
3FAA9288358EC0030400000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

у строк до **01 травня 2023 року** надати ТОВ «Рост Електромонтаж» послугу з **приєднання** електроустановок до електричних мереж з оформленням акта приймання-передачі послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж, про що у строк до 15 травня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Перевіркою встановлено, що **листом від 05.05.2023 № 10.72/12363** АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **повідомило НКРЕКП** та Сектор НКРЕКП у Полтавській області **про виконання** вимог підпункту 2 пункту 2 Постанови № 607 **шляхом направлення листів:**

стосовно питання відновлення електропостачання на об'єкті гр. Гонтаря О.М. (о/р 1210129811) – гр. В. Сербіну (лист від 25.04.2023 № 04.33/11494, поштове відправлення 3602202951750), гр. О. ГОНТАРЮ (лист від 25.04.2023 № 04.33/11493, поштове відправлення 3602202951741 та лист від 25.04.2023 № 04.33/11492, поштове відправлення 36022029517533);

щодо направлення Акта здачі-приймання наданих послуг з приєднання ТОВ «Рост Електромонтаж» (лист від 28.04.2023 № 13.89/11805, поштове відправлення 3602202959980).

Сектором НКРЕКП було проведено аналіз вище перелічених поштових відправлень за допомогою онлайн сервісу АТ «Укрпошта», за результатами якого встановлено наступне:

гр. В. Сербін 08.05.2023 отримав листа Товариства від 25.04.2023 № 04.33/11494;

гр. О. Гонтарь листа Товариства від 25.04.2023 № 04.33/11493 станом на 10.05.2023 року не отримав, а лист Товариства від 25.04.2023 № 04.33/11492 ще йому не доставлено;

ТОВ «Рост Електромонтаж» 03.05.2023 отримало листа Товариства від 28.04.2023 № 13.89/11805.

З метою об'єктивної оцінки виконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» Постанови НКРЕКП №607, Сектор НКРЕКП листом від 10.05.2023 № 44/85-23 запропонував Товариству в термін **15.05.2023** надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Полтавській області матеріали та інформацію щодо врегулювання спірних питань з гр. О. ГОНТАРЕМ та ТОВ «Рост Електромонтаж».

Листом від 15.05.2023 № 10.72/13128 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **повідомило НКРЕКП** та Сектор НКРЕКП у Полтавській області про виконання вимог підпунктів 2 та 3 пункту 2 Постанови НКРЕКП від 05.05.2021 № 767 (із змінами, внесеними Постановою НКРЕКП від 04.04.2023 №607) а саме:

1) станом на 15.05.2023 жодних звернень від гр. Гонтаря О. М. чи гр. Сербіна В. Г. до Товариства не надходило;

2) станом на 15.05.2023 ТОВ «Рост Електромонтаж» не повернуло на адресу Товариства належним чином оформлений зі свого боку примірник Акту здачі-приймання наданих послуг з приєднання до електричних мереж.

В подальшому, Сектором НКРЕКП було проведено аналіз вище перелічених поштових відправлень за допомогою онлайн сервісу АТ «Укрпошта», за результатами якого встановлено наступне:

1) гр. В. СЕРБІН 08.05.2023 отримав листа Товариства від 25.04.2023 № 04.33/11494;

2) гр. О. ГОНТАРЬ 06.05.2023 отримав листа Товариства від 25.04.2023 № 04.33/11492, а лист Товариства від 25.04.2023 № 04.33/11493 повернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»;

3) ТОВ «Рост Електромонтаж» 03.05.2023 отримало листа Товариства від 28.04.2023 № 13.89/11805.

З метою об'єктивної оцінки виконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» Постанови НКРЕКП №607, Сектор НКРЕКП листом від 04.08.2023 № 44/137-23 запропонував Товариству в термін **10.08.2023** надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Полтавській області матеріали та інформацію щодо врегулювання спірних питань з гр. О. ГОНТАРЕМ та ТОВ «Рост Електромонтаж».

Стосовно врегулювання спірних питань з гр. О. ГОНТАРЕМ, листом від 10.08.2023 № 10.72/21508 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **повідомило НКРЕКП** та Сектор НКРЕКП у Полтавській області про виконання вимог підпунктів 2 та 3 пункту 2 Постанови НКРЕКП від 05.05.2021 № 767 (із змінами, внесеними Постановою НКРЕКП від 04.04.2023 №607), а саме.

19.05.2023 на адресу Товариства надійшов лист від 16.06.2023 № 16/05/23 від **гр. Гонтаря О. М.**, в якому він зазначив, що отримав лист Ліцензіата від 25.04.2023 № 04.33/11492 та **не розуміє чому йому пропонують здійснити нове підключення об'єкту** за адресою: _____ оскільки відповідно до постанови НКРЕКП від 05.05.2021 № 767 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» має до 15 червня 2021 року відновити енергопостачання на об'єкті гр. Гонтаря О. М. (о/р 1210129811) за власний рахунок.

Листом від 10.08.2023 № 10.72/21508 **Товариство повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області**, що станом на 09.08.2023 у АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» взагалі **не існувало та не існує договірних правовідносин** з гр. Гонтарем О. М. та гр. Сербіним В. Г. (інтереси якого представляє гр. Гонтар О. М.).

За результатами аналізу Сектором НКРЕКП у Полтавській області листа Ліцензіата від 25.04.2023 № 04.33/11492 було встановлено, що пропозиції про здійснення нового підключення в листі не зазначено. В листі від **25.04.2023** № 04.33/11492 гр. Гонтарю О. М. було **повідомлено про необхідність надати документи** у відповідності до пункту 2.1.8 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ для укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії після чого буде здійснено підключення електроустановки за адресою: _____. Аналогічна позиція була викладена й у листі Товариства від 14.06.2023 № 04.33/16151, який було надіслано гр. Гонтарю О. М. у відповідь на його заяву від 16.05.2023 № 16/05/23.

Вимога щодо укладення договору споживача про розподіл електричної енергії Товариством висунута, виходячи з положень пункту 3.1.9 глави 3.1 розділу III ПРРЕЕ, відповідно до якого споживання електричної енергії без укладення відповідних договорів на ринку електричної енергії не допускається.

Також, Товариство листом від 10.08.2023 № 10.72/21508 повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області, що станом на 09.08.2023 жодних звернень від гр. Гонтаря О. М. чи гр. Сербіна В. Г. (інтереси, якого представляє гр. Гонтарь О. М.) з метою врегулювання договірних правовідносин для відновлення електропостачання на об'єкті за адресою: _____ до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не надходило.

Крім того, **гр. Гонтарь О. М. звернувся до НКРЕКП зі скаргою від 27.05.2024** (вх. НКРЕКП від 29.05.2024) **щодо невиконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог постанови НКРЕКП № 607** в частині відновлення електропостачання за адресою: _____.

Стосовно врегулювання спірних питань з ТОВ «Рост Електромонтаж», Товариство листом від 10.08.2023 № 10.72/21508 повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області, що **неодноразово направляло на адресу ТОВ «Рост Електромонтаж» належним чином оформлений Акт здачі-приймання наданих послуг з приєднання до електричних мереж**.

Відповідно до пункту 4.8.5. глави 8.4. розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції яка діяла станом на момент виникнення договірних зобов'язань між сторонами, а саме 12.10.2018), фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта Замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання. Факт надання послуги з приєднання підтверджується актом щодо надання послуги з приєднання. Акт щодо надання послуги з приєднання оформлюється сторонами після подання робочої напруги та проведення випробувань електрообладнання Замовника або обладнання зовнішнього електрозабезпечення Замовника.

Станом на 09.08.2023 **ТОВ «Рост Електромонтаж» не повернуло** на адресу АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **належним чином оформлений зі свого боку примірник Акта здачі-приймання наданих послуг з приєднання до електричних мереж**, а також не надало жодних зауважень стосовно їх підписання.

Також, Товариство в листі від 10.08.2023 № 10.72/21508 повідомило НКРЕКП, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» виконало свої зобов'язання по договору приєднання до електричних мереж від 12.10.2018 № 3696, про що свідчить **укладений договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28.11.2019** № 22306280 додатком 2 до якого є Паспорт точки розподілу по об'єкту «нежитлові приміщення» з житловим поверхом» за адресою:

_____, з приєднаною потужністю 50 кВт та дозволеною потужністю 54,65 кВт. Також Товариство надало інформацію про обсяги споживання електричної енергії з листопада 2019 року. Так протягом 2019 року споживання склало 0 тис. кВт-год, протягом 2020 року – 8,393 тис. кВт-год, протягом 2021 року – 42,671 тис. кВт-год, протягом 2022 року – 148,234 тис. кВт-год, протягом 2023 року – 159,785 тис. кВт-год, протягом 2024 року – 68,339 тис. кВт-год.

Таким чином, комісія з перевірки вважає, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не виконало вимоги Постанови № 607, що є порушенням підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов № 1470, відповідно до якого Ліцензіат зобов'язаний виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що 09.05.2023 Товариство подало адміністративний позов до Полтавського окружного адміністративного суду щодо визнання протиправним і скасування Постанови № 607.

Полтавський окружний адміністративний суд рішенням від 17.01.2024 по справі № 440/5642/23 відмовив АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у задоволенні адміністративного позову.

Станом на момент перевірки справа № 440/5642/23 розглядається у Другому апеляційному адміністративному суді.

Відповідно до абзацу другого частини третьої статті 5 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» від 22 вересня 2016 року № 1540-VIII, рішення Регулятора можуть бути оскаржені в судовому порядку. Оскарження рішень Регулятора не зупиняє їх виконання.

За поясненнями АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», наданими листом від 28.06.2024 № 10.27/17403, станом на 28.06.2024 року у АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» відсутні договірні правовідносини з гр. Гонтарем О.М. чи Сербіним В.Г (інтереси якого представляє Гонтарь О.М.) та жодних звернень стосовно укладення договору по об'єкту за адресою _____ та документів передбачених п.2.1.7 ПРРЕЕ до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не надходило. Таким чином, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» здійснило всі необхідні заходи з урахуванням вимог ст. 4 ЗУ «Про ринок електричної енергії», п. 11.1.7. Кодексу систем розподілу, п.1.1.2 ПРРЕЕ, п. 3.1.9. ПРРЕЕ, на виконання вимог п.п.2 п. 2 Постанови №767, а відновлення електропостачання на об'єкті за адресою _____, неможливо з незалежних від АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» обставин, а саме внаслідок бездіяльності гр. Гонтаря О.М. та гр. Сербіна В.Г (інтереси, якого представляє Гонтарь О.М.) в частині врегулювання договірних правовідносин з оператором системи розподілу, що підтверджується матеріалами перевірки.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» виконало свої зобов'язання по договору приєднання до електричних мереж від 12.10.2018 № 3696, про що свідчить укладений договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28.11.2019 № 22306280 додатком 2 до якого є Паспорт точки розподілу по об'єкту «нежитлові приміщення» з житловим поверхом» за адресою: _____, з приєднаною потужністю 50 кВт та дозволеною потужністю 54,65 кВт. Також Товариство надало інформацію про обсяги споживання електричної енергії з листопада 2019 року по 2024 рік. Так протягом 2019 року споживання склало 0 тис. кВт-год, протягом 2020 року – 8,393 тис. кВт-год, протягом 2021 року – 42,671 тис. кВт-год, протягом 2022 року – 148,234 тис. кВт-год, протягом 2023 року – 159,785 тис. кВт-год, протягом 2024 року – 68,339 тис. кВт-год.

Згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 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	пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії,	яким визначено, що споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до
---	--	--

затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ)

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.

У разі використання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби побутовий споживач має звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на непобутові потреби.

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.

пункт 3.2 (стор. 62-86) Акта № 242

Під час проведення перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», комісією з перевірки, за участю представників оператора системи розподілу здійснено вибірковий огляд адрес побутових споживачів.

Побутовий споживач з о/р 1231483297 (_____).

В ході проведення планової перевірки ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» було встановлено, що по о/р 1231483297 (_____) зафіксоване річне споживання електричної енергії в обсязі 116 483 кВт год. **Розрахунок за використану електричну енергію по о/р 1231483297 здійснюється за тарифами встановленими для побутових споживачів згідно Положення про ПСО. Комісія з перевірки ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» виїхала за адресою _____ та зафіксувала фактичне розміщення за вказаною адресою кафе.**

Відповідно до інформації, наданою Товариством у листі від 24.05.2024 № 04.34/14141, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **надає послугу з розподілу електричної енергії на**

електроустановки **об'єкта «гараж»**, розташованого за адресою _____ відповідно до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії о/р 1231483297, укладеного між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та гр. Ушаковим А. В.

Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії укладено з 15.06.2022, шляхом підписання заяви-приєднання до умов публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Технічні умови стандартного приєднання від 24.12.2021 № ТУ001808241221 1 16 23 1 000000 1 були видані на об'єкт – гараж за адресою: _____.

В паспорті точки розподілу електричної енергії від 15.06.2022, що є додатком 2 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії о/р 1231483297, за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: гараж.

Відповідно до Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію прав та їх обтяжень від 04.03.2015 індексний номер витягу 34495225: об'єкт нерухомого майна – земельна ділянка, цільове призначення – для будівництва індивідуальних гаражів.

Відповідно до договору купівлі-продажу від 22.11.2007 за адресою: _____ було продано гараж № 2.

Засіб комерційного обліку встановлено на фасаді будівлі.

Згідно затверджених графіків проведення уповноваженим особами ОСР контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом 2023 року відбувалось із наступною періодичністю:

- 08.04.2023 контролером ОСР – покази лічильника Т1 – 34625 кВт·год, Т2-12865 кВт·год;
- 30.08.2023 контролером ОСР – покази лічильника Т1 – 58060 кВт·год, Т2-24020 кВт·год.

Комісія з проведення перевірки зазначає, враховуючи що заклад громадського харчування «Августин» фактично заживлений від гаража побутового споживача, а отже працівники Товариства мали змогу зафіксувати використання електричної енергії на побутові потреби, АТ ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» порушило вимоги пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, відповідно до якого 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 не усунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

Також, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 24.05.2024 № 04.34/14141 надало наступну інформацію (мовою документа): *«Для оптимізації процесів обміну інформації з учасниками роздрібного ринку електричної енергії, можливості застосування конкурентних механізмів розрахунку та зміни постачальника для Ушакова А. В. як споживача що використовує електричну енергією для побутових потреб та враховуючи роз'яснення НКРЕКП «Щодо впорядкування відносин щодо споживання електричної енергії в гаражах (наземних й підземних) та критих автомобільних стоянках в частині здійснення розрахунків за електричну енергію», опубліковані 29 лютого 2024 р., в облікових базах оператора системи АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» з 01.05.2024 р. змінено особовий рахунок з 1231483297 на 22307314».*

Побутовий споживач з о/р 1170452214 (_____).

В ході проведення планової перевірки ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» було встановлено, що по о/р 1170452214 (_____) зафіксоване річне споживання електричної енергії в обсязі 68 798 кВт год. **Розрахунок за використану електричну енергію по о/р 1170452214 здійснюється за тарифами встановленими для побутових споживачів згідно Положення про ПСО. Комісія з перевірки ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» виїхала за адресою**

_____ та зафіксувала фактичне розміщення за вказаною адресою промислові об'єкти.

Відповідно до інформації, наданою Товариством у листі від 24.05.2024 № 04.34/14141, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надавалась послуга з розподілу електричної енергії на електроустановки об'єкта «гараж», розташованого за адресою _____, відповідно до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії о/р 1170452214, що був укладений між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» гр. Барішполец В. В.

Зазначений договір було укладено з 01.01.2019 на умовах чинного договору про користування електричною енергією № 516871170452214 від 08.08.2008 шляхом споживання електричної енергії.

Технічні умови стандартного приєднання від 03.08.2018 № 38/3201 були видані на об'єкт – нежитлова будівля (гараж, підсобне приміщення склад) за адресою: _____

В паспорті точки розподілу електричної енергії від 08.01.2020 за адресою: _____, зазначено вид об'єкта: гараж.

Відповідно до витягу про реєстрацію права власності на нерухоме майно від 29.12.2008. номер витягу 21446362 за адресою: _____ зазначено тип об'єкту: нежитлова будівля (гараж, підсобне приміщення, склад).

Засіб комерційного обліку встановлено на фасаді будівлі.

Згідно затверджених графіків проведення уповноваженим особами ОСР контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом 2023 року відбувалось із наступною періодичністю:

- 22.02.2023 електромонтерами ОСР при заміні лічильника, покази знятого лічильника – 37215 кВт·год, покази встановленого лічильника - ТΣ 001877 кВт·год, Т1 001353 кВт·год, Т2 000523 кВт·год;

- 21.06.2023 контролером ОСР – покази лічильника – 17754/7585 кВт·год;

- 20.12.2023 контролером ОСР – покази лічильника – 47367/20961 кВт·год.

Комісія з проведення перевірки зазначає, враховуючи, що облік електричної енергії за адресою: _____, знаходився на фасаді будівлі, а отже працівники Товариства мали змогу зафіксувати використання електричної енергії на побутові потреби, АТ ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» порушило вимоги пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, відповідно до якого 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 не усунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 24.05.2024 № 04.34/14141 надало наступну інформацію (мовою документа): «В облікових базах оператора системи розподілу АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» о/р 1170452214 в закрито 14.05.2024 р. в зв'язку з розірванням договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії о/р 1170452214, що був укладений між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» гр. Барішполец В. В.

Зазначений договір було розірвано відповідно до п. 4.27 ПРРЕЕ, в зв'язку з отриманням заяви, відповідно п. 2.1.3 ПРРЕЕ та пакету документів, передбаченого п. 2.1.8 ПРРЕЕ».

Побутовий споживач з о/р 1150169477 (_____).

В ході проведення планової перевірки ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» було встановлено, що по о/р 1150169477 (_____) зафіксоване річне споживання електричної

енергії в обсязі 75 608 кВт·год. **Розрахунок за використану електричну енергію по о/р 1150169477 здійснюється за тарифами встановленими для побутових споживачів згідно Положення про ПСО. Комісія з перевірки ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» виїхала за адресою _____ та зафіксувала фактичне розміщення за вказаною адресою готель та ресторан.**

Відповідно до інформації, наданою Товариством у листі від 24.05.2024 № 04.34/14141, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надає послугу з розподілу електричної енергії на електроустановки об'єкта «житлове приміщення», розташованого за адресою _____, відповідно до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії о/р 1150169477, укладеного між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» гр. Федченко С. М.

Зазначений договір укладено з 01.01.2019 на умовах чинного договору про користування електричною енергією № 94005 від 21.11.2008 шляхом споживання електричної енергії.

Технічні умови приєднання від 12.09.2007 № 11/7-151 були видані на приєднання електроустановок житлового будинку за адресою _____.

В паспорті точки розподілу електричної енергії від 16.05.2024 за адресою: _____, зазначено вид об'єкта: житлове приміщення.

Засіб комерційного обліку встановлено на межі балансової належності мереж в РУ-0,4 кВ РП –2.

Згідно затверджених графіків проведення уповноваженими особами ОСР контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом 2023 року відбувалось із наступною періодичністю:

- 24.01.2023 ОСР, покази лічильника – 190739 кВт·год;
- 20.02.2023 ОСР, покази лічильника – 200239 кВт·год;
- 21.03.2023 електромонтер ОСР, покази лічильника – 211258 кВт·год;
- 18.04.2023 електромонтер ОСР, покази лічильника – 218062 кВт·год;
- 21.05.2023 ОСР, покази лічильника – 223808 кВт·год;
- 25.06.2023 ОСР, покази лічильника – 229272 кВт·год;
- 23.07.2023 ОСР, покази лічильника – 233582 кВт·год;
- 18.08.2023 ОСР, покази лічильника – 237882 кВт·год;
- 24.09.2023 ОСР, покази лічильника – 30072 кВт·год;
- 25.10.2023 ОСР, покази лічильника – 33545 кВт·год;
- 31.12.2023 ОСР, покази лічильника – 52156 кВт·год.

Комісія з проведення перевірки зазначає, оскільки за адресою _____ розташований об'єкт, на фасаді якого розміщено напис «Пантагрюель hotel&restorant», який однозначно вказує на непобутову діяльність даного об'єкта, працівники Товариства мали змогу зафіксувати використання електричної енергії на непобутові потреби, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» порушило вимоги пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, відповідно до якого 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 не усунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

Також, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 24.05.2024 № 04.34/14141 надало наступну інформацію (мовою документа): «АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» отримано 13.05.2024 р. від споживача Федченко С. М. заяву, щодо використання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби. Враховуючи звернення заявника, для оптимізації процесів обміну інформації з учасниками роздрібного ринку електричної енергії, можливості застосування

конкурентних механізмів розрахунку та зміни постачальника для споживача Федченко С. М. як для побутового споживача, в облікових базах оператора системи АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» з 13.05.2024 р. змінено особовий рахунок з 1150169477 на 21505194».

Побутовий споживач з о/р 1040119539 (_____).

В ході проведення планової перевірки ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» було встановлено, що по о/р 1040119539 (_____) зафіксоване річне споживання електричної енергії в обсязі 184 874 кВт·год. **Розрахунок за використану електричну енергію по о/р 1040119539 здійснюється за тарифами встановленими для побутових споживачів згідно Положення про ПСО. Комісія з перевірки ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» виїхала за адресою _____ та зафіксувала фактичне розміщення за вказаною адресою магазину.**

Відповідно до інформації, наданою Товариством у листі від 24.05.2024 № 04.34/14141, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надає послугу з розподілу електричної енергії на електроустановки об'єкта «житловий будинок з господарськими будівлями», розташованого за адресою _____, відповідно до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії о/р 1040119539, укладеного між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» гр. Акоюн А.Р.

Зазначений договір укладено з 01.01.2019 на умовах чинного договору про користування електричною енергією 3/00471 від 26.06.2013, шляхом споживання електричної енергії.

Технічні умови стандартного приєднання від 26.12.2019 № 40/39 були видані на об'єкт – житловий будинок за адресою: _____.

В паспорті точки розподілу електричної енергії від 04.08.2021 за адресою: _____, зазначено вид об'єкта: житловий будинок з господарськими будівлями.

Відповідно до Витягу про державну реєстрацію прав від 03.10.2011, номер витягу 31511519 за адресою: _____, знаходиться об'єкт – житловий будинок з господарськими будівлями.

Засіб комерційного обліку встановлено на фасаді будівлі.

Згідно затверджених графіків проведення уповноваженими особами ОСР контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом 2023 року відбувалось із наступною періодичністю:

- 24.03.2023 контролер ОСР, покази лічильника – 201087/109607 кВт·год;
- 23.05.2023 контролер ОСР, покази лічильника – 226996/123208 кВт·год;
- 26.06.2023 контролер ОСР, покази лічильника – 241578/130457 кВт·год;
- 28.08.2023 контролер ОСР, покази лічильника – 265217/143183 кВт·год.

Комісія з проведення перевірки зазначає, враховуючи, що облік електричної енергії за адресою: _____, знаходився на фасаді будівлі, а отже працівники Товариства мали змогу зафіксувати використання електричної енергії на побутові потреби, АТ ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» порушило вимоги пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, відповідно до якого 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 не усунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

Також, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 24.05.2024 № 04.34/14141 надало наступну інформацію (мовою документа): «АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» отримано 01.05.2024 від споживача Акоюн А. Р. заяву, щодо використання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на побутові потреби. Враховуючи звернення заявника, для оптимізації процесів обміну інформації з учасниками роздрібного ринку електричної енергії, можливості застосування конкурентних механізмів розрахунку та зміни постачальника для споживача Акоюн А. Р. як для

непобутового споживача, в облікових базах оператора системи АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» з 01.05.2024 р. змінено особовий рахунок з 1040119539 на 20401020».

За поясненнями АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», наданими листом від 28.06.2024 № 10.27/17403 Товариство не погоджується з висновками викладеними в Акті №242, що працівники ОСР протягом 2023 року нібито мали змогу зафіксувати використання електричної енергії на побутові потреби у побутових споживачів (яким відкрито особові рахунки: 1231483297, 1170452214, 1150169477, 1040119539), чим (на думку НКРЕКП) порушило вимоги пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ (згідно з яким 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 не усунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку) з огляду на таке.

По-перше, у п. 5.1.2. ПРРЕЕ, ч. 3, ст. 46 ЗУ «Про ринок електричної енергії» наведено перелік обов'язків оператора системи який не містить прямих вимог до оператора мережі з виявлення фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби.

Водночас обов'язок із виявлення фактів ведення підприємницької діяльності особами без державної реєстрації як суб'єктами господарювання відповідно до положень Податкового кодексу України віднесено до повноважень відповідних органів, що реалізують державну податкову політику.

Вимоги п. 2.3.12. ПРРЕЕ також не встановлюють обов'язку ОСР із виявлення фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби, а вказує саме на обов'язок ОСР зі складення відповідного акта про порушення у разі виявлення таких порушень споживачем та вжиття інших, пов'язаних із цими фактами заходів.

Зазначаємо, що поточна редакція ПРРЕЕ не містить визначеного переліку ознак, за аналізом яких уповноважені особи оператора системи розподілу можуть однозначно та безапеляційно визначити факт споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові та не визначено право обстежувати внутрішні електричні мережі та струмоприймачі на об'єкті споживача на предмет споживання електричної енергії на побутові потреби відсутні повноваження

Натомість, пунктом 12. Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України № 483 від 05.06.2019 р. зі змінами (далі – Положення ПСО № 483) на операторів системи розподілу покладено обов'язок **за зверненнями постачальників універсальних послуг**, які провадять на їх території ліцензовану діяльність постачання електричної енергії побутовим споживачам, здійснювати підтвердження фактичних загальних обсягів споживання електричної енергії, необхідної для задоволення потреб побутових споживачів, відповідно до договорів про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Також, згідно з п. 2.3.12. ПРРЕЕ у разі використання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на побутові потреби **побутовий споживач має звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на побутові потреби.**

Системний аналіз наведених вище норм свідчить, що порушення вимог п. 2.3.12. ПРРЕЕ може мати місце лише у випадку не складення акту про порушення ОСР після виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби, а виявити такий факт споживання ОСР може виключно отримавши інформацію від постачальника універсальних послуг чи побутового споживача, адже поняттями «контрольний огляд засобу комерційного обліку», «технічна перевірка», що наведені у ПРРЕЕ не

передбачено обов'язку з виконання заходів із виявлення фактів споживання електричної енергії побутовими споживачами на непобутові потреби.

По-друге, щодо наданих фактів споживання електричної енергії побутовими споживачами на непобутові потреби в якості доказів в Акті №242 зазначено, що питання споживання електричної енергії побутовими споживачами було досліджено НКРЕКП в ході проведення планової перевірки ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» (далі – ТОВ «ПЕЗ»).

Комісія перевірки НКРЕКП в ході проведення планової перевірки ТОВ «ПЕЗ» виїжджала на об'єкти побутових споживачів та нею було зроблено низку фото (доданих до Акта №242), що на дату проведення зйомок слугують доказом такого споживання.

При цьому, Акт №242 не містить інформації про дату та час коли було зроблено відповідні фото об'єктів, тож, неможливо встановити, що такі фото були зроблені у перевіряємий період – 2023 р.

Зважаючи на зазначене та враховуючи той факт, що планова перевірка ТОВ «ПЕЗ» (в рамках якої комісія з перевірки НКРЕКП здійснювала виїзд на такі об'єкти) проводилась НКРЕКП у період з 28.02.2024 р. по 26.03.2024 р., вважаємо що відсутні будь-які докази, що по даним об'єктам здійснювалось споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби у періоді, за який проводиться перевірка АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

По-третє, Положення ПСО № 483, ПРРЕЕ або інші нормативно-правові акти, затвердженні НКРЕКП на виконання ЗУ «Про ринок електричної енергії» не містять порядку/механізму за яким ОСР має визначати на задоволення яких саме потреб використовується електрична енергія споживачем, яким чином встановлюються відповідні факти використання електричної енергії на побутові/непобутові потреби та що саме охоплюється поняттям «факт споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби».

Тобто, ПРРЕЕ встановлено обов'язок із складення акту про порушення при виявленні споживання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові потреби, одночасно з чим, ЗУ «Про ринок електричної енергії», Положення ПСО № 483, ПРРЕЕ та інші нормативно-правові акти, затвердженні НКРЕКП не містять обов'язку ОСР самостійно виявляти такі факти як і механізму/порядку встановлення таких фактів.

У зв'язку із зазначеним, вважаємо що в даному випадку ПРРЕЕ допускає неоднозначне трактування обов'язків ОСР.

При цьому, згідно з п. 2.12. Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого Постановою від 14.06.2018 р. № 428 (зі змінами) у разі якщо норма закону чи іншого нормативно-правового акта, виданого на підставі закону, або якщо норми різних законів чи різних нормативно-правових актів допускають неоднозначне (множинне) трактування прав і обов'язків суб'єктів, щодо яких здійснюється перевірка, або повноважень НКРЕКП, така норма трактується в інтересах такого суб'єкта.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%) та сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 10%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 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	<p>пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1805 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання»</p>	<p>в частині вимоги, 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> <p><i>пункт 3.25 (стор. 226 - 227) Акта № 242</i></p>																			
<p>Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1805 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (зі змінами) визначено, 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. Збільшення фонду оплати праці пріоритетно спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу.</p> <p>За інформацією, наданою службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.02.2024 № 295/17-24 щодо середньої заробітної плати у розрізі зокрема операторів систем розподілу, рівень якої враховано у відповідних тарифах на 2023 рік по АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», тарифна середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника Товариства на 2023 рік складає _____ грн.</p> <p>Комісією з проведення перевірки здійснено аналіз матеріалів, наданих Товариством під час планового заходу державного контролю, зокрема: податкового розрахунку сум доходу, нарахованого (сплаченого) на користь платників податків – фізичних осіб, і сум утриманого з них податку, а також сум нарахованого єдиного внеску (з додатками до нього), який був поданий АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» до Державної податкової служби України, з накладанням електронного цифрового підпису за I - IV квартали 2023 року, копії платіжних інструкцій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», які були проведені уповноваженими банками на виплату заробітної плати, у тому числі лікарняні за рахунок підприємства, відпускні та інші виплати ФОП, на сплату податку на доходи фізичних осіб (ПДФО), на сплату ЄСВ та на сплату військового збору за 2023 рік у розрізі місяців, копії платіжних інструкцій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», які були проведені уповноваженими банками за 2023 рік (помісячно), інформацію щодо видатків на виплату заробітної плати, передбачених у тарифі із застосуванням стимулюючого регулювання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в 2023 році.</p> <p>За результатами аналізу вищезазначених матеріалів комісією з перевірки встановлено, що протягом січня – грудня 2023 року АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» здійснило нарахування та виплату заробітної плати 16 працівникам Товариства у розмірі, який перевищував десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» постановою НКРЕКП від 21.12.2022 № 1805, на загальну суму _____. При цьому, в помісячному аналізі нарахувань заробітної плати, комісією з перевірки зафіксовано перевищення розміру нарахованої заробітної плати по зазначеним 16 працівникам понад десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», на суму _____, а саме:</p> <p style="text-align: center;"><i>Інформація, щодо нарахування заробітної плати з перевищенням вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1805</i></p>																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Період</th> <th>Кількість працівників, по яких допущено перевищення, осіб</th> <th>Загальна сума заробітної плати, що нарахована працівникам з перевищенням встановленого нормативу, тис. грн</th> <th>Сума перевищення розміру визначеного пунктом 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1805, тис. грн</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Січень 2023</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Лютий 2023</td> <td>2</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Березень 2023</td> <td>2</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Квітень 2023</td> <td>2</td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Період	Кількість працівників, по яких допущено перевищення, осіб	Загальна сума заробітної плати, що нарахована працівникам з перевищенням встановленого нормативу, тис. грн	Сума перевищення розміру визначеного пунктом 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1805, тис. грн	Січень 2023	1			Лютий 2023	2			Березень 2023	2			Квітень 2023	2			
Період	Кількість працівників, по яких допущено перевищення, осіб	Загальна сума заробітної плати, що нарахована працівникам з перевищенням встановленого нормативу, тис. грн	Сума перевищення розміру визначеного пунктом 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1805, тис. грн																		
Січень 2023	1																				
Лютий 2023	2																				
Березень 2023	2																				
Квітень 2023	2																				

Травень 2023	2		
Червень 2023	1		
Липень 2023	1		
Серпень 2023	1		
Вересень 2023	1		
Жовтень 2023	12		
Листопад 2023	1		
Грудень 2023	1		
Всього			

Зазначене свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1805 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 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.

Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 09.07.2024 № 1367/17-24 зазначає, що (мовою документу): «комісією з перевірки здійснено аналіз витрат на оплату праці за 2023 рік та зазначено щодо перевищення по деяких працівниках Товариства десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», що свідчить про порушення пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1805 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

Однак слід зазначити, що розрахунок щодо перевищення суми заробітної плати, що нарахована працівникам з перевищенням встановленого нормативу, здійснено помісячно.

Звертаємо увагу, що УЦТПЕ службовою запискою від 22.01.2024 № 84/17-24 рекомендувало дослідити отриману від ліцензіата вибірково інформацію щодо працівників (штатних, працюючих за контрактом, працюючих за договорами цивільно-правового характеру), яким фактично нараховано найбільшу по підприємству заробітну плату за звітний період, у тому числі основна, додаткова заробітна плата та інші заохочувальні і компенсаційні виплати (з помісячною розбивкою). Слід також зазначити, що відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, структура та рівні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії визначаються та встановлюються НКРЕКП на календарний рік. Отже УЦТПЕ вважає за доцільне дослідження питання перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів, здійснювати в цілому за календарний рік.

Крім того, при розрахунку перевищення суми заробітної плати, що нарахована працівникам з перевищенням встановленого нормативу, застосовано тарифну середню заробітну плату з розрахунку на одного штатного працівника Товариства на 2023 рік (_____ грн). При цьому, тарифна середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника Товариства на 2023 рік складає _____ грн.

Ураховуючи вищезазначене доцільно уточнити розрахунки.».

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 28.06.2024 № 10.27/17403 пояснення по цьому питанню були надані під час перевірки листом АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» № 12.83/15983 від 13.06.2024, а саме:

«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.

У структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» враховано річний розмір середньої заробітної плати _____.

Розрахунок: _____ (витрати на оплату праці в структурі тарифу на 2023 рік згідно постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1805) / 4788 чол. (кількість працівників) = _____ (максимальний розмір середньої заробітної плати за 2023 рік на одного працівника).

Отже, в 2023 році у АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» максимальний розмір заробітної плати одного працівника, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати _____ за рік.

За 2023 рік сума перевищення річного максимального розміру заробітної плати одного працівника становить _____ Джерелом нарахування перевищення річного максимального розміру заробітної плати є «інша діяльність».

При розрахунку суми перевищення Комісією використана середньомісячна зарплата на одного працівника _____, хоча розрахунково вона становить _____ (_____/12 місяців = _____). Проте, наголошуємо, оскільки в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» враховано річний розмір середньої заробітної плати, то і перевищення розміру заробітної плати необхідно розраховувати саме з річного розміру заробітної плати, який становить на одного працівника _____.

Так як джерелом нарахування перевищення річного максимального розміру заробітної плати є «інша діяльність», Товариством надана оборотно-сальдова відомість (звіт по кореспонденції рахунків) по рахункам обліку доходів по «іншій діяльності» 70123700, 70202600, 70320002, 70320004, 70320005, 70330000, 70330001, 70354000, 71310000, 71320000, 71500700, 71510000, 71600700, 71710000, 71921000), що підтверджує наявність доходу від іншої діяльності, який є джерелом фінансування перевищення річного максимального розміру заробітної плати.

Нарахування заробітної плати, в тому числі по «іншій діяльності», відображається бухгалтерськими проведеннями:

Дт 811* «Витрати на оплату праці» Кт 66100000 «Розрахунки з оплати праці»

Дт 82710000 «Відрахування на ЄСВ 22%» Кт 65710000 «Нарахування ЄВСС 22% на найм. праців. на загал.зас»

Дт 23* «Виробництво», 91* «Загальновиробничі витрати», 92* «Адміністративні витрати», 94990000 «Інші витрати операційної діяльності» Кт 811* «Витрати на оплату праці», 82710000 «Відрахування на ЄСВ 22%»

Нарахування доходу по «іншій діяльності» відображається бухгалтерськими проведеннями:

Дт 36100000 «Розрахунки з вітчиз. покупцями з іншої реалізації» Кт 70123700 «Дохід від реалізації підігріву води (т) (IS-U)», 70202600 «Дохід від реалізації товарів їдальні, кулінарії», 70320002 «Дохід від послуг, не повз. з ліцензійною діяльністю», 70320004 «Дохід від послуг з доступу до елем. об'єктів e/e», 70320005 «Дохід від проект. послуг, не пов'язаних з ліц. діяльн», 70330000 «Дохід від інших послуг, не пов'яз с основною діяльні», 70330001 «Дохід від автотранспортних послуг», 70354000 «Дохід від послуг з перенесення об'єктів e/e», 71310000 «Дохід від операційної оренди активів (ПЕЗ)», 71320000 «Дохід від операційної оренди активів (ТЕЦ)», 71500700 «Одержані штрафи, пені, неустойки по Т/Е (IS-U)», 71510000 «Дохід за штрафи, пені, неустойки (інша діяльність)», 71600700 «Відшкодування раніше списаних активів по Т/Е (ISU)», 71710000 «Інші доходи від списання кредит. заборг. (інша діяль)», 71921000 «Інші доходи від операц. діяльності (інша діяльність)».

Доходи є джерелом фінансування витрат, при цьому, згідно Інструкції про застосування плану рахунків бухгалтерського обліку активів, капіталу, зобов'язань і господарських операцій підприємств і організацій, затвердженої наказом Мінфіну №291 від 30.11.1999, рахунок 70 «Доходи від реалізації», 71 «Інший операційний дохід» не кореспондують з рахунком 81 «Витрати на оплату праці».

За кредитом рахунків 70 «Доходи від реалізації», 71 «Інший операційний дохід» відображається збільшення (одержання) доходу, а за дебітом – належна сума непрямих податків та закриття на рахунок 79 «Фінансові результати».

За дебітом рахунку 81 «Витрати на оплату праці» відображається сума визнаних витрат на оплату праці, за кредитом – закриття на рахунок 23 «Виробництво» витрат на оплату праці, які включаються до виробничої собівартості продукції (робіт, послуг), до витрат на оплату праці допоміжних виробництв, на рахунки класу 9 – витрат на оплату праці, що відносяться до виробничих накладних витрат, адміністративних, збутових та інших витрат. Рахунки класу 9 в свою чергу закриваються на рахунок 79 «Фінансові результати».

Рахунок 79 «Фінансові результати» узагальнює інформацію про фінансові результати діяльності підприємства. За кредитом рахунку 79 «Фінансові результати» відображаються суми в порядку закриття рахунків обліку доходів, за дебітом – суми в порядку закриття обліку витрат.

Отже, неможливо кореспонденцією рахунків показати закриття рахунків 70 «Доходи від реалізації», 71 «Інший операційний дохід» на рахунок 81 «Витрати на оплату праці», бо Інструкцією про застосування плану рахунків бухгалтерського обліку не передбачено таких бухгалтерських проведення.

Тож, твердження Комісії в Акті перевірки про те, що Товариством не надано детальну інформацію, яким чином зазначені доходи були враховані при нарахуванні заробітної плати, є безпідставним і необґрунтованим.

Товариством під час перевірки надано детальну оборотно-сальдову відомість (звіт по кореспонденції рахунків) по рахункам обліку доходів по «іншій діяльності» 70123700, 70202600, 70320002, 70320004, 70320005, 70330000, 70330001, 70354000, 71310000, 71320000, 71500700, 71510000, 71600700, 71710000, 71921000), що підтверджує наявність доходу від іншої діяльності, який було використано Товариством як джерело фінансування перевищення річного максимального розміру заробітної плати.

З огляду на вищезазначене, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не порушувало 1.5 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 №1805 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання.».

Сектор НКРЕКП у Полтавській області службовою запискою від 11.07.2024 № 105/44СЛ-24 зазначає, що відповідно до наданих АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» під час планового заходу державного контролю матеріалів (податкового розрахунку сум доходу, нарахованого (сплаченого) на користь платників податків – фізичних осіб, і сум утриманого з них податку, а також сум нарахованого єдиного внеску (з додатками до нього), який був поданий АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» до Державної податкової служби України, з накладанням електронного цифрового підпису за I – IV квартали 2023 року, копії платіжних інструкцій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», які були проведені уповноваженими банками на виплату заробітної плати, у тому числі лікарняні за рахунок підприємства, відпускні та інші виплати ФОП, на сплату податку на доходи фізичних осіб (ПДФО), на сплату ЄСВ та на сплату військового збору за 2023 рік у розрізі місяців, копії платіжних інструкцій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», які були проведені уповноваженими банками за 2023 рік (помісячно), інформацію щодо видатків на виплату заробітної плати, передбачених у тарифі із застосуванням стимулюючого регулювання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в 2023 році) в цілому за календарний рік, з урахуванням тарифної середньої заробітної плати з розрахунку на одного штатного працівника Товариства на 2023 рік у розмірі _____ грн, наявне перевищення суми заробітної плати понад встановлений норматив по одному працівнику Товариства, якому було нараховано в перевіряємому періоді заробітну плату у розмірі _____ грн та по якому наявне перевищення у розмірі _____ грн.

При цьому, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в рамках планового заходу державного контролю не надало комісії з проведення перевірки підтвердження, у т. ч. шляхом надання оборотно-сальдових відомостей щодо нарахування заробітної плати по субрахунках за Дт 811* «Витрати на оплату праці», яка підтверджує нарахування від іншої діяльності, а також розкриття інформації щодо руху коштів, які б засвідчили спрямування коштів, отриманих від іншої діяльності на виплату заробітної плати працівникові, по якому наявне перевищення понад встановлений норматив тарифної середньої заробітної плати. Крім того, Товариством не підтверджено надходження коштів за джерелом «Інша діяльність» в обсязі достатньому для забезпечення фінансування вищезазначених перевищень при збитковому фінансовому результаті

Іншої діяльності. Сума збитку відповідно до даних звітності за Формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2023 року у розмірі _____ тис. грн (без ПДВ).

4	<p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (в редакції, що діяла до 16 січня 2024 року)</p> <p>пункту 4.1 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955)</p> <p>пункту 4.2 Порядку № 955 (у редакції, яка була чинна до 25.04.2024)</p>	<p>в 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>в 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;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором III у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;</p> <p>яким встановлено, що визначено, що виконаними вважаються заходи III, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної III, що підтверджено такими документами:</p> <p>1) 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 замінені складових частин об'єктів електричних мереж;</p> <p>2) для нематеріальних активів: акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів.</p> <p>Заходи з розробки проектно-кошторисної документації вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акт приймання-передачі виконаної проектно-кошторисної документації на об'єкт у термін до 31 грудня цього періоду та щодо яких здійснено повне фінансування.</p> <p>Оператори систем розподілу мають виконувати заходи III з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.</p> <p>Перехідні заходи III вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти</p>
---	---	--

<p>пункту 4.4 Порядку № 955</p> <p>пункту 2.9 глави 2 Порядку №955 (у редакції, яка була чинною до 25.04.2024)</p>	<p>приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІІІ.</p> <p>яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІІ, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.</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>2.9.1. Вступ повинен містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) інформацію про проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол, щодо відповідності заходів ІІІ поданому ПРСР та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо; 2) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електричної енергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення; 3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли протягом останніх трьох років на обладнанні оператора системи розподілу в мережах 35 кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ІІІ на прогностичний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІІІ на прогностичний період; 4) інформацію щодо переліку об'єктів електромереж оператора системи розподілу з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників; 5) інформацію щодо фактичних та прогностичних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження, за результатами реалізації ІІІ; 6) інформацію щодо результатів виконання заходів на підставі розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;
--	---

7) інформацію щодо виконання оператором системи розподілу заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

8) інформацію щодо впровадження, розвитку та модернізації вузлів та автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії оператора системи розподілу;

9) визначення загальних критеріїв пріоритезації заходів для включення до ІІІ;

10) інформацію щодо заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги.

2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

1) назву та порядковий номер заходу ІІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІІ повинна відповідати розробленій проектно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);

2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;

4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР, Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІІ, тощо;

технічне завдання на проектування, затверджене в установленому порядку;

схвалено, затверджено, погоджено належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження;

	<p>пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955 (у редакції, яка була чинною до 25.04.2024)</p>	<p>експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації;</p> <p>6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;</p> <p>7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;</p> <p>8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді, та основних техніко-економічних показників проектів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проектно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);</p> <p>9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ.</p> <p>яким визначено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:</p> <p>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;</p> <p>2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</p> <p>3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;</p> <p>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</p>
--	---	--

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.

пункт 3.31 (стор. 293 - 417) Акта № 242

Виконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» ІІІ на 2022 рік

Інвестиційна програма АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2502 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі _____ тис. грн (без ПДВ), а саме:

Джерела фінансування	План, тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
Прибуток (додаткові реінвестиції)	
За перетоки реактивної е/е	
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519)	
Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519)	
Усього	

Комісія з перевірки зазначає, що 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**.

Виконання інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, відповідно до Звіту щодо виконання Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» від 24.01.2023

№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання					
2.	Заходи зі зниження нетехнічних витрат ел. енергії					
3.	Впровадження та розвитку автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)					
4.	Впровадження та розвитку інформаційних технологій					
5.	Впровадження та розвиток систем зв'язку					
6.	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки					

7.	Інше					
Разом						

Протягом 2022 року АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ на загальну суму _____ (без ПДВ), що становить _____ % від запланованої суми, при цьому, рівень освоєння коштів становить _____ (без ПДВ), або _____ % від загальної суми фінансування.

Комісією з перевірки було встановлено, що по заходу 1.1.5.1.2 «Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 150/35/10 кВ «Кременчук-місто» (захід перехідний, закінчення у 2022 році)», станом на 31.12.2022, **зафіксовано не виконання заходу.**

При запланованих показниках _____ у фізичних обсягах та фінансування у сумі _____ грн (без ПДВ), згідно звіту АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», захід було виконано на _____ у фізичних обсягах та профінансовано і освоєно на _____ (без ПДВ).

При цьому, відповідно до Пояснювальної записки з обґрунтуванням необхідності проведення відповідних заходів по інвестиційній програмі АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (далі – ПЗ до ІІ на 2022 рік), у 2022 році Товариство мало виконати роботи по ІІ-гому пусковому комплексу 1 та 2 черга - заміна комірок 2 та 4 СШ-10 кВ та завершити виконання заходу в цілому.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми 2022 року (станом на 31.12.2023)

встановлено:

Фінансування ІІ 2022 року склало _____ (без ПДВ), що складає _____ від запланованої суми _____ (без ПДВ).

Сума недофінансування ІІ 2022 становить _____ (без ПДВ).

Сума невиконання ІІ 2022 становить _____ (без ПДВ);

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

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

Обсяг **перевитрат**, що перевищує 5% та не перевищує 10% становить _____ (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІІ 2022 понад 10% відсутнє.

Сума **економії** коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2022 до 5% та понад 10%, становить _____ (без ПДВ) та сума **перевитрат**, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022, становить _____ (без ПДВ), а саме:

Розділ ІІ 2022 року	Економія заходів ІІ 2022 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						

Виконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» ІІ на 2023 рік

Інвестиційна програма АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 172 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» у сумі _____ (без ПДВ), а саме:

Джерела фінансування	План, тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної е/е	
Усього	

Виконання інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, відповідно до Звіту щодо виконання Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» від 24.01.2024

№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на 2023 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за 2023 рік, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання					
2.	Заходи зі зниження нетехнічних витрат ел. енергії					
3.	Впровадження та розвитку автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)					
4.	Впровадження та розвитку інформаційних технологій					
5.	Впровадження та розвиток систем зв'язку					
6.	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки					
7.	Інше					
Разом						

Протягом 2023 року АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ на загальну суму _____ (без ПДВ), що становить _____ % від запланованої суми, при цьому, рівень освоєння коштів становить _____ (без ПДВ), або _____ % від загальної суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми 2023 (станом на 31.12.2023)

встановлено:

Фінансування ІІ 2023 року склало _____ (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми _____ (без ПДВ).

Сума недофінансування ІІ 2023 становить _____ (без ПДВ).

Сума невиконання ІІ 2023 становить – не зафіксовано;

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

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

Обсяг **перевитрат**, що перевищує 5% та не перевищує 10% становить _____ (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІІ 2023 понад 10% відсутнє.

Сума **економії** коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2022 до 5% та понад 10%, становить _____ (без ПДВ) та сума **перевитрат**, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022, становить _____ (без ПДВ), а саме:

Розділ ІІ 2023 року	Економія заходів ІІ 2023 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						

Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано **надати до 14.08.2023** до НКРЕКП Інвестиційну програму (далі – ІІ) на 2024 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 11.08.2023 № 05.46/21593, надало до НКРЕКП ІІ на 2024 рік у визначений термін НКРЕКП, проте, **оформлену неналежним чином**, а саме:

- вступ до пояснювальної записки **не містить повної інформації** відповідно до вимог пункту 2.9.1 Порядку, зокрема інформації по підпунктах 2, 3, 4, 6 та 9 пункту 2.9.1;

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

- 1) реквізитів обґрунтовуючих матеріалів. Що підтверджують необхідність виконання окремих заходів;
- 2) основних техніко-економічних показників проектів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів);
- 3) схеми рішень та інших табличних матеріалів, що підтверджують необхідність та доцільність виконання окремих заходів;
- 4) етапів виконання заходів, що мають перехідний характер (по заходах х розробки ПКД);
- 5) інформації щодо кількості обладнання, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану та кількості обладнання, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, в тому числі по заходах, в рамках яких планується заміна силових трансформаторів. Крім того, не визначено, які подальші дії передбачаються із застосуванням відповідних трансформаторів;

- всупереч вимогам Протоколу по заходах з улаштування ЩТП/КТП для реалізації стандартних приєднань не надана інформація щодо статистичних даних попередніх періодів або діючих ТУ, згідно з якими передбачено створення відповідної потужності;

- по окремих заходах проекту ІІ на 2024 рік відсутні обґрунтовуючі матеріали, відповідно до пунктів 2.10 та 2.19 Порядку, зокрема акти з висновками, що підтверджують необхідність заміни відповідного обладнання, проектно-кошторисна документація, накази про затвердження ПКД. Експертні висновки, комерційні пропозиції тощо;

- по заходу з технічного переоснащення ПС 150/35/10 кВ (пункт 1.1.5.1.3 ІІ) відсутні відповідні рішення або акти, що підтверджують необхідність перенесення ІІ на 2024 рік обсяги робіт, що передбачались в ІІ на 2021 рік;

- відсутнє відповідно до вимог пункту 2.19 Порядку технічне завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програма модернізації вузлів обліку електричної енергії по очах комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку (НЕК «УКРЕНЕРГО»). Крім того, відповідно до статті 9 Закону України «про ринок електричної енергії» центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики надає Регулятору висновок щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм операторів систем розподілу. Станом на 28.08.2023 зазначений висновок щодо проекту ІІ АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік до НКРЕКП не надходив.

Вищенаведене суперечить вимогам пунктів 2.9, 2.10 та 2.19 Порядку, про що, було повідомлено АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 30.08.2023 № 9142/17.1.1/7-23.

На виконання даного листа Товариством листом від 13.09.2023 № 05.46/24359 були надані пояснення і обґрунтування в електронному вигляді до проекту ІІ на 2024 рік. А листами від 16.11.2023 № 05.46/30419 та 12.12.2023 № 05.46/33067 Товариство надало відкоригований проекти ІІ на 2024 рік.

Згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та пунктів 2.9, 2.10, 4.1, 4.2 та 4.4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, **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.**

За поясненнями АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», наданими листом від 28.06.2024 № 10.27/17403 **Щодо порушення пунктів 2.9 (стор. 293-419) та пункту 2.10 (стор. 330-513) глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу схваленого Постановою НКРЕКП від 04.09.2018 №955 (у редакції, яка була чинною до 25.04.2024), АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не згодне з висновками Комісії. Листом 11.08.2023 року № 05.46/21593 «Щодо погодження інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік» компанія надала розроблену та оформлену належним чином, відповідно до Порядку №955, інвестиційну програму (у визначений Постановою НКРЕКП від 09.05.2023 року №848 строк) з обґрунтуванням необхідності проведення робіт, що складалась із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІІ**

Листом від 30.08.2023 № 9142/17.1.1/7-23 НКРЕКП повідомило про наявні зауваження до поданого проекту інвестиційної програми на 2024 рік. У встановленні чинними нормативними документами строки, Товариство листом від 13.09.2023 № 05.46/24359 (додається) були надані в електронному вигляді пояснення і обґрунтування до проекту ІІ на 2024 рік. Листами від 15.11.2023 № 05.46/30419 та 12.12.2023 № 05.46/33067 (додаються) Товариство надало відкориговані проекти ІІ на 2024 рік.

У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій, інвестиційна програма АТ«ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік була схвалена Постановою НКРЕКП від 19.12.2023 року №2441.

Таким чином, НКРЕКП схваливши інвестиційну програму АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік Постановою НКРЕКП від 19.12.2023 року №2441 встановило відсутність порушень пункту 2.9 та пункту 2.10 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу.

Щодо порушення Ліцензійних умов з розподілу №1470, а саме підпункту 48 пункту 2.2, пункту 4.1 (стор. 293-419) та пункту 4.2 (стор. 293-419) Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу схваленого Постановою НКРЕКП від 04.09.2018 №955 (у редакції, яка була чинною до 25.04.2024), АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не згодне з висновками Комісії.

Щодо невиконання заходу інвестиційної програми на 2022 рік, а саме п.1.1.5.1.1 «Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 150/35/10 кВ " _____ " (захід перехідний, закінчення у 2022 році)».

Згідно з інвестиційними програмами виконання заходу «Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 150/35/10 кВ " _____ " (захід перехідний, закінчення у 2022 році)» було заплановано на два роки, а саме: 2021 рік – _____ без ПДВ, 2022 рік – _____ без ПДВ.

20.07.2021р. між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договір підряду №2959 (договір підряду) за умовами якого замовник доручає, а підрядник зобов'язується виконати роботи з реконструкції об'єкта за проектною документацією ЄАБМ 000010 172 «Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 150/35/10кВ «_____» (п. 1.1.).

29 грудня 2021р. АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на підставі письмового повідомлення підрядника про готовність передати результати робіт здійснено приймання – передачу виконаних робіт. Згідно з актами приймання – передачі виконаних будівельних робіт за грудень 2021р. (форма КБ2-а), довідок про вартість виконаних підрядних робіт та витрати за грудень 2021р. (форма КБ-3) в підрядні роботи по договору №2959 від 20.07.2021р., виконані частково. Частина робіт на суму _____ прийнята замовником без зауважень.

Щодо інших підрядних робіт на суму _____, виконання яких передавалось 29 грудня 2021р., комісія замовника виявила недоліки, в зв'язку з чим відповідно до умов п.п. 6.7.1., 6.7.2. договору підряду складено акт робочої комісії з переліком недоліків та зауважень. Повноважний представник підрядника не забезпечив явку у дату складання акту, що стало підставою для направлення на адресу _____ у відповідності до п. 6.7. договору підряду акту робочої комісії з переліком дефектів та зауважень та пропозиціями щодо усунення недоліків роботи.

Враховуючи факт несвоєчасного та неякісного виконання підрядних робіт по договору підряду №2959 від 20.07.2021р. АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на підставі ч. 3 ст. 858 ЦК України, відповідно до п. 6.7.2. договору відмовилось від договору підряду №2959 від 20.07.2021р. та повідомило _____ листом №10-74/12326 від 01.07.2022р. про припинення дії договору підряду №2959 від 20.07.2021р. з 11 липня 2022р. Відмову від договору підряду №2959 від 20.07.2021р. в односторонньому порядку повноважний представник _____ отримав 26.07.2022р. про що зроблено відмітку в поштовому повідомленні про вручення, а отже, договір підряду є припиненим.

У зв'язку з розірванням договору з _____ та з метою продовження виконання робіт з технічного переоснащення ПС 150/35/10 кВ «_____», 20.07.2022 року була оголошена процедура закупівлі, за результатами якої укладений з _____ договір від 16.09.2022 року №2908 на суму _____ без ПДВ.

02.09.2022 року АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» подало до Господарського суду Полтавської області позовну заяву до _____ за неналежне виконання відповідачем прийнятих на себе зобов'язань за укладеним 20.07.2021 між сторонами Договором підряду № 2959 та встановлення факту неналежного виконання робіт по договору.

Ухвалою господарського суду Полтавської області від 28.02.2023р. задоволено клопотання сторін та призначено у справі № 917/1044/22 судову інженерно - технічну експертизу, проведення якої доручити судовим експертам _____). Метою проведення експертизи є в першу чергу встановлення факту неналежного виконання робіт _____ по Договору підряду № 2959.

Враховуючи неможливість демонтажу обладнання, що підлягало інженерно-технічній експертизі, нова підрядна організація _____ **не мала можливості у період до 06.12.2023 року виконувати основні роботи** згідно з договором від 16.09.2022 року №2908.

В зв'язку з продовженням судом строку експертизи, необхідністю кілька разів надавати експертам додаткові дані та можливим повторним проведенням натурного експертного огляду об'єкту дослідження за місцем його перебування, обладнання трансформаторної підстанції 150/35/10 кВ «_____» поставлене за договором № 2959 від 20.07.2021 **не демонтувалось.**

Виконання робіт по заходу інвестиційної програми за 2022 рік п.1.1.5.1.2 «Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 150/35/10 кВ " _____" (захід перехідний, закінчення у 2022 році)» у неповному обсязі було **обумовлене об'єктивними причинами, не з вини АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**, а пов'язане з неможливістю демонтажу неякісного обладнання _____ з метою виконання рішення суду щодо проведення комплексної судової будівельно – технічної, комісійної інженерно – технічної з безпеки життєдіяльності та електротехнічної експертизи, що у свою чергу не дозволило вчасно розпочати роботи _____ по договору підряду від 16.09.2022 року №2908.

Підсумовуючи викладене вбачається, що невиконання заходу інвестиційної програми за 2022 рік п.1.1.5.1.2 «Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 150/35/10 кВ «_____»

відбулося з причин не залежних від АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», а з вини третьої сторони – _____ через невиконання зобов'язань перед АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

На підставі вищевикладеного, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не допускало порушень підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов та пункту 4.1 та пункту 4.2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу.

Згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 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.

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 попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **державна частка відсутня.**

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за січень-грудень 2022 року – _____ (без ПДВ):

_____ x _____ / _____ = _____ (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – _____ (без ПДВ) (табл.)

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ (без ПДВ), у тому числі (табл.):

операційні контрольовані витрати – _____;

операційні неконтрольовані витрати – _____;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____.

сумарні операційні витрати – _____ (без ПДВ) (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175).

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

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

$$\text{ОКВу} = \left(\frac{\text{_____} - \text{_____}}{\text{_____}} \times \frac{\text{_____}}{100} + \text{_____} \right) \times (1 - (1 + 0)/100) \times (1 + 0,7 \times \frac{\text{_____}}{\text{_____}}) = \text{_____} \text{ (без ПДВ),}$$

де:

_____ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік (для першого року першого періоду регулювання ОКВут-2 = ОКВ0, при цьому ОКВ0 визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (ОКВ0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

_____ – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат (для першого року першого періоду регулювання ФОПут-2 = ФОП0, при цьому ФОП0 визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

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

_____ % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2022 році;

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

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

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

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

_____ – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

_____ – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

_____ – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року).

Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 09.07.2024 № 1367/17-24 зазначає, що зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік становить _____ у. о. (має додатне значення), що відповідає формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП).

Сектор НКРЕКП у Полтавській області службовою запискою від 11.07.2024 № 105/44СЛ-24 зазначає, що в пункті 3.25 Акта № 242 на сторінці 209 в пункті 4 розрахунку уточнених операційних контрольованих витрат допущено технічну помилку, а саме показник зміни кількості умовних одиниць _____ зазначено у від'ємному значенні. Разом з тим, зазначений показник у переліку складових розрахунку уточнених операційних контрольованих витрат та формі № 2-НКРЕКП (квартальна) має додатне значення. При цьому зазначаємо, що зазначена помилка не вплинула на результати розрахунку суми уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2022 році.

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

$$\text{ОНВу} = \left(\frac{\text{_____} + \text{_____} - \text{_____}}{\text{_____}} \right) - \left(\frac{\text{_____} + \text{_____}}{\text{_____}} \right) \times \text{_____} + \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

_____ – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

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

_____ – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (_____/_____ = _____);

_____ – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) (0,3 % x _____ = _____);

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

_____ – фактичний рівень єдиного соціального внеску (капіталізація);

_____ – фактичний фонд оплати праці (капіталізація).

6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2022 рік відсутня, перевитрати становлять _____ (без ПДВ):

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ)

де:

_____ – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ – сума фактичних операційних контрольованих витрат (_____ + у тому числі капіталізація витрат на ремонти _____ (виробничі послуги _____ + сировина і матеріали _____ + паливно-мастильні матеріали _____) + витрати на електроенергію для господарчих потреб _____ + витрати на оплату праці _____ + витрати на службові відрядження _____), + капіталізація витрат по інвестиційній програмі _____ (виробничі послуги _____ + сировина і матеріали _____ + паливно-мастильні матеріали _____ + витрати на електроенергію для господарчих потреб _____ грн + витрати на оплату праці _____ + витрати на службові відрядження _____).

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

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

П уточ ст. = _____ x 0,03 = _____,

де:

_____ – уточнена на початок звітного 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 доповненням;

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 – _____.

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

де:

_____ - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після 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 № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,03 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання у 2022 році.

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

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року складає

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2022 залишився не виконаними 1 захід ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ (без ПДВ).

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 28.06.2024 № 10.27/17403, щодо невиконання заходу інвестиційної програми на 2022 рік, а саме п.1.1.5.1.1 «Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 150/35/10 кВ " _____ " (захід перехідний, закінчення у 2022 році)».

Виконання робіт по заходу інвестиційної програми за 2022 рік п.1.1.5.1.2 «Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 150/35/10 кВ " _____ " (захід перехідний, закінчення у 2022 році)» у неповному обсязі було обумовлене об'єктивними причинами, не з вини АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», а пов'язане з неможливістю демонтажу неякісного обладнання _____ з метою виконання рішення суду щодо проведення комплексної судової будівельно – технічної, комісійної інженерно – технічної з безпеки життєдіяльності та електротехнічної експертизи, що у свою чергу не дозволило вчасно розпочати роботи _____» по договору підряду від 16.09.2022 року №2908.

Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 04.07.2024 № 1335/17-24 зазначає, що з урахуванням положень підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 26.04.2024 № 406 (зі змінами), яким встановлено, що по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2022 рік, врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2022 рік, за умови включення довиконання цих заходів до інвестиційних програм на 2023 та 2024 роки, Відділ інвестиційної політики управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики не заперечує щодо вищезазначеної пропозиції Товариства та пропонує взяти до уваги зазначене при формуванні проекту рішення «Про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» та врахувати вищенаведене при визначенні суми невиконання ІІІ на 2022 рік та відповідно загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році.

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням пояснень ліцензіата наданих листом від 28.06.2024 № 10.27/17403 та службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 04.07.2024 № 1335/17-24, зазначає, що сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік становить _____ (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 242

_____ (без ПДВ)

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік (пункт 3.31 цього Акта перевірки):

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

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

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% відсутнє.

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

Розділ ІІ 2022 року	Економія заходів ІІ 2022 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 при виконанні ІІІ у 2022 році з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ (без ПДВ) (пункт 3.31 Акта перевірки).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2023 складає _____ (без ПДВ) (пункт 3.11 Акта перевірки від 27.07.2023 № 330).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року складає _____ (без ПДВ). (таблиця 3.11.5 пункту 3.11 Акта перевірки від 27.07.2023 № 330). (_____ (без ПДВ) – _____ (без ПДВ)).

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

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

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, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

18. Величина дефіциту або профіциту 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 підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році становить _____ (без ПДВ).

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії – _____ (без ПДВ).

Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року).

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	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	
1 клас	01.01.2022-31.12.2022						
	ВСЬОГО						
2 клас	01.01.2022-31.12.2022						
	ВСЬОГО						
1+2 клас	ВСЬОГО						

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

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. 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 – _____ (без ПДВ).

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
2022 рік			
січень			По 1 версії комерційного обліку
січень			По 2 версії комерційного обліку
лютий			По 1 версії комерційного обліку
лютий			По 2 версії комерційного обліку
березень			По 1 версії комерційного обліку
березень			По 2 версії комерційного обліку
квітень			По 1 версії комерційного обліку
травень			По 1 версії комерційного обліку
травень			По 2 версії комерційного обліку
червень			По 1 версії комерційного обліку
червень			По 2 версії комерційного обліку
липень			По 1 версії комерційного обліку
липень			По 2 версії комерційного обліку
серпень			По 1 версії комерційного обліку

серпень			По 2 версії комерційного обліку
вересень			По 1 версії комерційного обліку
вересень			По 2 версії комерційного обліку
жовтень			По 1 версії комерційного обліку
жовтень			По 2 версії комерційного обліку
листопад			По 1 версії комерційного обліку
листопад			По 2 версії комерційного обліку
грудень			По 1 версії комерційного обліку
грудень			По 2 версії комерційного обліку
Разом			

22. Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ (без ПДВ) (пункт 5.3 Акта перевірки від 27.07.2023 № 330).

23. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ (без ПДВ) (пункт 5.3 цього Акта перевірки від 27.07.2023 № 330).

24. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ (без ПДВ) (пункт 5.3 цього Акта перевірки від 27.07.2023 № 330).

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика), визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

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

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

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

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (у таблицях 5.6.6-5.6.8 пункту 5.6 Акта перевірки від 27.07.2023 № 330).

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ (без ПДВ). (Таблиця 3.25.46 Акта перевірки від 27.07.2023 № 330).

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 – _____.

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

1. Департамент ліцензійного контролю з урахуванням пояснень ліцензіата наданих листом від 28.06.2024 № 10.27/17403 та службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 04.07.2024 № 1335/17-24, зазначає, що сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 406 становить _____ (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 242
_____ (без ПДВ)

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

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

де:

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

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

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

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

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

де:

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

_____ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих 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 від 14.06.2018 № 428 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) _____ (без ПДВ).

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

$$D_{OKB} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ (без ПДВ),}$$

де

_____ – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

_____ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 (для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1).

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2022 році становить _____ (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

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

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2022 році _____ (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

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

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

де

_____ – 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 %.

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

$$\text{ДПнов} = \text{___} - \text{___} = \text{___} \text{ (без ПДВ),}$$

де:

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

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

$$П \text{ уточ нов} = ______ \times 0,03,$$

де:

_____ – 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 2022 році становить _____ (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\text{ДПП} = ______ - ______ = ______ \text{ (без ПДВ),}$$

де:

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

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

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 – _____.

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 – _____.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ (без ПДВ):

$$\begin{aligned} & ______ + ______ + ______ + ______ + ______ + ______ + ______ + \\ & ______ + 0,00 + ______ + 0,00 + 0,00 = ______ \\ & \text{проти зафіксованої Актом № 242} \\ & ______ \text{ (без ПДВ)} \end{aligned}$$

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 - державна частка відсутня.

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 – _____ (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

$$0 + \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ (без ПДВ).}$$

3. Перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10% - **відсутнє**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:

$$0,00 + \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ (без ПДВ)}$$

проти зафіксованої Актом № 242
_____ (без ПДВ).

2023 рік

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

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

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

2. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.07.2024 № 1424/17-24 стосовно пояснень АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в частині фактичної суми сплаченого податку на прибуток, зазначає, що відповідно до підпункту 2 розділу 4 додатку 29 до 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, з метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксується показники, зокрема 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).

При цьому зауважуємо, що зміна фактичної суми сплаченого податку на прибуток у звітному році призведе до перерахунку суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році та загальної суми, визначеної пунктом 6 Проекту постанови.

Сектор НКРЕКП у Полтавській області службовою запискою від 16.07.2024 № 109/44СЛ-24 зазначає, в Акті № 242 комісією з перевірки було взято до уваги сплату податку на прибуток лише за 1-3 квартали 2023 року, відповідно до аналогічного підходу врахування сплати податку на прибуток, який було застосовано в Акті від 27.07.2023 № 330.

Разом з тим, АТ «ПОЛТАВАОЛЕНЕРГО» у своїх поясненнях та обґрунтуваннях щодо

висновків, викладених в Акті №242, наданих листом від 28.06.2024 № 10.72/17403, наполягає на урахування в розрахунку надлишково отриманого доходу (збитку) від здійснення ліцензованої діяльності сплати у I кварталі 2023 року податку на прибуток за 4 квартали 2022 року у сумі _____ грн. Копія платіжної інструкції від 10.03.2023 № 964251 на суму _____ грн, згідно якої даний податок був сплачений, була надана комісії з перевірки додатком до листа від 24.05.2024 №12.83/14130.

Відповідно зазначений факт вплинув на розрахунки:

фактичної суми сплаченого податку на прибуток у 2023 році, а саме:

_____ x _____ / _____ = _____ тис. грн (без ПДВ), де:

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

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ тис. грн (без ПДВ), у тому числі:

операційні контрольовані витрати – _____ тис. грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ тис. грн;

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

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

проти зафіксованої Актом №242

_____ тис. грн

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.07.2024 № 1424/17-24 та Сектору НКРЕКП у Полтавській області від 16.07.2024 № 109/44СЛ-24 зазначає, що фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2023 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 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за січень-грудень 2023 року – становить _____ тис. грн (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 242

_____ тис. грн (без ПДВ).

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

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

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

$$\text{ОКВу} = \left(\left(\frac{\text{_____} - \text{_____}}{\text{_____}} \right) \times \frac{\text{_____}}{100} + \text{_____} \right) \times \left(1 - \frac{\text{_____} + \text{_____}}{100} \right)$$
$$\left(\text{_____} + 0,7 \times \frac{\text{_____}}{\text{_____}} \right) = \text{_____} \text{ (без ПДВ),}$$

де:

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

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

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

_____ % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 році;

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

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

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

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

_____ – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2023 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року);

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

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

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 09.07.2024 № 1367/17-24 зазначає, що уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік становлять _____ відповідно до Акта перевірки за 2022 рік.

Сектор НКРЕКП у Полтавській області службовою запискою від 11.07.2024 № 105/44СЛ-24 зазначає, про допущену технічну помилку в підпункті 4 Показників, які фіксуються при визначенні сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання за 2023 рік, а саме зазначено: «_____ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік», а має бути: «_____ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік».

Відповідно зазначена помилка вплинула на розрахунок суми уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2023 році в Акті № 242, а саме було зазначено:

$$\langle \text{ОКВу} = ((\text{_____} - \text{_____}) \times \text{_____} / 100 + \text{_____}) \times (1 - (0 + \text{_____}) / 100) \times (1 + 0,7 \times (\text{_____}) / \text{_____}) = \text{_____} \text{ (без ПДВ)} \rangle,$$

а має бути:

$$\langle \text{ОКВу} = ((\text{_____} - \text{_____}) \times \text{_____} / 100 + \text{_____}) \times (1 - (0 + \text{_____}) / 100) \times (1 + 0,7 \times (\text{_____}) / \text{_____}) = \text{_____} \text{ (без ПДВ)} \rangle.$$

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

$$\text{ОНВу} = \text{_____} - 0,00 - \text{_____} \times \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} \times 0,2177 = \text{_____},$$

де:

_____ – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ + _____ капіталізація ЄСВ по ремонтах та інвестиційній програмі);

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

_____ – фактичний фонд оплати праці в 2023 році з капіталізацією (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ + _____ капіталізація витрат оплати праці по ремонтах та інвестиційній програмі);

_____ – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням витрат капіталізації ЄСВ по ремонтах та інвестиційній програмі у сумі _____);

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

_____ – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) (0,3 % x _____ = _____).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 09.07.2024 № 1367/17-24 зазначає, що при розрахунку фактичного рівня єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році фактичний фонд оплати праці в 2023 році необхідно рахувати з урахуванням капіталізації за рахунок витрат на ремонт (витрати на оплату праці) та капіталізації за рахунок ПП (витрати на оплату праці).

Тобто сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) потребує перерахування.

Сектор НКРЕКП у Полтавській області службовою запискою від 11.07.2024 № 105/44СЛ-24 зазначає, що при обрахунку показника фактичного рівня єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році становить _____ (_____/_____ = _____).

З урахуванням виправленого показника фактичного рівня єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році, який становить _____, сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2023 році **складає _____ (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОНВу = _____ – 0,00 – _____ x _____ + _____ + _____ x _____ = _____ тис. грн (без ПДВ), проти зафіксованого Актом № 242 – _____.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.07.2024 № 1419/17-24 зазначає, що Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦТПЕ ДРВСЕ) розглянуло проект постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 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 25 серпня 2023 р. № 1560» (далі – Проект постанови) та обґрунтування до вказаного проекту постанови НКРЕКП (далі – проект Обґрунтування) та розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», які включено до порядку денного засідання НКРЕКП, яке має відбутися 17.07.2024, та в межах своєї компетенції повідомляє.

У проекті Обґрунтування зазначено, що результатами проведеного заходу контролю по одному працівнику АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», якому було нараховано в перевіряемому періоді заробітну плату у розмірі _____ грн виявлено 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 №1805, у розмірі _____ тис. грн (без ПДВ).

Разом з цим, відповідно пункту 5.7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 року № 1175, базові рівні операційних контрольованих витрат на перший рік другого та наступних регуляторних періодів встановлюються з урахуванням частини економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду.

Враховуючи зазначене, з метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» при здійсненні перевірки та для фіксування частини економії контрольованих операційних витрат попереднього (першого) регуляторного періоду для врахування у другому регуляторному періоді пропонуємо у пунктах 6 та 7

розділу фіксації показників уточнити:

зафіксований у проекті Обґрунтування показник суми економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВу - ОКВф) – шляхом зменшення суми фактичних операційних контрольованих витрат на суму перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів в цілому за календарний рік, у розмірі _____ тис. грн (без ПДВ), виявлену під час проведеної перевірки.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.07.2024 № 1419/17-24, від 09.07.2024 № 1367/17-24 та **Сектору НКРЕКП у Полтавській області** від 11.07.2024 № 105/44СЛ-24 зазначає, що **сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2023 рік становить:**

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \underline{\hspace{2cm}} - \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

проти проти зафіксованої Актом № 242
_____ тис. грн (без ПДВ):

де:

_____ тис. грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат,
проти зафіксованої Актом № 242
_____ тис. грн (без ПДВ);

_____ тис. грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (операційні контрольовані витрати _____ тис. грн + капіталізація витрат _____ тис. грн (виробничі послуги _____ тис. грн + сировина і основні матеріали _____ тис. грн + паливно-мастильні матеріали _____ тис. грн + оплата праці _____ тис. грн + витрати на службові відрядження _____ тис. грн + інші витрати _____ тис. грн) + капіталізація витрат по інвестиційній програмі _____ тис. грн (витрати на електроенергію для господарчих потреб _____ тис. грн + витрати на оплату праці _____ тис. грн + паливно-мастильні матеріали _____ тис. грн + витрати на службові відрядження _____ тис. грн + інші витрати _____ тис. грн), зменшена на суму 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 №1805, у розмірі _____ тис. грн (без ПДВ).

7. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.07.2024 № 1419/17-24 зазначає, що Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦТПЕ ДРВСЕ) розглянуло проект постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 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 25 серпня 2023 р. № 1560» (далі – Проект постанови) та обґрунтування до вказаного проекту постанови НКРЕКП (далі – проект Обґрунтування) та розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», які включено до порядку денного засідання НКРЕКП, яке має відбутися 17.07.2024, та в межах своєї компетенції повідомляє.

У проекті обґрунтування зазначено, що результатами проведеного заходу контролю по одному працівнику АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», якому було нараховано в перевіряємому періоді заробітну плату у розмірі _____ грн виявлено 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 №1805, у розмірі _____ тис. грн (без ПДВ).

Разом з цим, відповідно пункту 5.7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 року № 1175, базові рівні операційних контрольованих витрат на перший рік другого та наступних регуляторних

періодів встановлюються з урахуванням частини економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду.

Враховуючи зазначене, з метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» при здійсненні перевірки та для фіксування частини економії контрольованих операційних витрат попереднього (першого) регуляторного періоду для врахування у другому регуляторному періоді пропонуємо у пунктах 6 та 7 розділу фіксації показників уточнити:

зафіксований у проєкті Обґрунтування показник суми економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВу - ОКВф) – шляхом зменшення суми фактичних операційних контрольованих витрат на суму перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів в цілому за календарний рік, у розмірі _____ тис. грн (без ПДВ), виявлену під час проведеної перевірки.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.07.2024 № 1419/17-24 зазначає, що сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2023 році (операційні контрольовані витрати _____ тис. грн + капіталізація витрат _____ тис. грн (виробничі послуги _____ тис. грн + сировина і основні матеріали _____ тис. грн + паливно-мастильні матеріали _____ тис. грн + оплата праці _____ тис. грн + витрати на службові відрядження _____ тис. грн + інші витрати _____ тис. грн) + капіталізація витрат по інвестиційній програмі _____ тис. грн (витрати на електроенергію для господарчих потреб _____ тис. грн + витрати на оплату праці _____ тис. грн + паливно-мастильні матеріали _____ тис. грн + витрати на службові відрядження _____ тис. грн + інші витрати _____ тис. грн), зменшена на суму перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року №1805, у розмірі _____ тис. грн (без ПДВ), складає _____ тис. грн.

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

$$П \text{ уточ ст.} = \text{_____} \times 0,03 = \text{_____},$$

де:

_____ – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 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.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 09.07.2024 № 1367/17-24 зазначає, що регуляторна база активів яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок 2023 року, врахована в тарифах на 2024 рік становить _____.

Тому, уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році, потребує перерахуванню.

Сектор НКРЕКП у Полтавській області службовою запискою від 11.07.2024 № 105/44СЛ-24 зазначає, про допущену технічну помилку при визначенні уточненої суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році у розмірі _____ (без ПДВ). В рамках проведення перевірки встановлено, що регуляторна база активів яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок 2023 року становить _____ та відповідно уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році $П \text{ уточ ст.} = \text{_____} \times 0,03 = \text{_____}$, проти зафіксованого Актом № 242 – _____.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році – _____.

П уточ нов. = _____ x 0,03 = _____ (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 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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 (із змінами).

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року складає _____

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року складає _____.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2023 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2023 невиконаних заходів ІІІ 2023 року не зафіксовано.

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2023 рік (пункт 3.31 Акта):

Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2023 році заходів ІІІ становить _____ (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5 % до 10 % по виконаних у 2023 році заходів ІІІ становить _____ (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10 % відсутнє.

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

Розділ ІІІ 2023 року	Економія заходів ІІІ 2023 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
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6=2-3</i>	<i>7=3+4-2</i>
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2023 році з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ (без ПДВ) (пункт 3.31 Акта).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 31.12.2024 складає _____ (без ПДВ) (пункт 3.11 Акта).

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

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

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

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 або профіциту 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 підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2023 році.

Величина профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована на підставі отриманої від АТ «Полтаваобленерго» 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, становить _____ (без ПДВ).

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з 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							
Витрати на стандартні приєднання, термін реалізації яких становить 730 днів (не враховуючи кількості днів у 2022 році)							

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) **фактичних обсягів розподілу** електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії – _____ (без ПДВ).

Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року).

	Період дії тарифів 2023 рік	Тарифи	За діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки) тис. грн
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
			грн/ МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	
1 клас	01.01.2023-31.05.2023						
	01.06.2023-30.06.2023						
	01.07.2023-21.12.2023						
	ВСЬОГО						
2 клас	01.01.2023-31.05.2023						
	01.06.2023-30.06.2023						
	01.07.2023-21.12.2023						
	ВСЬОГО						
1+2 клас	ВСЬОГО						

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

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		
2023 рік		

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____ (без ПДВ).

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт-год	Загальна вартість €/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
2023 рік			
січень			По 1 версії комерційного обліку
січень			По 2 версії комерційного обліку
лютий			По 1 версії комерційного обліку
лютий			По 2 версії комерційного обліку
березень			По 1 версії комерційного обліку
березень			По 2 версії комерційного обліку
квітень			По 1 версії комерційного обліку
квітень			По 2 версії комерційного обліку
травень			По 1 версії комерційного обліку
травень			По 2 версії комерційного обліку
червень			По 1 версії комерційного обліку
червень			По 2 версії комерційного обліку
липень			По 1 версії комерційного обліку
липень			По 2 версії комерційного обліку
серпень			По 1 версії комерційного обліку
серпень			По 2 версії комерційного обліку
вересень			По 1 версії комерційного обліку
вересень			По 2 версії комерційного обліку
жовтень			По 1 версії комерційного обліку
жовтень			По 2 версії комерційного обліку
листопад			По 1 версії комерційного обліку
листопад			По 2 версії комерційного обліку
грудень			По 1 версії комерційного обліку
грудень			По 2 версії комерційного обліку
Разом			

22. Дохід, отриманий у 2023 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ (без ПДВ) (пункт 5.3 Акта, Додаток 5.3.1 до Акта).

23. Дохід, отриманий у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ (без ПДВ) (пункт 5.3 Акта, Додаток 5.3.2 до Акта).

24. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ (без ПДВ) (пункт 5.3 Акта, Додаток 5.3.3 до Акта).

Пунктом 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, 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 (із змінами), 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 діяльної 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).

Комісія з перевірки зазначає, що сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) за 2023 рік є позитивною та складає _____ (без ПДВ).

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (у таблицях 5.6.6-5.6.8 пункту 5.6 Акта).

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

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 – _____.

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

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» становлять _____. Разом з цим, у 2023 році Товариство отримало дохід від погашення облігацій внутрішньої державної позики «Військові облігації» (ОВДП) https://ips.ligazakon.net/document/view/gk56068?ed=2024_02_22&an=164 в сумі _____ (без ПДВ). У зв'язку із зазначеним, загальні фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 склали _____ (_____ – _____) = _____;

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» становлять _____.
https://ips.ligazakon.net/document/view/gk56068?ed=2024_02_22&an=164
https://ips.ligazakon.net/document/view/gk56068?ed=2024_02_22&an=165

29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2023 році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – _____.

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

1. Станом на 31.12.2023 невиконаних заходів ІІІ 2023 року не зафіксовано, сума невиконання становить _____ (без ПДВ).

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

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

4. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.06.2024 № 1295/17-24 повідомляє, що за розрахунками Департаменту вартість нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік (розрахована відповідно до підпункту 4 пункту 5 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 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг) з урахуванням наданої НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 30.04.2024 № 01/26203 оновленої інформації за даними MMS (версія 2) складає _____ (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.06.2024 № 1295/17-24, зазначає, що дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» становить _____ (без ПДВ):

$\Delta ДТВЕН = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 242
_____ (без ПДВ),

де:

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

_____ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 Додатку № 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями.

проти зафіксованої Актом № 242

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) _____ (без ПДВ).

6. Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.07.2024 № 1367/17-24 та Сектору НКРЕКП у Полтавській області від 11.07.2024 № 105/44СЛ-24 зазначає, що дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ДОКВ) у 2023 році становить _____ (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 242
_____),

що визначається за формулою:

$d_{OKB} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ (без ПДВ),

де:

_____ – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2023 рік;

_____ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2023 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175,

проти зафіксованої Актом № 242

_____.

7. Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.07.2024 № 1367/17-24 та **Сектору НКРЕКП у Полтавській області** від 11.07.2024 № 105/44СЛ-24 зазначає, що дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2023 році становить _____ (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 242

_____),

що визначається за формулою:

$d_{ОНВ} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ (без ПДВ),

де:

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

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

проти зафіксованої Актом № 242

_____.

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 – _____ (без ПДВ). Інвестиційна програма схвалена на 2023 рік.

9. Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.07.2024 № 1367/17-24 та Сектору НКРЕКП у Полтавській області від 11.07.2024 № 105/44СЛ-24 зазначає, що дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (дПст) у 2023 році _____),

проти зафіксованої Актом № 242

_____ (без ПДВ),

визначається за формулою:

$d_{Пст} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ (без ПДВ),

де:

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

_____ - 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:

$П\ уточ\ ст. = \text{_____} \times 0,03 = \text{_____}$,

де:

_____ – 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 (при перевірці за 2023 рік використовується рівень РБА_{0уточ.}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках),

проти зафіксованої Актом № 242

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 % – _____ (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 242
(без ПДВ).

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

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2023 році _____ (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

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

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

де:

_____ – 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

(при перевірці за 2023 рік використовується рівень РБА уточ нов, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках);

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

11. Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.07.2024 № 1424/17-24 та Сектору НКРЕКП у Полтавській області від 16.07.2024 № 109/44СЛ-24 зазначає, що дельта за статтею «податок на прибуток» ДПП, у 2023 році становить _____ (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

_____ – сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2023 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 2023 року).

*проти зафіксованої Актом № 242
_____ тис. грн*

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

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 – _____ (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.06.2024 № 1295/17-24, від 09.07.2024 № 1367/17-24 та від 16.07.2024 № 1424/17-24, Сектору НКРЕКП у Полтавській області від 11.07.2024 № 105/44СЛ-24 та від 16.07.2024 № 109/44СЛ-24 зазначає, що загальна сума додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ (без ПДВ):

$$\begin{aligned} & \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \\ & + \text{_____} + 0,00 + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + 0,00 \\ & = \text{_____} \text{ (без ПДВ)} \\ & \text{проти зафіксованої Актом № 242} \\ & \text{_____ (без ПДВ)} \end{aligned}$$

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 – **державна частка відсутня.**

2. Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2023 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної

енергії ОСР протягом 2023 року – _____ (без ПДВ).

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

по постанові № 345 - _____;

по постанові № 386 – _____

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

_____ + _____ + _____ = _____ (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.06.2024 № 1295/17-24, від 09.07.2024 № 1367/17-24 та від 16.07.2024 № 1424/17-24, Сектору НКРЕКП у Полтавській області від 11.07.2024 № 105/44СЛ-24 та від 16.07.2024 № 109/44СЛ-24 **зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить _____ (без ПДВ):**

_____ – _____ = _____ (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом № 242
_____ (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 і доповненнями), згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням пояснень наданих листом Товариства від 28.06.2024 № 10.27/17403 та на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.07.2024 № 1367/17-24 та Сектору НКРЕКП у Полтавській області службовою запискою від 11.07.2024 № 105/44СЛ-24, зазначає, що 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у сумі _____

проти зафіксованої Актом № 242

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

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

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 09.07.2024 № 1367/17-24 зазначає, що (мовою документу): «Відповідно до листа від 28.06.2024 № 05.46/17402 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» звертається з проханням щодо включення статті

«Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 - 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму _____ (без ПДВ) до Інвестиційних програм АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 та 2025 роки, з яких 60% – включити до ІІІ на 2024 рік, 40 % – включити до ІІІ на 2025 рік.

Відділ інвестиційної політики управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики не заперечує щодо вищезазначеної пропозиції Товариства та пропонує взяти до уваги зазначене при формуванні проекту рішення «Про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії», при цьому для включення відповідної суми статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 - 2023 років» до ІІІ на 2024 рік зобов'язати Товариство звернутися до НКРЕКП з відповідною пропозицією у строк до 01 вересня 2024 року.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 09.07.2024 № 1367/17-24 зазначає, що (мовою документу): «...комісією з проведення перевірки здійснено перерахунок первісної балансової вартості активів віднесених до І категорії.

Після проведення перерахунку, первісна балансова вартість активів склала _____, загальна залишкова балансова вартість активів на кінець року склала _____ (реєстр 3.1 у електронному вигляді).»

Водночас, перерахунок первісної балансової вартості активів І категорії призводить до необхідності перерахування амортизаційних відрахувань.

За розрахунками УЦПЕ амортизація на активи, віднесені до категорії І, які створені після переходу на стимулююче регулювання, за 2023 рік становить _____ проти _____, зазначеної на стор. 12 Додатку 3.25.31 (Таблиця 1).

1. На стор. 17 Додатка зазначено:

«Відхилення від показника, врахованого в тарифах на 2024 рік, а саме _____ (розрахованого на базі реєстрів за 9 місяців 2023 року), відсутнє.

Таким чином,

$$РБА_{поч\ t}^{нов\ 1} = РБА_{поч\ t-1}^{нов\ 1} - ВА_{поч\ t-1}^{нов\ 1} - А_{t-1}^{нов\ 1} + I_{t-1}^{нов\ 1}, \text{ тис. грн,}$$
$$РБА_{поч\ 2024}^{нов\ 1} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} + \text{_____} = \text{_____} \text{.} \text{»}.$$

Водночас, амортизація на активи, віднесені до категорії І, які створені після переходу на стимулююче регулювання, у році t-1 (Анов1), врахована у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії для Товариства на 2024 рік становить _____.

Додатково звертаємо увагу, що за результатом перевірки доцільно зобов'язати АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надати до НКРЕКП виправлені реєстри з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), у яких було виявлено помилки під час перевірки.».

Сектор НКРЕКП у Полтавській області службовою запискою від 11.07.2024 № 105/44СЛ-24 зазначає (мовою оригіналу): «в додатку 3.25.31 до Акта № 242 «Аналіз Регуляторної бази активів» на сторінці 5 було зазначено, що до «Реєстру активів категорії І, включених до регуляторної бази активів, яка створена на після переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році, станом на 31.12.2023» було виявлено включення до зазначеного реєстру активів в межах виконання заходів «Розробка ПКД» Інвестиційної програми на 2023 рік, а саме по рядкам 3233, 6290, 6378, 6382, 8990, 9013, 9213, 9278, 9296, 9297, 9616, 9981, 9983, 9990, 10008, 10018, 10019, 10020.

Включення зазначених активів до реєстру суперечить п. 3.2 розділу ІІІ Порядку № 899, відповідно до якого об'єкти незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до «Порядку формування інвестиційних програм» інвестиційної програми, у роках, наступних за роками після впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу РБА, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у році, наступному після року їх введення в експлуатацію. Тобто, включення заходу ІІІ «Розробка проектно-кошторисної документації» як Активу до відповідної регуляторної бази активів, які створені до та після переходу до стимулюючого регулювання, можливе тільки у році, наступному після року введення в експлуатацію об'єкту, для якого було розроблено цю проектну документацію.

На даний факт було вказано у службовій записці Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 23.05.2024 №985/17-24. При цьому в даній службовій записці було зазначено, що даний факт суперечить пункту 3.2 розділу III Порядку № 899.

Ураховуючи викладене вище, комісією з проведення перевірки здійснено перерахунок первісної балансової вартості активів віднесених до I категорії.

Після проведення перерахунку, первісна балансова вартість активів склала 554 345,00 тис. грн, загальна залишкова балансова вартість активів на кінець року склала _____.

Перерахований реєстр 3.1 у електронному вигляді наведено у додатку 3.25.31 до Акта № 242.

Враховуючи вищенаведене, комісія з перевірки пропонує включити в обґрунтування до проекту розпорядження за результатами планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» пункт щодо зобов'язання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» подати до НКРЕКП уточнений за результатами перевірки «Реєстр активів категорії I, включених до регуляторної бази активів, яка створена на після переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році, станом на 31.12.2023.».

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 **104 431 (сто чотири тисячі чотиреста тридцять одна) гривня** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	6 143,00 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	104 431,00 грн
---	--	-----------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	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	Коригування розміру штрафу у разі його неспіввідповідності вчиненому порушенню	Коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
3	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	6 143,00	104 431,00	1 700 000,00	85 000,00 ¹	31 025,00 ²	(11 602,50) ³	-	-	-	-	8,50

Щодо порушення № 3:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) 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		1,04
Початковий розмір штрафу	грн	88 400,00

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 (3126 днів):

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

³ відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:

коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,1
---	--	-----

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 104 431 (сто чотири тисячі чотиреста тридцять одна) гривня на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

3. Прийняти до відома загальну суму коштів 18 924,64 тис. грн (без ПДВ) по одному частково профінансованому та освоєному станом на 31 грудня 2023 року заходу схваленої Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

4. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм включити статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 82 116,77 тис. грн (без ПДВ) до Інвестиційних програм АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 та 2025 роки, а саме:

1) зобов'язати Товариство у строк до 01 вересня 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 50 058,52 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 11 825,78 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 38 232,74 тис. грн (без ПДВ);

2) урахувати в Інвестиційній програмі на 2025 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 32 058,25 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 4 172,98 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 11 020,77 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 16 864,50 тис. грн.

5. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»:

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходу, зазначеного у пункті 3 цієї постанови, на загальну суму 14 128,48 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік, а саме статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років»;

2) у строк до 01 вересня 2024 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Полтавській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнений за результатами перевірки Реєстр активів (елементів активів) категорії 1, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, протягом 2023 року, станом на 31 грудня 2023 року.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 та 2026 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **226 201,09** тис. грн (без ПДВ) урахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **234 247,80** тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у 2023 році, у розмірі 3 019,17 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 № 1805, у розмірі 5 027,54 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційних програмах на 2024 – 2025 роки суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у пункті 4 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на відповідні суми;

3) у разі неврахування АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходу, зазначеного у підпункті 1 пункту 5 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 18 924,64 тис. грн (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 25 серпня 2023 року № 1560 «Про накладення штрафу на АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 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 в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на суму **212 821,74** тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 87 865,72 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 35 219,44 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 27 липня 2023 року № 330);

суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 267 383,83 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 21 червня 2024 року № 242);

обґрунтовані витрати (видатки) внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема, витрати, пов'язані з наданням допомоги Збройним Силам України (ЗСУ), здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, відновленням об'єктів критичної інфраструктури, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій у розмірі 15 950,43 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 16 717,97 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 1 006,38 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік у розмірі 141,89 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»;

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого у строк до 01 вересня 2024 року

відновити електропостачання на об'єкті гр. Гонтаря О.М. (о/р 1210129811) за власний рахунок, а в разі оплати споживачем на рахунок ОСР коштів за здійснення робіт з припинення та відновлення електроживлення електроустановки споживача – повернути споживачу сплачені ним кошти,

надати ТОВ «Рост Електромонтаж» послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням акта приймання-передачі послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж.

Про виконання у строк до 15 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНІЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застосування санкцій до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 25 серпня 2023 року № 1560

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ липня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 21 червня 2024 року № 242, 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 04 червня 2024 року № 1080 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення планової перевірки від 23 травня 2024 року № 252, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) 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:

пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункт 45 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) 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 (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 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;

глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

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

підпункту 2.9.1 пункту 2.9, згідно з яким вступ повинен містити:

1) інформацію про проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол, щодо відповідності заходів ІП поданому ПРСР та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

2) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електричної енергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли протягом останніх трьох років на обладнанні оператора системи розподілу в мережах 35 кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ІП на прогнозний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІП на прогнозний період;

4) інформацію щодо переліку об'єктів електромереж оператора системи розподілу з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

5) інформацію щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження, за результатами реалізації ІІІ;

6) інформацію щодо результатів виконання заходів на підставі розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

7) інформацію щодо виконання оператором системи розподілу заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

8) інформацію щодо впровадження, розвитку та модернізації вузлів та автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії оператора системи розподілу;

9) визначення загальних критеріїв пріоритезації заходів для включення до ІІІ;

10) інформацію щодо заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги,

підпункту 2.9.2 пункту 2.9, згідно з яким детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

1) назву та порядковий номер заходу ІІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІІ повинна відповідати розробленій проектно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);

2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;

4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР, Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань

та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІП, тощо;

технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку;

схвалено, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження;

експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації;

6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;

7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІП із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІП, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;

8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІП,

пункту 2.10, згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІП обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проєктно-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 проєктній частині;

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

3) накази про затвердження відповідної проєктно-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, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;

5) цінні (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 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (у редакції, що діяла до 01 липня 2024 року) (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), згідно з яким 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 та 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;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1805 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) 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 45 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) 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;

глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

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

підпункту 2.9.1 пункту 2.9, згідно з яким вступ повинен містити:

1) інформацію про проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол, щодо відповідності заходів ІП поданому ПРСР та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

2) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електричної енергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли протягом останніх трьох років на обладнанні оператора системи розподілу в мережах 35 кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ІП на прогнозний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІП на прогнозний період;

4) інформацію щодо переліку об'єктів електромереж оператора системи розподілу з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

5) інформацію щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження, за результатами реалізації ІП;

6) інформацію щодо результатів виконання заходів на підставі розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

7) інформацію щодо виконання оператором системи розподілу заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

8) інформацію щодо впровадження, розвитку та модернізації вузлів та автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії оператора системи розподілу;

9) визначення загальних критеріїв пріоритезації заходів для включення до ІП;

10) інформацію щодо заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги,

підпункту 2.9.2 пункту 2.9, згідно з яким детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІП має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

1) назву та порядковий номер заходу ІП відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІП повинна відповідати розробленій проектно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);

2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

3) пріоритетність заходу в межах розділу ІП із зазначенням основних критеріїв її визначення;

4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР, Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІП, тощо;

технічне завдання на проектування, затверджене в установленому порядку;

схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження;

експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації;

б) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;

7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;

8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді, та основних техніко-економічних показників проектів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проектно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ,

пункту 2.10, згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ 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;

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

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, 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 та 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.

2. Накласти штраф у розмірі 104 431 (сто чотири тисячі чотиреста тридцять одна) гривня на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) за недотримання вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1805 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

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

3. Прийняти до відома загальну суму коштів 18 924,64 тис. грн (без ПДВ) по одному частково профінансованому та освоєному станом на 31 грудня 2023 року заходу схваленої Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

4. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог Порядку розроблення та

подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм включити статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 82 116,77 тис. грн (без ПДВ) до Інвестиційних програм АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 та 2025 роки, для чого:

1) у строк до 01 вересня 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 50 058,52 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 11 825,78 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 38 232,74 тис. грн (без ПДВ);

2) урахувати в Інвестиційній програмі на 2025 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 32 058,25 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 4 172,98 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 11 020,77 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 16 864,50 тис. грн.

5. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»:

1) у строк до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходу, зазначеного у пункті 3 цієї постанови, на загальну суму 14 128,48 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік, а саме статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років»;

2) у строк до 01 вересня 2024 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Полтавській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнений за результатами перевірки Реєстр активів (елементів активів) ліцензіата категорії 1, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, протягом 2023 року станом на 31 грудня 2023 року.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 та 2026 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 226 201,09 тис. грн (без ПДВ) ураховавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 234 247,80 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у 2023 році, у розмірі 3 019,17 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 № 1805, у розмірі 5 027,54 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційних програмах на 2024 – 2025 роки суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у пункті 4 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на відповідні суми;

3) у разі неврахування АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходу, зазначеного у підпункті 1 пункту 5 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 18 924,64 тис. грн (без ПДВ).

7. Підпункт 1 пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 25 серпня 2023 року № 1560 «Про накладення штрафу на АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 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 в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 212 821,74 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 87 865,72 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 35 219,44 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 27 липня 2023 року № 330);

суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 267 383,83 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 21 червня 2024 року № 242);

обґрунтовані витрати (видатки) внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема, витрати, пов'язані з наданням допомоги Збройним Силам України (ЗСУ), здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, відновленням об'єктів критичної інфраструктури, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій у розмірі 15 950,43 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 16 717,97 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 1 006,38 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік у розмірі 141,89 тис грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»;».

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
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

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 21 червня 2024 року № 242, 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 04 червня 2024 року № 1080 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) усунути порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме вимог постанови НКРЕКП від 04 квітня 2023 року № 607 «Про накладення штрафу на АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за невиконання рішення НКРЕКП та внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 травня 2021 року № 767», для чого у строк до 01 вересня 2024 року:

відновити за власний рахунок електропостачання на об'єкті гр. Гонтаря О. М. (о/р 1210129811), а у разі оплати споживачем на рахунок ОСР коштів за здійснення робіт з припинення та відновлення електроживлення електроустановки споживача – повернути споживачу сплачені ним кошти;

надати ТОВ «Рост Електромонтаж» послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням акта приймання–передачі послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж.

Про виконання зазначених зобов'язань у строк до 15 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 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 25 серпня 2023 р. № 1560» та розпорядження
НКРЕКП «Про усунення порушень АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

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 22.11.2023 № 2202 та постанови НКРЕКП від 04.06.2024 № 1080 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 23.05.2024 № 252, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) (далі – АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», Товариство) 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 планової перевірки від 21 червня 2024 року № 242 (далі – Акт № 242).

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 28.06.2024 № 10.27/17403 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 242 (далі – Письмові пояснення), які опрацьовано НКРЕКП.

Так, Актом № 242 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. пункт 1.6 (стор. 14-17) Акта № 242

Щодо виконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог постанови НКРЕКП від 05.05.2021 № 767 «Про накладення штрафу на АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 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» (в редакції постанови НКРЕКП від 04.04.2023 № 607 «Про накладення штрафу на АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за невиконання рішення НКРЕКП та внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 травня 2021 року № 767»)

Відповідно до пункту 2 постановляючої частини Постанови НКРЕКП від 04.04.2023 № 607 «Про накладення штрафу на АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за невиконання рішення НКРЕКП та внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 травня 2021 року № 767» (далі – Постанова № 607) АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» мало:

у строк до 01 травня 2023 року відновити електропостачання на об'єкті **гр. Гонтаря О.М.** (о/р 1210129811) за власний рахунок, а в разі оплати споживачем на рахунок ОСР коштів за здійснення робіт з припинення та відновлення електроживлення електроустановки споживача – повернути споживачу сплачені ним кошти, про що у строк до 15 травня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

у строк до 01 травня 2023 року надати ТОВ «Рост Електромонтаж» послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням акта приєднання електроустановок до електричних мереж,



ІВ електроустановок до електричних мереж з оформленням акта приєднання електроустановок до електричних мереж, НКРЕКП
№ 12-14/024/ДІ/1.07.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 11.07.2024 19:20
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

про що у строк до 15 травня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Перевіркою встановлено, що листом від **05.05.2023** № 10.72/12363 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **повідомило НКРЕКП** та Сектор НКРЕКП у Полтавській області **про виконання** вимог підпункту 2 пункту 2 Постанови № 607 **шляхом направлення листів:**

стосовно питання відновлення електропостачання на об'єкті гр. Гонтаря О.М. (о/р 1210129811) – гр. В. Сербіну (лист від 25.04.2023 № 04.33/11494, поштове відправлення 3602202951750), гр. О. ГОНТАРЮ (лист від 25.04.2023 № 04.33/11493, поштове відправлення 3602202951741 та лист від 25.04.2023 № 04.33/11492, поштове відправлення 36022029517533);

щодо направлення Акта здачі-приймання наданих послуг з приєднання ТОВ «Рост Електромонтаж» (лист від 28.04.2023 № 13.89/11805, поштове відправлення 3602202959980).

Сектором НКРЕКП було проведено аналіз вище перелічених поштових відправлень за допомогою онлайн сервісу АТ «Укрпошта», за результатами якого встановлено наступне:

гр. В. Сербін 08.05.2023 отримав листа Товариства від 25.04.2023 № 04.33/11494;

гр. О. Гонтарь листа Товариства від 25.04.2023 № 04.33/11493 станом на 10.05.2023 року не отримав, а лист Товариства від 25.04.2023 № 04.33/11492 ще йому не доставлено;

ТОВ «Рост Електромонтаж» 03.05.2023 отримало листа Товариства від 28.04.2023 № 13.89/11805.

З метою об'єктивної оцінки виконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» Постанови НКРЕКП №607, Сектор НКРЕКП листом від 10.05.2023 № 44/85-23 запропонував Товариству в термін **15.05.2023** надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Полтавській області матеріали та інформацію щодо врегулювання спірних питань з гр. О. ГОНТАРЕМ та ТОВ «Рост Електромонтаж».

Листом від 15.05.2023 № 10.72/13128 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області про виконання вимог підпунктів 2 та 3 пункту 2 Постанови НКРЕКП від 05.05.2021 № 767 (із змінами, внесеними Постановою НКРЕКП від 04.04.2023 №607) а саме:

1) станом на 15.05.2023 жодних звернень від гр. Гонтаря О. М. чи гр. Сербіна В. Г. до Товариства не надходило;

2) станом на 15.05.2023 ТОВ «Рост Електромонтаж» не повернуло на адресу Товариства належним чином оформлений зі свого боку примірник Акту здачі-приймання наданих послуг з приєднання до електричних мереж.

В подальшому, Сектором НКРЕКП було проведено аналіз вище перелічених поштових відправлень за допомогою онлайн сервісу АТ «Укрпошта», за результатами якого встановлено наступне:

1) гр. В. СЕРБІН 08.05.2023 отримав листа Товариства від 25.04.2023 № 04.33/11494;

2) гр. О. ГОНТАРЬ 06.05.2023 отримав листа Товариства від 25.04.2023 № 04.33/11492, а лист Товариства від 25.04.2023 № 04.33/11493 повернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»;

3) ТОВ «Рост Електромонтаж» 03.05.2023 отримало листа Товариства від 28.04.2023 № 13.89/11805.

З метою об'єктивної оцінки виконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» Постанови НКРЕКП №607, Сектор НКРЕКП листом від 04.08.2023 № 44/137-23 запропонував Товариству в термін **10.08.2023** надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Полтавській області матеріали та інформацію щодо врегулювання спірних питань з гр. О. ГОНТАРЕМ та ТОВ «Рост Електромонтаж».

Стосовно врегулювання спірних питань з гр. О. ГОНТАРЕМ, листом від 10.08.2023 № 10.72/21508 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області про виконання вимог підпунктів 2 та 3 пункту 2 Постанови НКРЕКП від 05.05.2021 № 767 (із змінами, внесеними Постановою НКРЕКП від 04.04.2023 №607), а саме.

19.05.2023 на адресу Товариства надійшов лист від 16.06.2023 № 16/05/23 від гр. Гонтаря О. М., в якому він зазначив, що отримав лист Ліцензіата від 25.04.2023 № 04.33/11492 та **не розуміє чому йому пропонують здійснити нове підключення об'єкту** за адресою: _____ оскільки відповідно до постанови НКРЕКП

від 05.05.2021 № 767 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» має до 15 червня 2021 року відновити енергопостачання на об'єкті гр. Гонтаря О. М. (о/р 1210129811) за власний рахунок.

Листом від 10.08.2023 № 10.72/21508 Товариство повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області, що станом на 09.08.2023 у АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» взагалі **не існувало та не існує договірних правовідносин** з гр. Гонтарем О. М. та гр. Сербіним В. Г. (інтереси якого представляє гр. Гонтар О. М.).

За результатами аналізу Сектором НКРЕКП у Полтавській області листа Ліцензіата від 25.04.2023 № 04.33/11492 було встановлено, що пропозиції про здійснення нового підключення в листі не зазначено. В листі від **25.04.2023** № 04.33/11492 гр. Гонтарю О. М. було **повідомлено про необхідність надати документи** у відповідності до пункту 2.1.8 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ для укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії після чого буде здійснено підключення електроустановки за адресою: _____ . Аналогічна позиція була викладена й у листі Товариства від 14.06.2023 № 04.33/16151, який було надіслано гр. Гонтарю О. М. у відповідь на його заяву від 16.05.2023 № 16/05/23.

Вимога щодо укладення договору споживача про розподіл електричної енергії Товариством висунута, виходячи з положень пункту 3.1.9 глави 3.1 розділу III ПРРЕЕ, відповідно до якого споживання електричної енергії без укладення відповідних договорів на ринку електричної енергії не допускається.

Також, Товариство листом від 10.08.2023 № 10.72/21508 повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області, що станом на 09.08.2023 жодних звернень від гр. Гонтаря О. М. чи гр. Сербіна В. Г. (інтереси, якого представляє гр. Гонтарь О. М.) з метою врегулювання договірних правовідносин для відновлення електропостачання на об'єкті за адресою: _____ до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не надходило.

Крім того, **гр. Гонтарь О. М. звернувся до НКРЕКП зі скаргою від 27.05.2024** (вх. НКРЕКП від 29.05.2024) **щодо невиконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог постанови НКРЕКП № 607** в частині відновлення електропостачання за адресою: _____ .

Стосовно врегулювання спірних питань з ТОВ «Рост Електромонтаж», Товариство листом від 10.08.2023 № 10.72/21508 повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області, що **неодноразово направляло на адресу ТОВ «Рост Електромонтаж» належним чином оформлений Акт здачі-приймання наданих послуг з приєднання до електричних мереж.**

Відповідно до пункту 4.8.5. глави 8.4. розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції яка діяла станом на момент виникнення договірних зобов'язань між сторонами, а саме 12.10.2018), фактом виконання зобов'язання ОСР з приєднання об'єкта Замовника (будівництва електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності в точку приєднання) є факт подачі напруги в узгоджену точку приєднання. Факт надання послуги з приєднання підтверджується актом щодо надання послуги з приєднання. Акт щодо надання послуги з приєднання оформлюється сторонами після подання робочої напруги та проведення випробувань електрообладнання Замовника або обладнання зовнішнього електрозабезпечення Замовника.

Станом на 09.08.2023 **ТОВ «Рост Електромонтаж» не повернуло** на адресу АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **належним чином оформлений зі свого боку примірник Акта здачі-приймання наданих послуг з приєднання до електричних мереж**, а також не надало жодних зауважень стосовно їх підписання.

Також, Товариство в листі від 10.08.2023 № 10.72/21508 повідомило НКРЕКП, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» виконало свої зобов'язання по договору приєднання до електричних мереж від 12.10.2018 № 3696, про що свідчить **укладений договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28.11.2019** № 22306280 додатком 2 до якого є Паспорт точки розподілу по об'єкту «нежитлові приміщення» з житловим поверхом» за адресою: _____ , з **приєднаною потужністю 50 кВт** та дозволеною потужністю 54,65 кВт. Також Товариство надало інформацію про обсяги споживання електричної енергії з листопада 2019 року. Так протягом 2019 року споживання склало 0 тис. кВт-год, протягом 2020 року – 8,393

тис. кВт·год, протягом 2021 року – 42,671 тис. кВт·год, протягом 2022 року – 148,234 тис. кВт·год, протягом 2023 року – 159,785 тис. кВт·год, протягом 2024 року – 68,339 тис. кВт·год.

Таким чином, комісія з перевірки вважає, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не виконало вимоги Постанови № 607, що є порушенням підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов № 1470, відповідно до якого Ліцензіат зобов'язаний виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що 09.05.2023 Товариство подало адміністративний позов до Полтавського окружного адміністративного суду щодо визнання протиправним і скасування Постанови № 607.

Полтавський окружний адміністративний суд рішенням від 17.01.2024 по справі № 440/5642/23 відмовив АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у задоволенні адміністративного позову.

Станом на момент перевірки справа № 440/5642/23 розглядається у Другому апеляційному адміністративному суді.

Відповідно до абзацу другої частини третьої статті 5 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» від 22 вересня 2016 року № 1540-VIII, рішення Регулятора можуть бути оскаржені в судовому порядку. Оскарження рішень Регулятора не зупиняє їх виконання.

За поясненнями АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», наданими листом від 28.06.2024 № 10.27/17403, станом на 28.06.2024 року у АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» відсутні договірні правовідносини з гр. Гонтарем О.М. чи Сербіним В.Г (інтереси якого представляє Гонтарь О.М.) та жодних звернень стосовно укладення договору по об'єкту за адресою _____ та документів передбачених п.2.1.7 ПРРЕЕ до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не надходило. Таким чином, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» здійснило всі необхідні заходи з урахуванням вимог ст. 4 ЗУ «Про ринок електричної енергії», п. 11.1.7. Кодексу систем розподілу, п.1.1.2 ПРРЕЕ, п. 3.1.9. ПРРЕЕ, на виконання вимог п.п.2 п. 2 Постанови №767, а відновлення електропостачання на об'єкті за адресою _____, неможливо з незалежних від АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» обставин, а саме внаслідок бездіяльності гр. Гонтаря О.М. та гр. Сербіна В.Г (інтереси, якого представляє Гонтарь О.М.) в частині врегулювання договірних правовідносин з оператором системи розподілу, що підтверджується матеріалами перевірки.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» виконало свої зобов'язання по договору приєднання до електричних мереж від 12.10.2018 № 3696, про що свідчить укладений договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 28.11.2019 № 22306280 додатком 2 до якого є Паспорт точки розподілу по об'єкту «нежитлові приміщення» з житловим поверхом» за адресою: _____, з приєднаною потужністю 50 кВт та дозволеною потужністю 54,65 кВт. Також Товариство надало інформацію про обсяги споживання електричної енергії з листопада 2019 року по 2024 рік. Так протягом 2019 року споживання склало 0 тис. кВт·год, протягом 2020 року – 8,393 тис. кВт·год, протягом 2021 року – 42,671 тис. кВт·год, протягом 2022 року – 148,234 тис. кВт·год, протягом 2023 року – 159,785 тис. кВт·год, протягом 2024 року – 68,339 тис. кВт·год.

Згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 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	пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ)	яким визначено, що 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
---	--	---

	<p>можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.</p> <p>Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на побутові 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.</p> <p>У разі використання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на побутові потреби побутовий споживач має звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на побутові потреби.</p> <p>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.</p> <p>У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.</p> <p><i>пункт 3.2 (стор. 62-86) Акта № 242</i></p>
<p>Під час проведення перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», комісією з перевірки, за участю представників оператора системи розподілу здійснено вибірковий огляд адрес побутових споживачів.</p> <p>Побутовий споживач з о/р 1231483297 (_____).</p> <p>В ході проведення планової перевірки ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» було встановлено, що по о/р 1231483297 (_____) зафіксоване річне споживання електричної енергії в обсязі 116 483 кВт год. Розрахунок за використану електричну енергію по о/р 1231483297 здійснюється за тарифами встановленими для побутових споживачів згідно Положення про ПСО. Комісія з перевірки ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» виїхала за адресою _____ та зафіксувала фактичне розміщення за вказаною адресою кафе.</p> <p>Відповідно до інформації, наданою Товариством у листі від 24.05.2024 № 04.34/14141, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надає послугу з розподілу електричної енергії на електроустановки об'єкта «гараж», розташованого за адресою _____ відповідно до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії о/р 1231483297, укладеного між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та гр. Ушаковим А. В.</p>	

Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії укладено з 15.06.2022, шляхом підписання заяви-приєднання до умов публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Технічні умови стандартного приєднання від 24.12.2021 № ТУ001808241221 1 16 23 1 000000 1 були видані на об'єкт – гараж за адресою: _____.

В паспорті точки розподілу електричної енергії від 15.06.2022, що є додатком 2 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії о/р 1231483297, за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: гараж.

Відповідно до Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію прав та їх обтяжень від 04.03.2015 індексний номер витягу 34495225: об'єкт нерухомого майна – земельна ділянка, цільове призначення – для будівництва індивідуальних гаражів.

Відповідно до договору купівлі-продажу від 22.11.2007 за адресою: _____ було продано гараж № 2.

Засіб комерційного обліку встановлено на фасаді будівлі.

Згідно затверджених графіків проведення уповноваженим особами ОСР контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом 2023 року відбувалось із наступною періодичністю:

- 08.04.2023 контролером ОСР – покази лічильника Т1 – 34625 кВт·год, Т2-12865 кВт·год;
- 30.08.2023 контролером ОСР – покази лічильника Т1 – 58060 кВт·год, Т2-24020 кВт·год.

Комісія з проведення перевірки зазначає, враховуючи що заклад громадського харчування «Августин» фактично заживлений від гаража побутового споживача, а отже працівники Товариства мали змогу зафіксувати використання електричної енергії на побутові потреби, АТ ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» порушило вимоги пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, відповідно до якого 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 не усунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

Також, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 24.05.2024 № 04.34/14141 надало наступну інформацію (мовою документа): *«Для оптимізації процесів обміну інформації з учасниками роздрібного ринку електричної енергії, можливості застосування конкурентних механізмів розрахунку та зміни постачальника для Ушакова А. В. як споживача що використовує електричну енергією для побутових потреб та враховуючи роз'яснення НКРЕКП «Щодо впорядкування відносин щодо споживання електричної енергії в гаражах (наземних й підземних) та критих автомобільних стоянках в частині здійснення розрахунків за електричну енергію», опубліковані 29 лютого 2024 р., в облікових базах оператора системи АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» з 01.05.2024 р. змінено особовий рахунок з 1231483297 на 22307314».*

Побутовий споживач з о/р 1170452214 (_____).

В ході проведення планової перевірки ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» було встановлено, що по о/р 1170452214 (_____) зафіксоване річне споживання електричної енергії в обсязі 68 798 кВт год. **Розрахунок за використану електричну енергію по о/р 1170452214 здійснюється за тарифами встановленими для побутових споживачів згідно Положення про ПСО. Комісія з перевірки ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» виїхала за адресою _____ та зафіксувала фактичне розміщення за вказаною адресою промислові об'єкти.**

Відповідно до інформації, наданою Товариством у листі від 24.05.2024 № 04.34/14141, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надавалась послуга з розподілу електричної енергії на електроустановки об'єкта «гараж», розташованого за адресою _____, відповідно до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії о/р 1170452214, що був укладений між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» гр. Барішполець В. В.

Зазначений договір було укладено з 01.01.2019 на умовах чинного договору про користування електричною енергією № 516871170452214 від 08.08.2008 шляхом споживання електричної енергії.

Технічні умови стандартного приєднання від 03.08.2018 № 38/3201 були видані на об'єкт – нежитлова будівля (гараж, підсобне приміщення склад) за адресою: _____

В паспорті точки розподілу електричної енергії від 08.01.2020 за адресою: _____, зазначено вид об'єкта: гараж.

Відповідно до витягу про реєстрацію права власності на нерухоме майно від 29.12.2008. номер витягу 21446362 за адресою: _____ зазначено тип об'єкту: нежитлова будівля (гараж, підсобне приміщення, склад).

Засіб комерційного обліку встановлено на фасаді будівлі.

Згідно затверджених графіків проведення уповноваженим особами ОСР контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом 2023 року відбувалось із наступною періодичністю:

- 22.02.2023 електромонтерами ОСР при заміні лічильника, покази знятого лічильника – 37215 кВт·год, покази встановленого лічильника - ТΣ 001877 кВт·год, Т1 001353 кВт·год, Т2 000523 кВт·год;

- 21.06.2023 контролером ОСР – покази лічильника – 17754/7585 кВт·год;

- 20.12.2023 контролером ОСР – покази лічильника – 47367/20961 кВт·год.

Комісія з проведення перевірки зазначає, враховуючи, що облік електричної енергії за адресою: _____, знаходився на фасаді будівлі, а отже працівники Товариства мали змогу зафіксувати використання електричної енергії на побутові потреби, АТ ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» порушило вимоги пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, відповідно до якого 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 не усунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 24.05.2024 № 04.34/14141 надало наступну інформацію (мовою документа): «В облікових базах оператора системи розподілу АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» о/р 1170452214 в закрито 14.05.2024 р. в зв'язку з розірванням договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії о/р 1170452214, що був укладений між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» гр. Барішполець В. В.

Зазначений договір було розірвано відповідно до п. 4.27 ПРРЕЕ, в зв'язку з отриманням заяви, відповідно п. 2.1.3 ПРРЕЕ та пакету документів, передбаченого п. 2.1.8 ПРРЕЕ».

Побутовий споживач з о/р 1150169477 (_____).

В ході проведення планової перевірки ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» було встановлено, що по о/р 1150169477 (_____) зафіксоване річне споживання електричної енергії в обсязі 75 608 кВт·год. Розрахунок за використану електричну енергію по о/р 1150169477 здійснюється за тарифами встановленими для побутових споживачів згідно

Положення про ПСО. Комісія з перевірки ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» виїхала за адресою _____ та зафіксувала **фактичне розміщення за вказаною адресою готель та ресторан.**

Відповідно до інформації, наданою Товариством у листі від 24.05.2024 № 04.34/14141, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надає послугу з розподілу електричної енергії на електроустановки об'єкта «житлове приміщення», розташованого за адресою _____, відповідно до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії о/р 1150169477, укладеного між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» гр. Федченко С. М.

Зазначений договір укладено з 01.01.2019 на умовах чинного договору про користування електричною енергією № 94005 від 21.11.2008 шляхом споживання електричної енергії.

Технічні умови приєднання від 12.09.2007 № 11/7-151 були видані на приєднання електроустановок житлового будинку за адресою _____.

В паспорті точки розподілу електричної енергії від 16.05.2024 за адресою: _____, зазначено вид об'єкта: житлове приміщення.

Засіб комерційного обліку встановлено на межі балансової належності мереж в РУ-0,4 кВ РП –2.

Згідно затверджених графіків проведення уповноваженим особами ОСР контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом 2023 року відбувалось із наступною періодичністю:

- 24.01.2023 ОСР, покази лічильника – 190739 кВт·год;
- 20.02.2023 ОСР, покази лічильника – 200239 кВт·год;
- 21.03.2023 електромонтер ОСР, покази лічильника – 211258 кВт·год;
- 18.04.2023 електромонтер ОСР, покази лічильника – 218062 кВт·год;
- 21.05.2023 ОСР, покази лічильника – 223808 кВт·год;
- 25.06.2023 ОСР, покази лічильника – 229272 кВт·год;
- 23.07.2023 ОСР, покази лічильника – 233582 кВт·год;
- 18.08.2023 ОСР, покази лічильника – 237882 кВт·год;
- 24.09.2023 ОСР, покази лічильника – 30072 кВт·год;
- 25.10.2023 ОСР, покази лічильника – 33545 кВт·год;
- 31.12.2023 ОСР, покази лічильника – 52156 кВт·год.

Комісія з проведення перевірки зазначає, оскільки за адресою _____ розташований об'єкт, на фасаді якого розміщено напис «Пантагрюель hotel&restaurant», який однозначно вказує на непобутову діяльність даного об'єкта, працівники Товариства мали змогу зафіксувати використання електричної енергії на непобутові потреби, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» порушило вимоги пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, відповідно до якого 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 не усунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

Також, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 24.05.2024 № 04.34/14141 надало наступну інформацію (мовою документа): *«АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» отримано 13.05.2024 р. від споживача Федченко С. М. заяву, щодо використання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби. Враховуючи звернення заявника, для оптимізації процесів обміну інформації з учасниками роздрібною ринку електричної енергії, можливості застосування конкурентних механізмів розрахунку та зміни постачальника для споживача Федченко С. М. як*

для побутового споживача, в облікових базах оператора системи АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» з 13.05.2024 р. змінено особовий рахунок з 1150169477 на 21505194».

Побутовий споживач з о/р 1040119539 (_____).

В ході проведення планової перевірки ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» було встановлено, що по о/р 1040119539 (_____) зафіксоване річне споживання електричної енергії в обсязі 184 874 кВт·год. **Розрахунок за використану електричну енергію по о/р 1040119539 здійснюється за тарифами встановленими для побутових споживачів згідно Положення про ПСО. Комісія з перевірки ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» виїхала за адресою _____ та зафіксувала фактичне розміщення за вказаною адресою магазину.**

Відповідно до інформації, наданою Товариством у листі від 24.05.2024 № 04.34/14141, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надає послугу з розподілу електричної енергії на електроустановки об'єкта «житловий будинок з господарськими будівлями», розташованого за адресою _____, відповідно до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії о/р 1040119539, укладеного між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» гр. Акоюян А.Р.

Зазначений договір укладено з 01.01.2019 на умовах чинного договору про користування електричною енергією 3/00471 від 26.06.2013, шляхом споживання електричної енергії.

Технічні умови стандартного приєднання від 26.12.2019 № 40/39 були видані на об'єкт – житловий будинок за адресою: _____.

В паспорті точки розподілу електричної енергії від 04.08.2021 за адресою: _____, зазначено вид об'єкта: житловий будинок з господарськими будівлями.

Відповідно до Витягу про державну реєстрацію прав від 03.10.2011, номер витягу 31511519 за адресою: _____, знаходиться об'єкт – житловий будинок з господарськими будівлями.

Засіб комерційного обліку встановлено на фасаді будівлі.

Згідно затверджених графіків проведення уповноваженими особами ОСР контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом 2023 року відбувалось із наступною періодичністю:

- 24.03.2023 контролер ОСР, покази лічильника – 201087/109607 кВт·год;
- 23.05.2023 контролер ОСР, покази лічильника – 226996/123208 кВт·год;
- 26.06.2023 контролер ОСР, покази лічильника – 241578/130457 кВт·год;
- 28.08.2023 контролер ОСР, покази лічильника – 265217/143183 кВт·год.

Комісія з проведення перевірки зазначає, враховуючи, що облік електричної енергії за адресою: _____, знаходився на фасаді будівлі, а отже працівники Товариства мали змогу зафіксувати використання електричної енергії на побутові потреби, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» порушило вимоги пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, відповідно до якого 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 не усунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

Також, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 24.05.2024 № 04.34/14141 надало наступну інформацію (мовою документа): «АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» отримано 01.05.2024 від споживача Акоюян А. Р. заяву, щодо використання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на побутові потреби. Враховуючи звернення заявника, для оптимізації процесів обміну інформації з учасниками роздрібного ринку електричної енергії, можливості застосування конкурентних механізмів розрахунку та зміни постачальника для споживача Акоюян А. Р. як для

непобутового споживача, в облікових базах оператора системи АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» з 01.05.2024 р. змінено особовий рахунок з 1040119539 на 20401020».

За поясненнями АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», наданими листом від 28.06.2024 № 10.27/17403 Товариство не погоджується з висновками викладеними в Акті №242, що працівники ОСР протягом 2023 року нібито мали змогу зафіксувати використання електричної енергії на побутові потреби у побутових споживачів (яким відкрито особові рахунки: 1231483297, 1170452214, 1150169477, 1040119539), чим (на думку НКРЕКП) порушило вимоги пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ (згідно з яким 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 не усунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку) з огляду на таке.

По-перше, у п. 5.1.2. ПРРЕЕ, ч. 3, ст. 46 ЗУ «Про ринок електричної енергії» наведено перелік обов'язків оператора системи який не містить прямих вимог до оператора мережі з виявлення фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби.

Водночас обов'язок із виявлення фактів ведення підприємницької діяльності особами без державної реєстрації як суб'єктами господарювання відповідно до положень Податкового кодексу України віднесено до повноважень відповідних органів, що реалізують державну податкову політику.

Вимоги п. 2.3.12. ПРРЕЕ також не встановлюють обов'язку ОСР із виявлення фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби, а вказує саме на обов'язок ОСР зі складення відповідного акта про порушення у разі виявлення таких порушень споживачем та вжиття інших, пов'язаних із цими фактами заходів.

Зазначаємо, що поточна редакція ПРРЕЕ не містить визначеного переліку ознак, за аналізом яких уповноважені особи оператора системи розподілу можуть однозначно та безапеляційно визначити факт споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові та не визначено право обстежувати внутрішні електричні мережі та струмоприймачі на об'єкті споживача на предмет споживання електричної енергії на побутові потреби відсутні повноваження

Натомість, пунктом 12. Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України № 483 від 05.06.2019 р. зі змінами (далі – Положення ПСО № 483) на операторів системи розподілу покладено обов'язок **за зверненнями постачальників універсальних послуг**, які провадять на їх території ліцензовану діяльність постачання електричної енергії побутовим споживачам, здійснювати підтвердження фактичних загальних обсягів споживання електричної енергії, необхідної для задоволення потреб побутових споживачів, відповідно до договорів про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Також, згідно з п. 2.3.12. ПРРЕЕ у разі використання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на побутові потреби **побутовий споживач має звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на побутові потреби.**

Системний аналіз наведених вище норм свідчить, що порушення вимог п. 2.3.12. ПРРЕЕ може мати місце лише у випадку не складення акту про порушення ОСР після виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби, а виявити такий факт споживання ОСР може виключно отримавши інформацію від постачальника універсальних послуг чи побутового споживача, адже поняттями «контрольний огляд засобу комерційного обліку», «технічна перевірка», що наведені у ПРРЕЕ не

передбачено обов'язку з виконання заходів із виявлення фактів споживання електричної енергії побутовими споживачами на непобутові потреби.

По-друге, щодо наданих фактів споживання електричної енергії побутовими споживачами на непобутові потреби в якості доказів в Акті №242 зазначено, що питання споживання електричної енергії побутовими споживачами було досліджено НКРЕКП в ході проведення планової перевірки ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» (далі – ТОВ «ПЕЗ»).

Комісія перевірки НКРЕКП в ході проведення планової перевірки ТОВ «ПЕЗ» виїжджала на об'єкти побутових споживачів та нею було зроблено низку фото (доданих до Акта №242), що на дату проведення зйомок слугують доказом такого споживання.

При цьому, Акт №242 не містить інформації про дату та час коли було зроблено відповідні фото об'єктів, тож, неможливо встановити, що такі фото були зроблені у перевіряємий період – 2023 р.

Зважаючи на зазначене та враховуючи той факт, що планова перевірка ТОВ «ПЕЗ» (в рамках якої комісія з перевірки НКРЕКП здійснювала виїзд на такі об'єкти) проводилась НКРЕКП у період з 28.02.2024 р. по 26.03.2024 р., вважаємо що відсутні будь-які докази, що по даним об'єктам здійснювалось споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби у періоді, за який проводиться перевірка АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

По-третє, Положення ПСО № 483, ПРРЕЕ або інші нормативно-правові акти, затвердженні НКРЕКП на виконання ЗУ «Про ринок електричної енергії» не містять порядку/механізму за яким ОСР має визначати на задоволення яких саме потреб використовується електрична енергія споживачем, яким чином встановлюються відповідні факти використання електричної енергії на побутові/непобутові потреби та що саме охоплюється поняттям «факт споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби».

Тобто, ПРРЕЕ встановлено обов'язок із складення акту про порушення при виявленні споживання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові потреби, одночасно з чим, ЗУ «Про ринок електричної енергії», Положення ПСО № 483, ПРРЕЕ та інші нормативно-правові акти, затвердженні НКРЕКП не містять обов'язку ОСР самостійно виявляти такі факти як і механізму/порядку встановлення таких фактів.

У зв'язку із зазначеним, вважаємо що в даному випадку ПРРЕЕ допускає неоднозначне трактування обов'язків ОСР.

При цьому, згідно з п. 2.12. Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого Постановою від 14.06.2018 р. № 428 (зі змінами) у разі якщо норма закону чи іншого нормативно-правового акта, виданого на підставі закону, або якщо норми різних законів чи різних нормативно-правових актів допускають неоднозначне (множинне) трактування прав і обов'язків суб'єктів, щодо яких здійснюється перевірка, або повноважень НКРЕКП, така норма трактується в інтересах такого суб'єкта.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%) та сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 10%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 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	<p>пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1805 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання»</p>	<p>в частині вимоги, 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> <p><i>пункт 3.25 (стор. 226 - 227) Акта № 242</i></p>																			
<p>Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1805 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (зі змінами) визначено, 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. Збільшення фонду оплати праці пріоритетно спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу.</p> <p>За інформацією, наданою службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.02.2024 № 295/17-24 щодо середньої заробітної плати у розрізі зокрема операторів систем розподілу, рівень якої враховано у відповідних тарифах на 2023 рік по АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», тарифна середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника Товариства на 2023 рік складає _____ грн.</p> <p>Комісією з проведення перевірки здійснено аналіз матеріалів, наданих Товариством під час планового заходу державного контролю, зокрема: податкового розрахунку сум доходу, нарахованого (сплаченого) на користь платників податків – фізичних осіб, і сум утриманого з них податку, а також сум нарахованого єдиного внеску (з додатками до нього), який був поданий АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» до Державної податкової служби України, з накладанням електронного цифрового підпису за I - IV квартали 2023 року, копії платіжних інструкцій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», які були проведені уповноваженими банками на виплату заробітної плати, у тому числі лікарняні за рахунок підприємства, відпускні та інші виплати ФОП, на сплату податку на доходи фізичних осіб (ПДФО), на сплату ЄСВ та на сплату військового збору за 2023 рік у розрізі місяців, копії платіжних інструкцій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», які були проведені уповноваженими банками за 2023 рік (помісячно), інформацію щодо видатків на виплату заробітної плати, передбачених у тарифі із застосуванням стимулюючого регулювання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в 2023 році.</p> <p>За результатами аналізу вищезазначених матеріалів комісією з перевірки встановлено, що протягом січня – грудня 2023 року АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» здійснило нарахування та виплату заробітної плати 16 працівникам Товариства у розмірі, який перевищував десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» постановою НКРЕКП від 21.12.2022 № 1805, на загальну суму _____. При цьому, в помісячному аналізі нарахувань заробітної плати, комісією з перевірки зафіксовано перевищення розміру нарахованої заробітної плати по зазначеним 16 працівникам понад десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», на суму _____, а саме:</p> <p style="text-align: center;"><i>Інформація, щодо нарахування заробітної плати з перевищенням вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1805</i></p>																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Період</th> <th>Кількість працівників, по яких допущено перевищення, осіб</th> <th>Загальна сума заробітної плати, що нарахована працівникам з перевищенням встановленого нормативу, тис. грн</th> <th>Сума перевищення розміру визначеного пунктом 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1805, тис. грн</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Січень 2023</td> <td>1</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Лютий 2023</td> <td>2</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Березень 2023</td> <td>2</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Квітень 2023</td> <td>2</td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Період	Кількість працівників, по яких допущено перевищення, осіб	Загальна сума заробітної плати, що нарахована працівникам з перевищенням встановленого нормативу, тис. грн	Сума перевищення розміру визначеного пунктом 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1805, тис. грн	Січень 2023	1			Лютий 2023	2			Березень 2023	2			Квітень 2023	2			
Період	Кількість працівників, по яких допущено перевищення, осіб	Загальна сума заробітної плати, що нарахована працівникам з перевищенням встановленого нормативу, тис. грн	Сума перевищення розміру визначеного пунктом 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1805, тис. грн																		
Січень 2023	1																				
Лютий 2023	2																				
Березень 2023	2																				
Квітень 2023	2																				

Травень 2023	2		
Червень 2023	1		
Липень 2023	1		
Серпень 2023	1		
Вересень 2023	1		
Жовтень 2023	12		
Листопад 2023	1		
Грудень 2023	1		
Всього			

Зазначене свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1805 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 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.

Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 09.07.2024 № 1367/17-24 зазначає, що (мовою документу): «комісією з перевірки здійснено аналіз витрат на оплату праці за 2023 рік та зазначено щодо перевищення по деяких працівниках Товариства десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», що свідчить про порушення пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1805 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

Однак слід зазначити, що розрахунок щодо перевищення суми заробітної плати, що нарахована працівникам з перевищенням встановленого нормативу, здійснено помісячно.

Звертаємо увагу, що УЦТПЕ службовою запискою від 22.01.2024 № 84/17-24 рекомендувало дослідити отриману від ліцензіата вибірково інформацію щодо працівників (штатних, працюючих за контрактом, працюючих за договорами цивільно-правового характеру), яким фактично нараховано найбільшу по підприємству заробітну плату за звітний період, у тому числі основна, додаткова заробітна плата та інші заохочувальні і компенсаційні виплати (з помісячною розбивкою). Слід також зазначити, що відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, структура та рівні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії визначаються та встановлюються НКРЕКП на календарний рік. Отже УЦТПЕ вважає за доцільне дослідження питання перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів, здійснювати в цілому за календарний рік.

Крім того, при розрахунку перевищення суми заробітної плати, що нарахована працівникам з перевищенням встановленого нормативу, застосовано тарифну середню заробітну плату з розрахунку на одного штатного працівника Товариства на 2023 рік (_____ грн). При цьому, тарифна середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника Товариства на 2023 рік складає _____ грн.

Ураховуючи вищезазначене доцільно уточнити розрахунки.».

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 28.06.2024 № 10.27/17403 пояснення по цьому питанню були надані під час перевірки листом АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» № 12.83/15983 від 13.06.2024, а саме:

«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.

У структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» враховано річний розмір середньої заробітної плати _____.

Розрахунок: _____ (витрати на оплату праці в структурі тарифу на 2023 рік згідно постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1805) / 4788 чол. (кількість працівників) = _____ (максимальний розмір середньої заробітної плати за 2023 рік на одного працівника).

Отже, в 2023 році у АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» максимальний розмір заробітної плати одного працівника, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати _____ за рік.

За 2023 рік сума перевищення річного максимального розміру заробітної плати одного працівника становить _____. Джерелом нарахування перевищення річного максимального розміру заробітної плати є «інша діяльність».

При розрахунку суми перевищення Комісією використана середньомісячна зарплата на одного працівника _____, хоча розрахунково вона становить _____. (_____/12 місяців = _____). Проте, наголошуємо, оскільки в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» враховано річний розмір середньої заробітної плати, то і перевищення розміру заробітної плати необхідно розраховувати саме з річного розміру заробітної плати, який становить на одного працівника _____.

Так як джерелом нарахування перевищення річного максимального розміру заробітної плати є «інша діяльність», Товариством надана оборотно-сальдова відомість (звіт по кореспонденції рахунків) по рахункам обліку доходів по «іншій діяльності» 70123700, 70202600, 70320002, 70320004, 70320005, 70330000, 70330001, 70354000, 71310000, 71320000, 71500700, 71510000, 71600700, 71710000, 71921000), що підтверджує наявність доходу від іншої діяльності, який є джерелом фінансування перевищення річного максимального розміру заробітної плати.

Нарахування заробітної плати, в тому числі по «іншій діяльності», відображається бухгалтерськими проведеннями:

Дт 811* «Витрати на оплату праці» Кт 66100000 «Розрахунки з оплати праці»

Дт 82710000 «Відрахування на ЄСВ 22%» Кт 65710000 «Нарахування ЄВСС 22% на найм. праців. на загал.зас»

Дт 23* «Виробництво», 91* «Загальновиробничі витрати», 92* «Адміністративні витрати», 94990000 «Інші витрати операційної діяльності» Кт 811* «Витрати на оплату праці», 82710000 «Відрахування на ЄСВ 22%»

Нарахування доходу по «іншій діяльності» відображається бухгалтерськими проведеннями:

Дт 36100000 «Розрахунки з вітчиз. покупцями з іншої реалізації» Кт 70123700 «Дохід від реалізації підігріву води (т) (IS-U)», 70202600 «Дохід від реалізації товарів їдальні, кулінарії», 70320002 «Дохід від послуг, не повз. з ліцензійною діяльністю», 70320004 «Дохід від послуг з доступу до елем. об'єктів e/e», 70320005 «Дохід від проект. послуг, не пов'язаних з ліц. діяльн», 70330000 «Дохід від інших послуг, не пов'яз с основною діяльні», 70330001 «Дохід від автотранспортних послуг», 70354000 «Дохід від послуг з перенесення об'єктів e/e», 71310000 «Дохід від операційної оренди активів (ПЕЗ)», 71320000 «Дохід від операційної оренди активів (ТЕЦ)», 71500700 «Одержані штрафи, пені, неустойки по T/E (IS-U)», 71510000 «Дохід за штрафи, пені, неустойки (інша діяльність)», 71600700 «Відшкодування раніше списаних активів по T/E (ISU)», 71710000 «Інші доходи від списання кредит. заборг. (інша діяль)», 71921000 «Інші доходи від операц. діяльності (інша діяльність)».

Доходи є джерелом фінансування витрат, при цьому, згідно Інструкції про застосування плану рахунків бухгалтерського обліку активів, капіталу, зобов'язань і господарських операцій підприємств і організацій, затвердженої наказом Мінфіну №291 від 30.11.1999, рахунок 70 «Доходи від реалізації», 71 «Інший операційний дохід» не кореспондують з рахунком 81 «Витрати на оплату праці».

За кредитом рахунків 70 «Доходи від реалізації», 71 «Інший операційний дохід» відображається збільшення (одержання) доходу, а за дебітом – належна сума непрямих податків та закриття на рахунок 79 «Фінансові результати».

За дебітом рахунку 81 «Витрати на оплату праці» відображається сума визнаних витрат на оплату праці, за кредитом – закриття на рахунок 23 «Виробництво» витрат на оплату праці, які включаються до виробничої собівартості продукції (робіт, послуг), до витрат на оплату праці допоміжних виробництв, на рахунки класу 9 – витрат на оплату праці, що відносяться до виробничих накладних витрат, адміністративних, збутових та інших витрат. Рахунки класу 9 в свою чергу закриваються на рахунок 79 «Фінансові результати».

Рахунок 79 «Фінансові результати» узагальнює інформацію про фінансові результати діяльності підприємства. За кредитом рахунку 79 «Фінансові результати» відображаються суми в порядку закриття рахунків обліку доходів, за дебітом – суми в порядку закриття обліку витрат.

Отже, неможливо кореспонденцією рахунків показати закриття рахунків 70 «Доходи від реалізації», 71 «Інший операційний дохід» на рахунок 81 «Витрати на оплату праці», бо Інструкцією про застосування плану рахунків бухгалтерського обліку не передбачено таких бухгалтерських проведення.

Тож, твердження Комісії в Акті перевірки про те, що Товариством не надано детальну інформацію, яким чином зазначені доходи були враховані при нарахуванні заробітної плати, є безпідставним і необґрунтованим.

Товариством під час перевірки надано детальну оборотно-сальдову відомість (звіт по кореспонденції рахунків) по рахункам обліку доходів по «іншій діяльності» 70123700, 70202600, 70320002, 70320004, 70320005, 70330000, 70330001, 70354000, 71310000, 71320000, 71500700, 71510000, 71600700, 71710000, 71921000), що підтверджує наявність доходу від іншої діяльності, який було використано Товариством як джерело фінансування перевищення річного максимального розміру заробітної плати.

З огляду на вищезазначене, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не порушувало 1.5 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 №1805 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання.».

Сектор НКРЕКП у Полтавській області службовою запискою від 11.07.2024 № 105/44СЛ-24 зазначає, що відповідно до наданих АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» під час планового заходу державного контролю матеріалів (податкового розрахунку сум доходу, нарахованого (сплаченого) на користь платників податків – фізичних осіб, і сум утриманого з них податку, а також сум нарахованого єдиного внеску (з додатками до нього), який був поданий АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» до Державної податкової служби України, з накладанням електронного цифрового підпису за I – IV квартали 2023 року, копії платіжних інструкцій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», які були проведені уповноваженими банками на виплату заробітної плати, у тому числі лікарняні за рахунок підприємства, відпускні та інші виплати ФОП, на сплату податку на доходи фізичних осіб (ПДФО), на сплату ЄСВ та на сплату військового збору за 2023 рік у розрізі місяців, копії платіжних інструкцій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», які були проведені уповноваженими банками за 2023 рік (помісячно), інформацію щодо видатків на виплату заробітної плати, передбачених у тарифі із застосуванням стимулюючого регулювання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в 2023 році) в цілому за календарний рік, з урахуванням тарифної середньої заробітної плати з розрахунку на одного штатного працівника Товариства на 2023 рік у розмірі _____ грн, наявне перевищення суми заробітної плати понад встановлений норматив по одному працівнику Товариства, якому було нараховано в перевіряємому періоді заробітну плату у розмірі _____ грн та по якому наявне перевищення у розмірі _____ грн.

При цьому, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в рамках планового заходу державного контролю не надало комісії з проведення перевірки підтвердження, у т. ч. шляхом надання оборотно-сальдових відомостей щодо нарахування заробітної плати по субрахунках за Дт 811* «Витрати на оплату праці», яка підтверджує нарахування від іншої діяльності, а також розкриття інформації щодо руху коштів, які б засвідчили спрямування коштів, отриманих від іншої діяльності на виплату заробітної плати працівникові, по якому наявне перевищення понад встановлений норматив тарифної середньої заробітної плати. Крім того, Товариством не підтверджено надходження коштів за джерелом «Інша діяльність» в обсязі достатньому для забезпечення фінансування вищезазначених перевищень при збитковому фінансовому результаті

Іншої діяльності. Сума збитку відповідно до даних звітності за Формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2023 року у розмірі _____ тис. грн (без ПДВ).

4	<p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (в редакції, що діяла до 16 січня 2024 року)</p> <p>пункту 4.1 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955)</p> <p>пункту 4.2 Порядку № 955 (у редакції, яка була чинна до 25.04.2024)</p>	<p>в 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>в 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;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором III у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;</p> <p>яким встановлено, що визначено, що виконаними вважаються заходи III, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної III, що підтверджено такими документами:</p> <p>1) 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>2) для нематеріальних активів: акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів.</p> <p>Заходи з розробки проектно-кошторисної документації вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акт приймання-передачі виконаної проектно-кошторисної документації на об'єкт у термін до 31 грудня цього періоду та щодо яких здійснено повне фінансування.</p> <p>Оператори систем розподілу мають виконувати заходи III з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.</p> <p>Перехідні заходи III вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти</p>
---	---	---

<p>пункту 4.4 Порядку № 955</p> <p>пункту 2.9 глави 2 Порядку №955 (у редакції, яка була чинною до 25.04.2024)</p>	<p>приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІІІ.</p> <p>яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІІ, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.</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>2.9.1. Вступ повинен містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) інформацію про проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол, щодо відповідності заходів ІІІ поданому ПРСР та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо; 2) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електричної енергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення; 3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли протягом останніх трьох років на обладнанні оператора системи розподілу в мережах 35 кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ІІІ на прогностичний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІІІ на прогностичний період; 4) інформацію щодо переліку об'єктів електромереж оператора системи розподілу з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників; 5) інформацію щодо фактичних та прогностичних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження, за результатами реалізації ІІІ; 6) інформацію щодо результатів виконання заходів на підставі розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;
--	---

7) інформацію щодо виконання оператором системи розподілу заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

8) інформацію щодо впровадження, розвитку та модернізації вузлів та автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії оператора системи розподілу;

9) визначення загальних критеріїв пріоритезації заходів для включення до ІІІ;

10) інформацію щодо заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги.

2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

1) назву та порядковий номер заходу ІІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІІ повинна відповідати розробленій проектно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);

2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;

4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР, Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІІ, тощо;

технічне завдання на проектування, затверджене в установленому порядку;

схвалено, затверджено, погоджено належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження;

	<p>пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955 (у редакції, яка була чинною до 25.04.2024)</p>	<p>експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації;</p> <p>6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;</p> <p>7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;</p> <p>8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді, та основних техніко-економічних показників проектів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проектно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);</p> <p>9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ.</p> <p>яким визначено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:</p> <p>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;</p> <p>2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</p> <p>3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;</p> <p>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</p>
--	---	--

	<p>установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;</p> <p>5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;</p> <p>6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.</p> <p><i>пункт 3.31 (стор. 293 - 417) Акта № 242</i></p>
--	--

Виконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» ІІІ на 2022 рік

Інвестиційна програма АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2502 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі _____ тис. грн (без ПДВ), а саме:

Джерела фінансування	План, тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
Прибуток (додаткові реінвестиції)	
За перетоки реактивної е/е	
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519)	
Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519)	
Усього	

Комісія з перевірки зазначає, що 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**.

Виконання інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, відповідно до Звіту щодо виконання Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» від 24.01.2023

№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання					
2.	Заходи зі зниження нетехнічних витрат ел. енергії					
3.	Впровадження та розвитку автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)					
4.	Впровадження та розвитку інформаційних технологій					
5.	Впровадження та розвиток систем зв'язку					
6.	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки					

7.	Інше					
Разом						

Протягом 2022 року АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ на загальну суму _____ (без ПДВ), що становить _____ % від запланованої суми, при цьому, рівень освоєння коштів становить _____ (без ПДВ), або _____ % від загальної суми фінансування.

Комісією з перевірки було встановлено, що по заході 1.1.5.1.2 «Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 150/35/10 кВ «Кременчук-місто» (захід перехідний, закінчення у 2022 році)», станом на 31.12.2022, **зафіксовано не виконання заходу.**

При запланованих показниках _____ у фізичних обсягах та фінансування у сумі _____ грн (без ПДВ), згідно звіту АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», захід було виконано на _____ у фізичних обсягах та профінансовано і освоєно на _____ (без ПДВ).

При цьому, відповідно до Пояснювальної записки з обґрунтуванням необхідності проведення відповідних заходів по інвестиційній програмі АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (далі – ПЗ до ІІ на 2022 рік), у 2022 році Товариство мало виконати роботи по ІІ-гому пусковому комплексу 1 та 2 черга - заміна комірок 2 та 4 СШ-10 кВ та завершити виконання заходу в цілому.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми 2022 року (станом на 31.12.2023) встановлено:

Фінансування ІІ 2022 року склало _____ (без ПДВ), що складає _____ від запланованої суми _____ (без ПДВ).

Сума недофінансування ІІ 2022 становить _____ (без ПДВ).

Сума невиконання ІІ 2022 становить _____ (без ПДВ);

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

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

Обсяг **перевитрат**, що перевищує 5% та не перевищує 10% становить _____ (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІІ 2022 понад 10% відсутнє.

Сума **економії** коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2022 до 5% та понад 10%, становить _____ (без ПДВ) та сума **перевитрат**, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022, становить _____ (без ПДВ), а саме:

Розділ ІІ 2022 року	Економія заходів ІІ 2022 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						

Виконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» ІІ на 2023 рік

Інвестиційна програма АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 172 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» у сумі _____ (без ПДВ), а саме:

Джерела фінансування	План, тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної е/е	
Усього	

Виконання інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, відповідно до Звіту щодо виконання Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» від 24.01.2024

№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на 2023 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за 2023 рік, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання					
2.	Заходи зі зниження нетехнічних витрат ел. енергії					
3.	Впровадження та розвитку автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)					
4.	Впровадження та розвитку інформаційних технологій					
5.	Впровадження та розвиток систем зв'язку					
6.	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки					
7.	Інше					
Разом						

Протягом 2023 року АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ на загальну суму _____ (без ПДВ), що становить _____ % від запланованої суми, при цьому, рівень освоєння коштів становить _____ (без ПДВ), або _____ % від загальної суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми 2023 (станом на 31.12.2023) встановлено:

Фінансування ІІ 2023 року склало _____ (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми _____ (без ПДВ).

Сума недофінансування ІІ 2023 становить _____ (без ПДВ).

Сума невиконання ІІ 2023 становить – не зафіксовано;

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

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

Обсяг **перевитрат**, що перевищує 5% та не перевищує 10% становить _____ (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІІ 2023 понад 10% відсутнє.

Сума **економії** коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2022 до 5% та понад 10%, становить _____ (без ПДВ) та сума **перевитрат**, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022, становить _____ (без ПДВ), а саме:

Розділ ІІ 2023 року	Економія заходів ІІ 2023 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						

Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано **надати до 14.08.2023** до НКРЕКП Інвестиційну програму (далі – ІІ) на 2024 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 11.08.2023 № 05.46/21593, надало до НКРЕКП ІІ на 2024 рік у визначений термін НКРЕКП, проте, **оформлену неналежним чином**, а саме:

- вступ до пояснювальної записки **не містить повної інформації** відповідно до вимог пункту 2.9.1 Порядку, зокрема інформації по підпунктах 2, 3, 4, 6 та 9 пункту 2.9.1;

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

- 1) реквізитів обґрунтовуючих матеріалів. Що підтверджують необхідність виконання окремих заходів;
- 2) основних техніко-економічних показників проектів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів);
- 3) схеми рішень та інших табличних матеріалів, що підтверджують необхідність та доцільність виконання окремих заходів;
- 4) етапів виконання заходів, що мають перехідний характер (по заходах х розробки ПКД);
- 5) інформації щодо кількості обладнання, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану та кількості обладнання, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, в тому числі по заходах, в рамках яких планується заміна силових трансформаторів. Крім того, не визначено, які подальші дії передбачаються із застосуванням відповідних трансформаторів;

- всупереч вимогам Протоколу по заходах з улаштування ЩТП/КТП для реалізації стандартних приєднань не надана інформація щодо статистичних даних попередніх періодів або діючих ТУ, згідно з якими передбачено створення відповідної потужності;

- по окремих заходах проекту ІІ на 2024 рік відсутні обґрунтовуючі матеріали, відповідно до пунктів 2.10 та 2.19 Порядку, зокрема акти з висновками, що підтверджують необхідність заміни відповідного обладнання, проектно-кошторисна документація, накази про затвердження ПКД. Експертні висновки, комерційні пропозиції тощо;

- по заходу з технічного переоснащення ПС 150/35/10 кВ (пункт 1.1.5.1.3 ІІ) відсутні відповідні рішення або акти, що підтверджують необхідність перенесення ІІ на 2024 рік обсяги робіт, що передбачались в ІІ на 2021 рік;

- відсутнє відповідно до вимог пункту 2.19 Порядку технічне завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програма модернізації вузлів обліку електричної енергії по очах комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку (НЕК «УКРЕНЕРГО»). Крім того, відповідно до статті 9 Закону України «про ринок електричної енергії» центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики надає Регулятору висновок щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм операторів систем розподілу. Станом на 28.08.2023 зазначений висновок щодо проекту ІІ АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік до НКРЕКП не надходив.

Вищенаведене суперечить вимогам пунктів 2.9, 2.10 та 2.19 Порядку, про що, було повідомлено АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 30.08.2023 № 9142/17.1.1/7-23.

На виконання даного листа Товариством листом від 13.09.2023 № 05.46/24359 були надані пояснення і обґрунтування в електронному вигляді до проекту ІП на 2024 рік. А листами від 16.11.2023 № 05.46/30419 та 12.12.2023 № 05.46/33067 Товариство надало відкоригований проекти ІП на 2024 рік.

Згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та пунктів 2.9, 2.10, 4.1, 4.2 та 4.4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, **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.**

За поясненнями АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», наданими листом від 28.06.2024 № 10.27/17403 **Щодо порушення пунктів 2.9 (стор. 293-419) та пункту 2.10 (стор. 330-513) глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу схваленого Постановою НКРЕКП від 04.09.2018 №955 (у редакції, яка була чинною до 25.04.2024), АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не згодне з висновками Комісії. Листом 11.08.2023 року № 05.46/21593 «Щодо погодження інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік» компанія надала розроблену та оформлену належним чином, відповідно до Порядку №955, інвестиційну програму (у визначеній Постановою НКРЕКП від 09.05.2023 року №848 строк) з обґрунтуванням необхідності проведення робіт, що складалась із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІІ**

Листом від 30.08.2023 № 9142/17.1.1/7-23 НКРЕКП повідомило про наявні зауваження до поданого проекту інвестиційної програми на 2024 рік. У встановленні чинними нормативними документами строки, Товариство листом від 13.09.2023 № 05.46/24359 (додається) були надані в електронному вигляді пояснення і обґрунтування до проекту ІП на 2024 рік. Листами від 15.11.2023 № 05.46/30419 та 12.12.2023 № 05.46/33067 (додаються) Товариство надало відкориговані проекти ІП на 2024 рік.

У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій, інвестиційна програма АТ«ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік була схвалена Постановою НКРЕКП від 19.12.2023 року №2441.

Таким чином, НКРЕКП схваливши інвестиційну програму АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік Постановою НКРЕКП від 19.12.2023 року №2441 встановило відсутність порушень пункту 2.9 та пункту 2.10 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу.

Щодо порушення Ліцензійних умов з розподілу №1470, а саме підпункту 48 пункту 2.2, пункту 4.1 (стор. 293-419) та пункту 4.2 (стор. 293-419) Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу схваленого Постановою НКРЕКП від 04.09.2018 №955 (у редакції, яка була чинною до 25.04.2024), АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не згодне з висновками Комісії.

Щодо невиконання заходу інвестиційної програми на 2022 рік, а саме п.1.1.5.1.1 «Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 150/35/10 кВ " _____ " (захід перехідний, закінчення у 2022 році)».

Згідно з інвестиційними програмами виконання заходу «Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 150/35/10 кВ " _____ " (захід перехідний, закінчення у 2022 році)» було заплановано на два роки, а саме: 2021 рік – _____ без ПДВ, 2022 рік – _____ без ПДВ.

20.07.2021р. між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договір підряду №2959 (договір підряду) за умовами якого замовник доручає, а підрядник зобов'язується виконати роботи з реконструкції об'єкта за проектною документацією ЄАБМ 000010 172 «Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 150/35/10кВ «_____» (п. 1.1.).

29 грудня 2021р. АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на підставі письмового повідомлення підрядника про готовність передати результати робіт здійснено приймання – передачу виконаних робіт. Згідно з актами приймання – передачі виконаних будівельних робіт за грудень 2021р. (форма КБ2-а), довідок про вартість виконаних підрядних робіт та витрати за грудень 2021р. (форма КБ-3) в підрядні роботи по договору №2959 від 20.07.2021р., виконані частково. Частина робіт на суму _____ прийнята замовником без зауважень.

Щодо інших підрядних робіт на суму _____, виконання яких передавалось 29 грудня 2021р., комісія замовника виявила недоліки, в зв'язку з чим відповідно до умов п.п. 6.7.1., 6.7.2. договору підряду складено акт робочої комісії з переліком недоліків та зауважень. Повноважний представник підрядника не забезпечив явку у дату складання акту, що стало підставою для направлення на адресу _____ у відповідності до п. 6.7. договору підряду акту робочої комісії з переліком дефектів та зауважень та пропозиціями щодо усунення недоліків роботи.

Враховуючи факт несвоєчасного та неякісного виконання підрядних робіт по договору підряду №2959 від 20.07.2021р. АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на підставі ч. 3 ст. 858 ЦК України, відповідно до п. 6.7.2. договору відмовилось від договору підряду №2959 від 20.07.2021р. та повідомило _____ листом №10-74/12326 від 01.07.2022р. про припинення дії договору підряду №2959 від 20.07.2021р. з 11 липня 2022р. Відмову від договору підряду №2959 від 20.07.2021р. в односторонньому порядку повноважний представник _____ отримав 26.07.2022р. про що зроблено відмітку в поштовому повідомленні про вручення, а отже, договір підряду є припиненим.

У зв'язку з розірванням договору з _____ та з метою продовження виконання робіт з технічного переоснащення ПС 150/35/10 кВ «_____», 20.07.2022 року була оголошена процедура закупівлі, за результатами якої укладений з _____ договір від 16.09.2022 року №2908 на суму _____ без ПДВ.

02.09.2022 року АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» подало до Господарського суду Полтавської області позовну заяву до _____ за неналежне виконання відповідачем прийнятих на себе зобов'язань за укладеним 20.07.2021 між сторонами Договором підряду № 2959 та встановлення факту неналежного виконання робіт по договору.

Ухвалою господарського суду Полтавської області від 28.02.2023р. задоволено клопотання сторін та призначено у справі № 917/1044/22 судову інженерно - технічну експертизу, проведення якої доручити судовим експертам _____). Метою проведення експертизи є в першу чергу встановлення факту неналежного виконання робіт _____ по Договору підряду № 2959.

Враховуючи неможливість демонтажу обладнання, що підлягало інженерно-технічній експертизі, нова підрядна організація _____ **не мала можливості у період до 06.12.2023 року виконувати основні роботи** згідно з договором від 16.09.2022 року №2908.

В зв'язку з продовженням судом строку експертизи, необхідністю кілька разів надавати експертам додаткові дані та можливим повторним проведенням натурного експертного огляду об'єкту дослідження за місцем його перебування, обладнання трансформаторної підстанції 150/35/10 кВ «_____» поставлене за договором № 2959 від 20.07.2021 **не демонтувалось.**

Виконання робіт по заходу інвестиційної програми за 2022 рік п.1.1.5.1.2 «Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 150/35/10 кВ " _____" (захід перехідний, закінчення у 2022 році)» у неповному обсязі було **обумовлене об'єктивними причинами, не з вини АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»**, а пов'язане з неможливістю демонтажу неякісного обладнання _____ з метою виконання рішення суду щодо проведення комплексної судової будівельно – технічної, комісійної інженерно – технічної з безпеки життєдіяльності та електротехнічної експертизи, що у свою чергу не дозволило вчасно розпочати роботи _____ по договору підряду від 16.09.2022 року №2908.

Підсумовуючи викладене вбачається, що невиконання заходу інвестиційної програми за 2022 рік п.1.1.5.1.2 «Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 150/35/10 кВ «_____»

відбулося з причин не залежних від АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», а з вини третьої сторони – _____ через невиконання зобов'язань перед АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

На підставі вищевикладеного, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не допускало порушень підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов та пункту 4.1 та пункту 4.2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу.

Згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 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.

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 попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **державна частка відсутня.**

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за січень-грудень 2022 року – _____ (без ПДВ):

_____ x _____ / _____ = _____ (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – _____ (без ПДВ) (табл.)

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ (без ПДВ), у тому числі (табл.):

операційні контрольовані витрати – _____;

операційні неконтрольовані витрати – _____;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____.

сумарні операційні витрати – _____ (без ПДВ) (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175).

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

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

$$\text{ОКВу} = \left(\frac{\left(\frac{\text{_____} - \text{_____}}{\text{_____}} \right) \times \frac{\text{_____}}{100} + \text{_____}}{\text{_____}} \right) \times (1 - (1 + 0)/100) \times (1 + 0,7)$$

де:

_____ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік (для першого року першого періоду регулювання ОКВут-2 = ОКВ0, при цьому ОКВ0 визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (ОКВ0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

_____ – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат (для першого року першого періоду регулювання ФОПут-2 = ФОП0, при цьому ФОП0 визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

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

_____ % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2022 році;

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

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

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

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

_____ – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

_____ – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

_____ – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року).

Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 09.07.2024 № 1367/17-24 зазначає, що зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік становить _____ у. о. (має додатне значення), що відповідає формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП).

Сектор НКРЕКП у Полтавській області службовою запискою від 11.07.2024 № 105/44СЛ-24 зазначає, що в пункті 3.25 Акта № 242 на сторінці 209 в пункті 4 розрахунку уточнених операційних контрольованих витрат допущено технічну помилку, а саме показник зміни кількості умовних одиниць _____ зазначено у від'ємному значенні. Разом з тим, зазначений показник у переліку складових розрахунку уточнених операційних контрольованих витрат та формі № 2-НКРЕКП (квартальна) має додатне значення. При цьому зазначаємо, що зазначена помилка не вплинула на результати розрахунку суми уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2022 році.

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

$$\text{ОНВу} = \left(\frac{\text{_____} + \text{_____} - \text{_____}}{\text{_____} + \text{_____}} \right) \times \text{_____} + \text{_____} \times \text{_____} = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

_____ – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

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

_____ – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (_____/_____ = _____);

_____ – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) (0,3 % x _____ = _____);

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

_____ – фактичний рівень єдиного соціального внеску (капіталізація);

_____ – фактичний фонд оплати праці (капіталізація).

6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2022 рік відсутня, перевитрати становлять _____ (без ПДВ):

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

де:

_____ – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ – сума фактичних операційних контрольованих витрат (_____ + у тому числі капіталізація витрат на ремонти _____ (виробничі послуги _____ + сировина і матеріали _____ + паливно-мастильні матеріали _____) + витрати на електроенергію для господарчих потреб _____ + витрати на оплату праці _____ + витрати на службові відрядження _____), + капіталізація витрат по інвестиційній програмі _____ (виробничі послуги _____ + сировина і матеріали _____ + паливно-мастильні матеріали _____ + витрати на електроенергію для господарчих потреб _____ грн + витрати на оплату праці _____ + витрати на службові відрядження _____).

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

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

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} \times 0,03 = \text{_____},$$

де:

_____ – уточнена на початок звітного 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 доповненням;

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 – _____.

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

де:

_____ - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після 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 № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,03 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання у 2022 році.

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

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року складає

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2022 залишився не виконаними 1 захід ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ (без ПДВ).

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 28.06.2024 № 10.27/17403, щодо невиконання заходу інвестиційної програми на 2022 рік, а саме п.1.1.5.1.1 «Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 150/35/10 кВ " _____ " (захід перехідний, закінчення у 2022 році)».

Виконання робіт по заходу інвестиційної програми за 2022 рік п.1.1.5.1.2 «Технічне переоснащення трансформаторної підстанції 150/35/10 кВ " _____ " (захід перехідний, закінчення у 2022 році)» у неповному обсязі було обумовлене об'єктивними причинами, не з вини АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», а пов'язане з неможливістю демонтажу неякісного обладнання _____ з метою виконання рішення суду щодо проведення комплексної судової будівельно – технічної, комісійної інженерно – технічної з безпеки життєдіяльності та електротехнічної експертизи, що у свою чергу не дозволило вчасно розпочати роботи _____» по договору підряду від 16.09.2022 року №2908.

Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 04.07.2024 № 1335/17-24 зазначає, що з урахуванням положень підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 26.04.2024 № 406 (зі змінами), яким встановлено, що по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2022 рік, врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2022 рік, за умови включення довиконання цих заходів до інвестиційних програм на 2023 та 2024 роки, Відділ інвестиційної політики управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики не заперечує щодо вищезазначеної пропозиції Товариства та пропонує взяти до уваги зазначене при формуванні проекту рішення «Про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» та врахувати вищенаведене при визначенні суми невиконання ІІІ на 2022 рік та відповідно загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році.

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням пояснень ліцензіата наданих листом від 28.06.2024 № 10.27/17403 та службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 04.07.2024 № 1335/17-24, зазначає, що сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік становить _____ (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 242

_____ (без ПДВ)

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік (пункт 3.31 цього Акта перевірки):

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

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

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% відсутнє.

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

Розділ ІІ 2022 року	Економія заходів ІІ 2022 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 при виконанні ІІІ у 2022 році з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ (без ПДВ) (пункт 3.31 Акта перевірки).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2023 складає _____ (без ПДВ) (пункт 3.11 Акта перевірки від 27.07.2023 № 330).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року складає _____ (без ПДВ). (таблиця 3.11.5 пункту 3.11 Акта перевірки від 27.07.2023 № 330). (_____ (без ПДВ) – _____ (без ПДВ)).

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

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

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, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

18. Величина дефіциту або профіциту 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 підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році становить _____ (без ПДВ).

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії – _____ (без ПДВ).

Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року).

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	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	
1 клас	01.01.2022-31.12.2022						
	ВСЬОГО						
2 клас	01.01.2022-31.12.2022						
	ВСЬОГО						
1+2 клас	ВСЬОГО						

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

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. 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 придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____ (без ПДВ).

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
2022 рік			
січень			По 1 версії комерційного обліку
січень			По 2 версії комерційного обліку
лютий			По 1 версії комерційного обліку
лютий			По 2 версії комерційного обліку
березень			По 1 версії комерційного обліку
березень			По 2 версії комерційного обліку
квітень			По 1 версії комерційного обліку
травень			По 1 версії комерційного обліку
травень			По 2 версії комерційного обліку
червень			По 1 версії комерційного обліку
червень			По 2 версії комерційного обліку
липень			По 1 версії комерційного обліку
липень			По 2 версії комерційного обліку
серпень			По 1 версії комерційного обліку

серпень			По 2 версії комерційного обліку
вересень			По 1 версії комерційного обліку
вересень			По 2 версії комерційного обліку
жовтень			По 1 версії комерційного обліку
жовтень			По 2 версії комерційного обліку
листопад			По 1 версії комерційного обліку
листопад			По 2 версії комерційного обліку
грудень			По 1 версії комерційного обліку
грудень			По 2 версії комерційного обліку
Разом			

22. Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ (без ПДВ) (пункт 5.3 Акта перевірки від 27.07.2023 № 330).

23. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ (без ПДВ) (пункт 5.3 цього Акта перевірки від 27.07.2023 № 330).

24. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ (без ПДВ) (пункт 5.3 цього Акта перевірки від 27.07.2023 № 330).

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика), визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

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

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

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

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (у таблицях 5.6.6-5.6.8 пункту 5.6 Акта перевірки від 27.07.2023 № 330).

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ (без ПДВ). (Таблиця 3.25.46 Акта перевірки від 27.07.2023 № 330).

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 – _____.

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

1. Департамент ліцензійного контролю з урахуванням пояснень ліцензіата наданих листом від 28.06.2024 № 10.27/17403 та службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 04.07.2024 № 1335/17-24, зазначає, що сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 406 становить _____ (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 242
_____ (без ПДВ)

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

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

де:

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

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

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

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

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

де:

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

_____ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих 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 від 14.06.2018 № 428 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) _____ (без ПДВ).

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

$$D_{OKB} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ (без ПДВ),}$$

де

_____ – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

_____ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 (для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1).

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2022 році становить _____ (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

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

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2022 році _____ (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

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

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

де

_____ – 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, ьбезоплатно 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 %.

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

$$\text{ДПнов} = \text{___} - \text{___} = \text{___} \text{ (без ПДВ),}$$

де:

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

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

$$\text{П уточ нов} = \text{_____} \times 0,03,$$

де:

_____ – 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, відносна одиниці.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» рПП, у 2022 році становить _____ (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

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

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 – _____.

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 – _____.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ (без ПДВ):

$$\begin{aligned} & \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \\ & \text{_____} + 0,00 + \text{_____} + 0,00 + 0,00 = \text{_____} \\ & \text{_____ (без ПДВ)} \end{aligned}$$

проти зафіксованої Актом № 242

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 - державна частка відсутня.

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 – _____ (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

$$0 + \text{_____} = \text{_____} \text{ (без ПДВ).}$$

3. Перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10% - **відсутнє**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:

$$0,00 + \text{_____} = \text{_____} \text{ (без ПДВ)}$$

проти зафіксованої Актом № 242
_____ (без ПДВ).

2023 рік

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

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

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

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2023 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 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за січень-грудень 2023 року – _____ **(без ПДВ):**

$$\text{_____} \times \text{_____} / \text{_____} = \text{_____} \text{ (без ПДВ)}$$

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень – _____ (без ПДВ) (табл. 3.25.23)

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ (без ПДВ), у тому числі:

операційні контрольовані витрати – _____;

операційні неконтрольовані витрати – _____;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____.

сумарні операційні витрати – _____ (фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____, інша діяльність та діяльністю пов'язаною з ліцензованою – _____)

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

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

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

$$\text{ОКВу} = \left(\left(\frac{\text{_____} - \text{_____}}{\text{_____}} \right) \times \frac{\text{_____}}{100} + \text{_____} \right) \times \left(1 - \frac{\text{_____} + \text{_____}}{100} \right) \times \left(\frac{\text{_____} + 0,7 \times \text{_____}}{\text{_____}} \right) = \text{_____} \text{ (без ПДВ),}$$

де:

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

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

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

_____ % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 році;

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

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

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

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

_____ – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2023 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року);

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

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

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 09.07.2024 № 1367/17-24 зазначає, що уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік становлять _____ відповідно до Акта перевірки за 2022 рік.

Сектор НКРЕКП у Полтавській області службовою запискою від 11.07.2024 № 105/44СЛ-24 зазначає, про допущену технічну помилку в підпункті 4 Показників, які фіксуються при визначенні сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання за 2023 рік, а саме зазначено: «_____ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік», а має бути: «_____ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік».

Відповідно зазначена помилка вплинула на розрахунок суми уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2023 році в Акті № 242, а саме було зазначено:

$$\text{«ОКВу} = ((\text{_____} - \text{_____}) \times \text{_____}/100 + \text{_____}) \times (1 - (0 + \text{_____})/100) \times (1 + 0,7 \times (\text{_____})/\text{_____}) = \text{_____} \text{ (без ПДВ)\text{»},$$

а має бути:

$$\text{«ОКВу} = ((\text{_____} - \text{_____}) \times \text{_____}/100 + \text{_____}) \times (1 - (0 + \text{_____})/100) \times (1 + 0,7 \times (\text{_____})/\text{_____}) = \text{_____} \text{ (без ПДВ)\text{»}.$$

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

$$\text{ОНВу} = \text{_____} - 0,00 - \text{_____} \times \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} \times 0,2177 = \text{_____},$$

де:

_____ – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ + _____ капіталізація ЄСВ по ремонтах та інвестиційній програмі);

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

_____ – фактичний фонд оплати праці в 2023 році з капіталізацією (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ + _____ капіталізація витрат оплати праці по ремонтах та інвестиційній програмі);

_____ – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням витрат капіталізації ЄСВ по ремонтах та інвестиційній програмі у сумі _____);

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

_____ – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) (0,3 % x _____ = _____).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 09.07.2024 № 1367/17-24 зазначає, що при розрахунку фактичного рівня єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році фактичний фонд оплати праці в 2023 році необхідно рахувати з урахуванням капіталізації за рахунок витрат на ремонт (витрати на оплату праці) та капіталізації за рахунок ІІ (витрати на оплату праці).

Тобто сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) потребує перерахування.

Сектор НКРЕКП у Полтавській області службовою запискою від 11.07.2024 № 105/44СЛ-24 зазначає, що при обрахунку показника фактичного рівня єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році становить _____ (_____/_____ = _____).

З урахуванням виправленого показника фактичного рівня єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році, який становить _____, сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2023 році складає _____ (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВу} = \text{_____} - 0,00 - \text{_____} \times \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} \times \text{_____} = \text{_____} \text{ тис. грн (без ПДВ), проти зафіксованого Актом № 242 – _____}.$$

6. Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.07.2024 № 1367/17-24 та **Сектору НКРЕКП у Полтавській області** від 11.07.2024 № 105/44СЛ-24 зазначає, що **сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2023 рік становить**

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = _____ – _____ = _____ (без ПДВ) проти проти
зафіксованої Актом № 242
_____ (без ПДВ):

де:

_____ – сума уточнених операційних контрольованих витрат,
проти зафіксованої Актом № 242
_____ (без ПДВ);

_____ – сума фактичних операційних контрольованих витрат
(операційні контрольовані витрати _____ + капіталізація витрат _____ (виробничі
послуги _____ + сировина і основні матеріали _____ + паливно-мастильні матеріали
_____ + оплата праці _____ + витрати на службові відрядження _____ + інші витрати
_____)) + капіталізація витрат по інвестиційній програмі _____ (витрати на електроенергію
для господарчих потреб _____ + витрати на оплату праці _____ + паливно-мастильні
матеріали _____ + витрати на службові відрядження _____ + інші витрати _____
грн).

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що
капіталізуються, у 2023 році, складає _____ (без ПДВ)
(операційні контрольовані витрати _____ + капіталізація витрат _____ (виробничі
послуги _____ + сировина і основні матеріали _____ + паливно-мастильні матеріали _____
+ оплата праці _____ + витрати на службові відрядження _____ + інші витрати _____ грн)
+ капіталізація витрат по інвестиційній програмі _____ (витрати на електроенергію для
господарчих потреб _____ + витрати на оплату праці _____ грн + паливно-мастильні
матеріали _____ + витрати на службові відрядження _____ + інші витрати
_____ грн).

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

П уточ ст. = _____ x 0,03 = _____,

де:

_____ – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена
на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підpunkту 8 пункту 4
додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах
енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»
затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 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.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою
від 09.07.2024 № 1367/17-24 зазначає, що регуляторна база активів яка створена на дату переходу
до стимулюючого регулювання, на початок 2023 року, врахована в тарифах на 2024 рік становить
_____.

Тому, уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу
до стимулюючого регулювання, у 2023 році, потребує перерахуванню.

Сектор НКРЕКП у Полтавській області службовою запискою від 11.07.2024 № 105/44СЛ-
24 зазначає, про допущену технічну помилку при визначенні уточненої суми прибутку на
регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2023
році у розмірі _____ (без ПДВ). В рамках проведення перевірки встановлено, що
регуляторна база активів яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок
2023 року становить _____ та відповідно уточнена сума прибутку на регуляторну базу
активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році П уточ ст.

= _____ x 0,03 = _____, проти зафіксованого Актом № 242 – _____.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році – _____.

П уточ нов. = _____ x 0,03 = _____ (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 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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 (із змінами).

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року складає _____

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року складає _____.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2023 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2023 невиконаних заходів ІІІ 2023 року не зафіксовано.

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2023 рік (пункт 3.31 Акта):

Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2023 році заходів ІІІ становить _____ (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5 % до 10 % по виконаних у 2023 році заходів ІІІ становить _____ (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10 % відсутнє.

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

Розділ ІІІ 2023 року	Економія заходів ІІІ 2023 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 при виконанні ІІІ у 2023 році з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ (без ПДВ) (пункт 3.31 Акта).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 31.12.2024 складає _____ (без ПДВ) (пункт 3.11 Акта).

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

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

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

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 або профіциту 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 підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2023 році.

Величина профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована на підставі отриманої від АТ «Полтаваобленерго» 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, становить _____ (без ПДВ).

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з 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							
Витрати на стандартні приєднання, термін реалізації яких становить 730 днів (не враховуючи кількості днів у 2022 році)							

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) **фактичних обсягів розподілу** електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії – _____ (без ПДВ).

Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року).

	Період дії тарифів 2023 рік	Тарифи	За діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки) тис. грн
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/ МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	
1 клас	01.01.2023-31.05.2023						
	01.06.2023-30.06.2023						
	01.07.2023-21.12.2023						
	ВСЬОГО						
2 клас	01.01.2023-31.05.2023						
	01.06.2023-30.06.2023						
	01.07.2023-21.12.2023						
	ВСЬОГО						
1+2 клас	ВСЬОГО						

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

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		
2023 рік		

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____ (без ПДВ).

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
2023 рік			
січень			По 1 версії комерційного обліку
січень			По 2 версії комерційного обліку
лютий			По 1 версії комерційного обліку
лютий			По 2 версії комерційного обліку
березень			По 1 версії комерційного обліку
березень			По 2 версії комерційного обліку
квітень			По 1 версії комерційного обліку
квітень			По 2 версії комерційного обліку
травень			По 1 версії комерційного обліку
травень			По 2 версії комерційного обліку
червень			По 1 версії комерційного обліку
червень			По 2 версії комерційного обліку
липень			По 1 версії комерційного обліку
липень			По 2 версії комерційного обліку
серпень			По 1 версії комерційного обліку
серпень			По 2 версії комерційного обліку
вересень			По 1 версії комерційного обліку
вересень			По 2 версії комерційного обліку
жовтень			По 1 версії комерційного обліку
жовтень			По 2 версії комерційного обліку
листопад			По 1 версії комерційного обліку
листопад			По 2 версії комерційного обліку
грудень			По 1 версії комерційного обліку
грудень			По 2 версії комерційного обліку
Разом			

22. Дохід, отриманий у 2023 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ (без ПДВ) (пункт 5.3 Акта, Додаток 5.3.1 до Акта).

23. Дохід, отриманий у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ (без ПДВ) (пункт 5.3 Акта, Додаток 5.3.2 до Акта).

24. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ (без ПДВ) (пункт 5.3 Акта, Додаток 5.3.3 до Акта).

Пунктом 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, 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 (із змінами), 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 діяльної 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).

Комісія з перевірки зазначає, що сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) за 2023 рік є позитивною та складає _____ (без ПДВ).

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (у таблицях 5.6.6-5.6.8 пункту 5.6 Акта).

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

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 – _____.

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

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» становлять _____.

Разом з цим, у 2023 році Товариство **отримало дохід** від погашення облігацій внутрішньої державної позики «Військові облігації» (ОВДП) https://ips.ligazakon.net/document/view/gk56068?ed=2024_02_22&an=164 в сумі _____ (без ПДВ). У зв'язку із зазначеним, загальні фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 склали _____ (_____ – _____) = _____;

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» становлять _____.

https://ips.ligazakon.net/document/view/gk56068?ed=2024_02_22&an=164
https://ips.ligazakon.net/document/view/gk56068?ed=2024_02_22&an=165

29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2023 році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – _____.

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

1. Станом на 31.12.2023 невиконаних заходів ІІ 2023 року не зафіксовано, сума невиконання становить _____ (без ПДВ).

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

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

4. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.06.2024 № 1295/17-24 повідомляє, що за розрахунками Департаменту вартість нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік (розрахована відповідно до підпункту 4 пункту 5 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 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг) з урахуванням наданої НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 30.04.2024 № 01/26203 оновленої інформації за даними MMS (версія 2) складає _____ (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.06.2024 № 1295/17-24, зазначає, що дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» становить _____ (без ПДВ):

$\Delta ДТВЕН = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 242
_____ (без ПДВ),

де:

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

_____ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 Додатку № 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями.

проти зафіксованої Актом № 242

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) _____ (без ПДВ).

6. Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.07.2024 № 1367/17-24 та Сектору НКРЕКП у Полтавській області від 11.07.2024 № 105/44СЛ-24 зазначає, що дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ДОКВ) у 2023 році становить _____ (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 242

_____),
що визначається за формулою:

$$D_{OKB} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ (без ПДВ),}$$

де:

_____ – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2023 рік;

_____ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2023 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175,

проти зафіксованої Актом № 242

_____.

7. Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.07.2024 № 1367/17-24 та Сектору НКРЕКП у **Полтавській області** від 11.07.2024 № 105/44СЛ-24 зазначає, що дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (DOHV) у 2023 році становить _____ (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 242

_____),

що визначається за формулою:

$$D_{OHV} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ (без ПДВ),}$$

де:

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

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

проти зафіксованої Актом № 242

_____.

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 – _____ (без ПДВ). Інвестиційна програма схвалена на 2023 рік.

9. Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.07.2024 № 1367/17-24 та Сектору НКРЕКП у Полтавській області від 11.07.2024 № 105/44СЛ-24 зазначає, що дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (D_{Пст}) у 2023 році _____),

проти зафіксованої Актом № 242

_____ (без ПДВ),

визначається за формулою:

$$D_{Пст} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ (без ПДВ),}$$

де:

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

_____ - 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:

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} \times 0,03 = \text{_____},$$

де:

_____ – уточнена на початок звітнього 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 (при перевірці за 2023 рік використовується рівень РБА_{уточ.}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках),

проти зафіксованої Актом № 242

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 % – _____ (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 242
_____ (без ПДВ).

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

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2023 році _____ (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

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

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

де:

_____ – 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 (при перевірці за 2023 рік використовується рівень РБА уточ нов, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках);

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

11. Дельта за статтею «податок на прибуток» ДПП, у 2023 році становить _____ (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

_____ – сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2023 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 2023 року).

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

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 – _____ (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що загальна сума додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ (без ПДВ):

$$\begin{aligned} & \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \\ & + \text{_____} + 0,00 + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + 0,00 \\ & = \text{_____} \text{ (без ПДВ)} \\ & \text{проти зафіксованої Актом № 242} \\ & \text{_____} \text{ (без ПДВ)} \end{aligned}$$

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 – **державна частка відсутня.**

2. Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2023 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2023 року – _____ (без ПДВ).

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

по постанові № 345 - _____;

по постанові № 386 – _____

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

_____ + _____ + _____ = _____ (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить _____ (без ПДВ):

_____ - _____ = _____ (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом № 242
_____ (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 і доповненнями), згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням пояснень наданих листом Товариства від 28.06.2024 № 10.27/17403 та на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.07.2024 № 1367/17-24 та Сектору НКРЕКП у Полтавській області службовою запискою від 11.07.2024 № 105/44СЛ-24, зазначає, що 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у сумі _____

проти зафіксованої Актом № 242

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

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

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 09.07.2024 № 1367/17-24 зазначає, що (мовою документу): «Відповідно до листа від 28.06.2024 № 05.46/17402 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» звертається з проханням щодо включення статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 - 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму _____ (без ПДВ) до Інвестиційних програм АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 та 2025 роки, з яких 60% – включити до ІІІ на 2024 рік, 40 % – включити до ІІІ на 2025 рік.

Відділ інвестиційної політики управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики не заперечує щодо вищезазначеної пропозиції Товариства та пропонує взяти до уваги зазначене при формуванні проєкту рішення

«Про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії», при цьому для включення відповідної суми статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 - 2023 років» до ІП на 2024 рік зобов'язати Товариство звернутися до НКРЕКП з відповідною пропозицією у строк до 01 вересня 2024 року.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 09.07.2024 № 1367/17-24 зазначає, що (мовою документа): «...комісією з проведення перевірки здійснено перерахунок первісної балансової вартості активів віднесених до 1 категорії.

Після проведення перерахунку, первісна балансова вартість активів склала _____, загальна залишкова балансова вартість активів на кінець року склала _____ (реєстр 3.1 у електронному вигляді).»

Водночас, перерахунок первісної балансової вартості активів 1 категорії призводить до необхідності перерахування амортизаційних відрахувань.

За розрахунками УЦПЕ амортизація на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, за 2023 рік становить _____ проти _____, зазначеної на стор. 12 Додатку 3.25.31 (Таблиця 1).

1. На стор. 17 Додатка зазначено:

«Відхилення від показника, врахованого в тарифах на 2024 рік, а саме _____ (розрахованого на базі реєстрів за 9 місяців 2023 року), відсутнє.

Таким чином,

$$РБА_{поч\ t}^{нов\ 1} = РБА_{поч\ t-1}^{нов\ 1} - ВА_{поч\ t-1}^{нов\ 1} - А_{t-1}^{нов\ 1} + І_{t-1}^{нов\ 1}, \text{ тис. грн,}$$
$$РБА_{поч\ 2024}^{нов\ 1} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} + \text{_____} = \text{_____} \text{.} \text{»}.$$

Водночас, амортизація на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання, у році t-1 (Анов1), врахована у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії для Товариства на 2024 рік становить _____.

Додатково звертаємо увагу, що за результатом перевірки доцільно зобов'язати АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надати до НКРЕКП виправлені реєстри з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), у яких було виявлено помилки під час перевірки.».

Сектор НКРЕКП у Полтавській області службовою запискою від 11.07.2024 № 105/44СЛ-24 зазначає (мовою оригіналу): «в додатку 3.25.31 до Акта № 242 «Аналіз Регуляторної бази активів» на сторінці 5 було зазначено, що до «Реєстру активів категорії 1, включених до регуляторної бази активів, яка створена на після переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році, станом на 31.12.2023» було виявлено включення до зазначеного реєстру активів в межах виконання заходів «Розробка ПКД» Інвестиційної програми на 2023 рік, а саме по рядкам 3233, 6290, 6378, 6382, 8990, 9013, 9213, 9278, 9296, 9297, 9616, 9981, 9983, 9990, 10008, 10018, 10019, 10020.

Включення зазначених активів до реєстру суперечить п. 3.2 розділу III Порядку № 899, відповідно до якого об'єкти незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до «Порядку формування інвестиційних програм» інвестиційної програми, у роках, наступних за роками після впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу РБА, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у році, наступному після року їх введення в експлуатацію. Тобто, включення заходу ІІІ «Розробка проектно-кошторисної документації» як Активу до відповідної регуляторної бази активів, які створені до та після переходу до стимулюючого регулювання, можливе тільки у році, наступному після року введення в експлуатацію об'єкту, для якого було розроблено цю проектну документацію.

На даний факт було вказано у службовій записці Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 23.05.2024 №985/17-24. При цьому в даній службовій записці було зазначено, що даний факт суперечить пункту 3.2 розділу III Порядку № 899.

Ураховуючи викладене вище, комісією з проведення перевірки здійснено перерахунок первісної балансової вартості активів віднесених до 1 категорії.

Після проведення перерахунку, первісна балансова вартість активів склала 554 345,00 тис. грн, загальна залишкова балансова вартість активів на кінець року склала _____.
Перерахований реєстр 3.1 у електронному вигляді наведено у додатку 3.25.31 до Акта № 242.

Враховуючи вищенаведене, комісія з перевірки пропонує включити в обґрунтування до проекту розпорядження за результатами планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» пункт щодо зобов'язання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» подати до НКРЕКП уточнений за результатами перевірки «Реєстр активів категорії 1, включених до регуляторної бази активів, яка створена на після переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році, станом на 31.12.2023.»

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 **104 431 (сто чотири тисячі чотириста тридцять одна) гривня** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	6 143,00 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	104 431,00 грн
---	--	-----------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	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	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
3	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	6 143,00	104 431,00	1 700 000,00	85 000,00 ¹	31 025,00 ²	(11 602,50) ³	-	-	-	-	8,50

Щодо порушення № 3:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) 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		1,04
Початковий розмір штрафу	грн	88 400,00

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 (3126 днів):

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

³ відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:

коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	0,1
---	-----

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 104 431 (сто чотири тисячі чотиреста тридцять одна) гривня на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

3. Прийняти до відома загальну суму коштів 18 924,64 тис. грн (без ПДВ) по одному частково профінансованому та освоєному станом на 31 грудня 2023 року заходу схваленої Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

4. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм включити статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 82 116,77 тис. грн (без ПДВ) до Інвестиційних програм АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 та 2025 роки, а саме:

1) зобов'язати Товариство у строк до 01 вересня 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 50 058,52 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 11 825,78 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 38 232,74 тис. грн (без ПДВ);

2) урахувати в Інвестиційній програмі на 2025 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 32 058,25 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 4 172,98 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 11 020,77 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 розмірі 16 864,50 тис. грн.

5. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»:

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходу, зазначеного у пункті 3 цієї постанови, на загальну суму 14 128,48 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік, а саме статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років»;

2) надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнений за результатами перевірки Реєстр активів (елементів активів) категорії 1, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, протягом 2023 року, станом на 31 грудня 2023 року.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 та 2026 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 209 943,99 тис. грн (без ПДВ) урахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 217 990,70 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у 2023 році, у розмірі 3 019,17 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 № 1805, у розмірі 5 027,54 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційних програмах на 2024 – 2025 роки суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у пункті 4 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на відповідні суми;

3) у разі неврахування АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходу, зазначеного у підпункті 1 пункту 5 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням

стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 18 924,64 тис. грн (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 25 серпня 2023 року № 1560 «Про накладення штрафу на АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 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 в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни в бік збільшення на суму 212 821,74 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 87 865,72 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 35 219,44 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 27 липня 2023 року № 330);

суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 267 383,83 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 21 червня 2024 року № 242);

обґрунтовані витрати (видатки) внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема, витрати, пов'язані з наданням допомоги Збройним Силам України (ЗСУ), здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, відновленням об'єктів критичної інфраструктури, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій у розмірі 15 950,43 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 16 717,97 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 1 006,38 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік у розмірі 141,89 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»;».

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та

нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого у строк до 01 вересня 2024 року

відновити електропостачання на об'єкті гр. Гонтаря О.М. (о/р 1210129811) за власний рахунок, а в разі оплати споживачем на рахунок ОСР коштів за здійснення робіт з припинення та відновлення електроживлення електроустановки споживача – повернути споживачу сплачені ним кошти,

надати ТОВ «Рост Електромонтаж» послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням акта приймання-передачі послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж.

Про виконання у строк до 15 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНІЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застосування санкцій до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 25 серпня 2023 року № 1560

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ липня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 21 червня 2024 року № 242, 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 04 червня 2024 року № 1080 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення планової перевірки від 23 травня 2024 року № 252, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) 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:

пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункт 45 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) 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 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;

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 ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІП,

підпункту 2.9.1 пункту 2.9 глави 2, згідно з яким вступ повинен містити:

1) інформацію про проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол, щодо відповідності заходів ІП поданому ПРСР та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

2) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електричної енергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли протягом останніх трьох років на обладнанні оператора системи розподілу в мережах 35 кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ІП на прогнозний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІП на прогнозний період;

4) інформацію щодо переліку об'єктів електромереж оператора системи розподілу з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

5) інформацію щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження, за результатами реалізації ІП;

6) інформацію щодо результатів виконання заходів на підставі розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

7) інформацію щодо виконання оператором системи розподілу заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

8) інформацію щодо впровадження, розвитку та модернізації вузлів та автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії оператора системи розподілу;

9) визначення загальних критеріїв пріоритезації заходів для включення до ІП;

10) інформацію щодо заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги,

підпункту 2.9.2 пункту 2.9 глави 2, згідно з яким детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІП має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

1) назву та порядковий номер заходу ІП відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІП повинна відповідати розробленій проектно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);

2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

3) пріоритетність заходу в межах розділу ІП із зазначенням основних критеріїв її визначення;

4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР, Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІП, тощо;

технічне завдання на проектування, затверджене в установленому порядку;

схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження;

експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації;

б) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;

7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;

8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозованому періоді, та основних техніко-економічних показників проектів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проектно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ,

пункту 2.10 глави 2, згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ 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;

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

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (у редакції, що діяла до 01 липня 2024 року) (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії) згідно з яким 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.

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;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1805 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах

енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) 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 45 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) 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 передуює 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;

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,

підпункту 2.9.1 пункту 2.9 глави 2, згідно з яким вступ повинен містити:

1) інформацію про проведення відкритого обговорення на місцях з посиленням на відповідний протокол, щодо відповідності заходів ІІ поданому ПРСР та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

2) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електричної енергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли протягом останніх трьох років на обладнанні оператора системи розподілу в мережах 35 кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ІІ на прогнозний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІІ на прогнозний період;

4) інформацію щодо переліку об'єктів електромереж оператора системи розподілу з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

5) інформацію щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження, за результатами реалізації ІІІ;

6) інформацію щодо результатів виконання заходів на підставі розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

7) інформацію щодо виконання оператором системи розподілу заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

8) інформацію щодо впровадження, розвитку та модернізації вузлів та автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії оператора системи розподілу;

9) визначення загальних критеріїв пріоритезації заходів для включення до ІІІ;

10) інформацію щодо заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги,

підпункту 2.9.2 пункту 2.9 глави 2, згідно з яким детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

1) назву та порядковий номер заходу ІІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІІ повинна відповідати розробленій проектно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);

2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;

4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР, Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІІ, тощо;

технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку;

схвалено, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження;

експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації;

6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;

7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;

8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІІ,

пункту 2.10 глави 2, згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проєктно-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 проєктній частині;

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

3) накази про затвердження відповідної проєктно-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 проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт 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;

пункт 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, згідно з яким 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 побутові 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.

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.

2. Накласти штраф у розмірі 104 431 (сто чотири тисячі чотиреста тридцять одна) гривня на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) за недотримання вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1805 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням

стимулюючого регулювання» згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

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

3. Прийняти до відома загальну суму коштів 18 924,64 тис. грн (без ПДВ) по одному частково профінансованому та освоєному станом на 31 грудня 2023 року заходу схваленої Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

4. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм включити статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 82 116,77 тис. грн (без ПДВ) до Інвестиційних програм АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 та 2025 роки, для чого:

1) у строк до 01 вересня 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 50 058,52 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 11 825,78 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 38 232,74 тис. грн (без ПДВ);

2) урахувати в Інвестиційній програмі на 2025 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 32 058,25 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 4 172,98 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 11 020,77 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 розмірі 16 864,50 тис. грн.

5. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»:

1) у термін до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходу, зазначеного у пункті 3 цієї постанови, на загальну суму 14 128,48 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік, а саме статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років»;

2) надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнений за результатами перевірки Реєстр активів (елементів активів) ліцензіата категорії 1, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, протягом 2023 року станом на 31 грудня 2023 року.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 та 2026 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 209 943,99 тис. грн (без ПДВ) урахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 217 990,7 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у 2023 році, у розмірі 3 019,17 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 № 1805, у розмірі 5 027,54 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційних програмах на 2024 – 2025 роки суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у пункті 4 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на відповідні суми;

3) у разі неврахування АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходу, зазначеного у підпункті 1 пункту 5 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 18 924,64 тис. грн (без ПДВ).

7. Підпункт 1 пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 25 серпня 2023 року № 1560 «Про накладення штрафу на АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 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 в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни в бік збільшення на загальну суму 212 821,74 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 87 865,72 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 35 219,44 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 27 липня 2023 року № 330);

суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 267 383,83 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 21 червня 2024 року № 242);

обґрунтовані витрати (видатки) внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема, витрати, пов'язані з наданням допомоги Збройним Силам України (ЗСУ), здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, відновленням об'єктів критичної інфраструктури, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій у розмірі 15 950,43 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 16 717,97 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 1 006,38 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік у розмірі 141,89 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»;».

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
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

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 21 червня 2024 року № 242, 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 04 червня 2024 року № 1080 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) усунути порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме вимог постанови НКРЕКП від 04 квітня 2023 року № 607 «Про накладення штрафу на АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за невиконання рішення НКРЕКП та внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 травня 2021 року № 767», для чого у строк до 01 вересня 2024 року:

відновити за власний рахунок електропостачання на об'єкті гр. Гонтаря О. М. (о/р 1210129811), а у разі оплати споживачем на рахунок ОСР коштів за здійснення робіт з припинення та відновлення електроживлення електроустановки споживача – повернути споживачу сплачені ним кошти;

надати ТОВ «Рост Електромонтаж» послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням акта приймання–передачі послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж.

Про виконання зазначених зобов'язань у строк до 15 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК