

Протокол № 15
засідання Національної комісії, що здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних послуг, яке проводилося у формі
відкритого слухання

21.04.2026, 02.06.2026

Київ

Склад НКРЕКП:

Голова НКРЕКП Власенко Ю. М.
Член НКРЕКП Пушкар С. І.
Член НКРЕКП Саловський Л. Б.
Член НКРЕКП Слободян Р. О. (Головуючий)
Член НКРЕКП Ущаповський К. В.
Член НКРЕКП Формагей О. Л.
Член НКРЕКП Шикеринець Р. І.

Секретар

Шанталій О. О.

Присутні:

від Юридичного департаменту – директор департаменту Миронюк Дмитро Миколайович;

від Департаменту ліцензійного контролю – директор департаменту Зеленюк Ярослав Миколайович;

від Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики – директор департаменту Огнєв Андрій Володимирович;

від Департаменту із регулювання відносин у сфері централізованого водопостачання та водовідведення – директор департаменту Чумак Артем Володимирович;

від Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг – директор департаменту Овчаренко Руслан Леонідович;

від Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності – директор департаменту Міщенко Тетяна Миколаївна;

від Департаменту енергоринку – заступник директора департаменту-начальник управління регулювання роботи ринку електричної енергії Колесніков Олександр Валерійович;

від Департаменту розвитку газового ринку – заступник директора департаменту – начальник відділу методологічного забезпечення функціонування ринку природного газу Кривоног Тетяна Леонідівна;



УВ
НКРЕКП
№15 від 21.04.2026
КЕП: Власенко Ю. М. 02.06.2026 19:01
2DBD5940D955E12A04000000D4320300022F2E00
Сертифікат дійсний з 14.03.2026 до 14.03.2027 00:00

від Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері – заступник директора департаменту Саф'янц Олена Сергіївна;

від Управління ліцензування – начальник управління Антонюк Юрій Володимирович;

від Управління адміністративної діяльності – начальник управління Козакевич Тетяна Віталіївна.

Зареєстровані учасники на засідання НКРЕКП (онлайн-реєстрація, надіслані листи тощо):

ТОВ «АЙСОЛАР ЕНЕРГОХАБ» – директор Квасневський Андрій Володимирович;

АТ «Тернопільобленерго» – директор з економічних питань і корпоративного управління Мацко Людмила Миколаївна;

ПрАТ «ПЕЕМ «Центральна енергетична компанія» – Генеральний директор – Голова Правління Корса Микола;

АТ «Прикарпаттяобленерго» – директор з управління активами Сеник Олег Степанович;

АТ «Укрзалізниця» – директор Департаменту електрифікації та електропостачання Статник Олексій Юрійович;

АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» – Голова Правління Попов Борис Борисович;

ПрАТ «Закарпаттяобленерго» – Генеральний директор Білак Олександр Олександрович;

ТОВ «Терават Енерджі» – директор Поліщук Валентин Вячеславович;

Зареєстровані учасники на дистанційну участь (відеозв'язок):

ТОВ «Оператор ГТС України» – директор фінансовий Коваленко Катерина Михайлівна;

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» – Генеральний директор Бондар Денис Вікторович;

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» – Генеральний директор ГРИГОР'ЄВ Дмитро Іванович;

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» – Голова Правління Стройний Руслан Вікторович;

АТ «Запоріжжяобленерго» – директор з правових питань Овчинніков Максим Борисович;

ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» – адвокат Сударікова Євгенія Вікторівна, юрисконсульт Правдивий Олег Олександрович;

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» – Генеральний директор Бакланов Дмитро Володимирович;

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» – Генеральний директор Дегтярьов Олексій Пилипович;

ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» – Генеральний директор Шайда Віталій Євгенович;

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» – Генеральний директор Терещук Андрій Іванович;

ДП «Регіональні електричні мережі» – в.о. генерального директора Ткаченко Руслан Леонідович;

АТ «Укрзалізниця» – директор Департаменту електрифікації та електропостачання Статник Олексій Юрійович;

ТОВ «Лубнигаз-Збут» – представник Товариства, адвокат Тютюнник Олена Анатоліївна.

Головуючий оголосив про початок засідання Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, яке проводиться у формі відкритого слухання, та дотримання регламенту засідання відповідно до порядку денного, розміщеного на офіційному вебсайті НКРЕКП:

1. Про видачу ліцензій на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (доп. Антонюк Юрій Володимирович):

- 1) ПРАТ «МЕГА-РЕСУРС»;
- 2) ТОВ «АЙСОЛАР ЕНЕРГОХАБ»;
- 3) ТОВ «ВЕСТ РЕМЕЙК»;
- 4) ТОВ «ОПЕН Енерджі».

2. Про видачу ліцензій на право провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) (доп. Антонюк Юрій Володимирович):

- 1) ТОВ «АТЛАС ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ»;
- 2) ТОВ «ДГ-ОПЕРАТОР»;
- 3) ТОВ «НРДЖИ»;
- 4) ТОВ «ОСР».

3. Про видачу ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії КП «ТМО» (доп. Антонюк Юрій Володимирович).

4. Про внесення змін до додатка до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 25 січня 2022 року № 124 (зміна встановленої потужності електрогенеруючого обладнання) (доп. Антонюк Юрій Володимирович).

5. Про внесення змін до додатка до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 29 листопада 2012 року № 1543 (зміна встановленої потужності теплогенеруючих установок) (доп. Антонюк Юрій Володимирович).

6. Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від

10 грудня 2024 року № 2066 (зміна встановленої потужності теплогенеруючих установок) (доп. Антонюк Юрій Володимирович).

7. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку реєстрації учасників оптового енергетичного ринку» (доп. Антонюк Юрій Володимирович).

8. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання» (доп. Косянчук Олександр Володимирович).

9. Про схвалення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (щодо здійснення розподілу потужності міждержавних з'єднань в МВт-год/добу та одностороннього оформлення Оператором ГТС актів наданих послуг на підставі договору транспортування природного газу) (доп. Кривоног Тетяна Леонідівна).

10. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2031» (щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання з 01.05.2026) (доп. Огньов Андрій Володимирович).

11. Про прийняття постанов НКРЕКП про внесення змін до постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+» з 01.05.2026) (доп. Огньов Андрій Володимирович).

12. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352» (щодо продовження дії спрощеної процедури приєднання генеруючих установок до електричних мереж) (доп. Огньов Андрій Володимирович).

13. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Графіка подання операторами систем розподілу електричної енергії на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм/змін до інвестиційних програм на 2026 рік у частині супутніх заходів, пов'язаних із виконанням робіт відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142» (доп. Огньов Андрій Володимирович).

14. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Графіка подання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм операторами систем передачі/розподілу електричної енергії на 2027 рік» (доп. Огньов Андрій Володимирович).

15. Про схвалення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Інструкції моніторингу у сфері централізованого водопостачання та централізованого водовідведення» (доп. Чумак Артем Володимирович).

16. Про схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 24 березня 2026 року № 443» (щодо

встановлення АТ «ОБЛТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» тарифів на виробництво теплової енергії на когенераційних установках відповідно до спрощеного порядку) (доп. Овчаренко Руслан Леонідович).

17. Про схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до структур тарифів на виробництво теплової енергії КП ВМР «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» (у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт на 2026 рік) (доп. Овчаренко Руслан Леонідович).

18. Про початок розслідування зловживань на оптовому енергетичному ринку (доп. Міщененко Тетяна Миколаївна).

19. Про порушення АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії (доп. Зеленюк Ярослав Миколайович).

20. Про порушення ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (доп. Зеленюк Ярослав Миколайович).

21. Про порушення ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (доп. Зеленюк Ярослав Миколайович).

22. Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 11 листопада 2025 року № 1825 «Про застосування санкцій до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» 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 постанов НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 1544 та від 17 липня 2024 року № 1320» (щодо продовження строку надання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області аудиторського звіту фінансової звітності діяльності з розподілу електричної енергії за 2024 рік) (доп. Зеленюк Ярослав Миколайович).

23. Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (діяльність з розподілу електричної енергії) (доп. Зеленюк Ярослав Миколайович).

24. Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (діяльність з розподілу електричної енергії) (доп. Зеленюк Ярослав Миколайович).

25. Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» (діяльність з передачі електричної енергії) (доп. Зеленюк Ярослав Миколайович).

26. Про затвердження Змін до Переліку поточних рахунків із спеціальним режимом використання електропостачальників, оператора системи передачі та оператора ринку (доп. Сідоров Ілля Володимирович).

27. Про врегулювання актуальних питань забезпечення безпеки постачання та запобігання надзвичайної ситуації в енергетичній системі України (доп. Сідоров Ілля Володимирович).

Член НКРЕКП Слободян Р. О. запитав, чи є у членів НКРЕКП та присутніх зауваження та пропозиції до порядку денного засідання НКРЕКП.

Колесніков О. В. – заступник директора департаменту – начальник управління регулювання роботи ринку електричної енергії Департаменту енергоринку запропонував перенести розгляд питання 27 про врегулювання невідкладних питань діяльності суб'єктів господарювання на ринках електричної енергії та природного газу в умовах воєнного стану на одне із наступних засідань НКРЕКП.

Зауваження та пропозиції відсутні.

СЛУХАЛИ:

одночасно питання:

1. Про видачу ліцензій на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу:

- 1) ПРАТ «МЕГА-РЕСУРС»;
- 2) ТОВ «АЙСОЛАР ЕНЕРГОХАБ»;
- 3) ТОВ «ВЕСТ РЕМЕЙК»;
- 4) ТОВ «ОПЕН Енерджі».

2. Про видачу ліцензій на право провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності):

- 1) ТОВ «АТЛАС ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ»;
- 2) ТОВ «ДГ-ОПЕРАТОР»;
- 3) ТОВ «НРДЖИ»;
- 4) ТОВ «ОСР».

3. Про видачу ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії КП «ТМО».

4. Про внесення змін до додатка до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 25 січня 2022 року № 124 (змiна встановленої потужності електрогенеруючого обладнання).

5. Про внесення змін до додатка до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 29 листопада 2012 року № 1543 (змiна встановленої потужності теплогенеруючих установок).

6. Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 10 грудня 2024 року № 2066 (зміна встановленої потужності теплогенеруючих установок).

ВИСТУПИЛИ:

(на підставі завчасного опрацювання матеріалів та відповідно до обґрунтувань, розміщених на офіційному вебсайті НКРЕКП)

1.1. ПРАТ «МЕГА-РЕСУРС» (код ЄДРПОУ 30791770) звернулося до НКРЕКП (вх. НКРЕКП від 09.04.2026 № ЛЕ-84/26) із заявою про отримання ліцензії на право провадження господарської з постачання електричної енергії споживачу та переліком документів відповідно до вимог Порядку ліцензування видів господарської діяльності, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 03 березня 2020 року № 548 та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469.

Загальна характеристика:

місцезнаходження юридичної особи: Донецька обл., м. Краматорськ.

Подані заява про отримання ліцензії та документи опрацьовані з відповідними структурними підрозділами НКРЕКП, зауваження відсутні.

Також повідомляємо, що за результатом перевірки здобувача ліцензії за допомогою Youcontrol щодо наявності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», наявність контролю резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, не виявлено.

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує:

видати ПРАТ «МЕГА-РЕСУРС» (код ЄДРПОУ 30791770) ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.

1.2. ТОВ «АЙСОЛАР ЕНЕРГОХАБ» (код ЄДРПОУ 46225318) звернулося до НКРЕКП (вх. НКРЕКП від 09.04.2026 № ЛЕ-86/26) із заявою про отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та переліком документів відповідно до вимог Порядку ліцензування видів господарської діяльності, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 03 березня 2020 року № 548, та Ліцензійних умов провадження

господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469.

Загальна характеристика:

місцезнаходження юридичної особи: Хмельницька обл., Хмельницький р-н, м. Хмельницький.

Подані заява про отримання ліцензії та документи опрацьовані з відповідними структурними підрозділами НКРЕКП, зауваження відсутні.

За результатом перевірки здобувача ліцензії за допомогою Youcontrol щодо наявності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», наявність контролю резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, не виявлено.

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує:

видати ТОВ «АЙСОЛАР ЕНЕРГОХАБ» (код ЄДРПОУ 46225318) ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.

1.3. ТОВ «ВЕСТ РЕМЕЙК» (код ЄДРПОУ 45139129) звернулося до НКРЕКП (вх. НКРЕКП від 07.04.2026 № ЛЕ-80/26) із заявою про отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та переліком документів відповідно до вимог Порядку ліцензування видів господарської діяльності, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 03 березня 2020 року № 548, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469.

Загальна характеристика:

місцезнаходження юридичної особи: Івано-Франківська обл., Калуський р-н, м. Калущ.

Подані заява про отримання ліцензії та документи опрацьовані з відповідними структурними підрозділами НКРЕКП, зауваження відсутні.

За результатом перевірки здобувача ліцензії за допомогою Youcontrol щодо наявності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», наявність контролю резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, не виявлено.

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує:

видати ТОВ «ВЕСТ РЕМЕЙК» (код ЄДРПОУ 45139129) ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.

1.4. ТОВ «ОПЕН Енерджі» (код ЄДРПОУ 46017942) звернулося до НКРЕКП (вх. НКРЕКП від 07.04.2026 № ЛЕ-77/26) із заявою про отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та переліком документів відповідно до вимог Порядку ліцензування видів господарської діяльності, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 03 березня 2020 року № 548, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469.

Загальна характеристика:

місцезнаходження юридичної особи: Одеська обл., м. Одеса.

Подані заява про отримання ліцензії та документи опрацьовані з відповідними структурними підрозділами НКРЕКП, зауваження відсутні.

За результатом перевірки здобувача ліцензії за допомогою Youcontrol щодо наявності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», наявність контролю резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, не виявлено.

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує:

видати ТОВ «ОПЕН Енерджі» (код ЄДРПОУ 46017942) ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.

2.1. ТОВ «АТЛАС ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ» (код ЄДРПОУ 45771074) звернулося до НКРЕКП (вх. НКРЕКП від 07.04.2026 № ЛЕ-77/26) із заявою про отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та переліком документів відповідно до вимог Порядку ліцензування видів господарської діяльності, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 03 березня 2020 року № 548, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468.

Загальна характеристика:

місцезнаходження юридичної особи: Львівська обл., м. Львів.

Подані заява про отримання ліцензії та документи опрацьовані з відповідними структурними підрозділами НКРЕКП, зауваження відсутні.

За результатом перевірки здобувача ліцензії за допомогою Youcontrol щодо наявності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», наявність контролю резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, не виявлено.

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує:

видати ТОВ «АТЛАС ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ» (код ЄДРПОУ 45771074) ліцензію на право провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності).

2.2. ТОВ «ДГ-ОПЕРАТОР» (код ЄДРПОУ 45661169) звернулося до НКРЕКП (вх. НКРЕКП від 14.04.2026 № ЛЕ-87/26) із заявою про отримання ліцензії на право провадження господарської з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та переліком документів відповідно до вимог Порядку ліцензування видів господарської діяльності, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 03 березня 2020 року № 548 та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468.

Загальна характеристика:

місцезнаходження юридичної особи: м. Київ.

Подані заява про отримання ліцензії та документи опрацьовані з відповідними структурними підрозділами НКРЕКП, зауваження відсутні.

Також повідомляємо, що за результатом перевірки здобувача ліцензії за допомогою Youcontrol щодо наявності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», наявність контролю резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, не виявлено.

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує:

видати ТОВ «ДГ-ОПЕРАТОР» (код ЄДРПОУ 45661169) ліцензію на право провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності).

2.3. ТОВ «НРДЖИ» (код ЄДРПОУ 42734710) звернулося до НКРЕКП (вх. НКРЕКП від 09.04.2026 № ЛЕ-83/26) із заявою про отримання ліцензії на право провадження господарської з перепродажу електричної енергії (трейдерської

діяльності) та переліком документів відповідно до вимог Порядку ліцензування видів господарської діяльності, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 03 березня 2020 року № 548 та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468.

Загальна характеристика:

місцезнаходження юридичної особи: м. Київ

Подані заява про отримання ліцензії та документи опрацьовані з відповідними структурними підрозділами НКРЕКП, зауваження відсутні.

Також повідомляємо, що за результатом перевірки здобувача ліцензії за допомогою Youcontrol щодо наявності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», наявність контролю резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, не виявлено.

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує:

видати ТОВ «НРДЖИ» (код ЄДРПОУ 42734710) ліцензію на право провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності).

2.4. ТОВ «ОСР» (код ЄДРПОУ 44790468) звернулося до НКРЕКП (вх. НКРЕКП від 07.04.2026 № ЛЕ-81/26) із заявою про отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та переліком документів відповідно до вимог Порядку ліцензування видів господарської діяльності, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 03 березня 2020 року № 548, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468.

Загальна характеристика:

місцезнаходження юридичної особи: м. Київ.

Подані заява про отримання ліцензії та документи опрацьовані з відповідними структурними підрозділами НКРЕКП, зауваження відсутні.

За результатом перевірки здобувача ліцензії за допомогою Youcontrol щодо наявності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону

України», наявність контролю резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, не виявлено.

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує:

видати ТОВ «ОБ'ЄДНАННЯ СИСТЕМНОГО РОЗВИТКУ» (код ЄДРПОУ 44790468) ліцензію на право провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності).

3. КП «ТМО» (код ЄДРПОУ 34674102) звернулося до НКРЕКП із заявою про отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на когенераційній установці (вх. НКРЕКП від 07.04.2026 № ЛТ-13/26) та переліком документів відповідно до вимог Порядку ліцензування видів господарської діяльності, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 03.03.2020 № 548, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22.03.2017 № 308.

Подані заява про отримання ліцензії та документи опрацьовані з відповідними структурними підрозділами НКРЕКП, зауваження відсутні.

За результатом перевірки здобувача ліцензії за допомогою Youcontrol щодо наявності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», наявність контролю резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, не виявлено.

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує:

видати КП «ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ МІСТА ОДЕСИ» (код ЄДРПОУ 34674102) ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії у межах місць провадження господарської діяльності, а саме:

№ з/п	Назва виробничого об'єкта	Місцезнаходження виробничого об'єкта	Установлена теплова потужність обладнання, Гкал/год
1	2	3	4
1	Інформація з обмеженим доступом		

4. Листами від 10.04.2026 № 55/6-249/2026 та № 55/6-253/2026 (вх. НКРЕКП від 13.04.2026 № 14935/1-26 та № 14936/1-26) ТОВ «ДТЕК ТИЛІГУЛЬСЬКА ВЕС» із наданням підтвердних документів повідомило НКРЕКП про зміну загальної ліцензованої електричної потужності.

Подані ТОВ «ДТЕК ТИЛІГУЛЬСЬКА ВЕС» документи опрацьовані з відповідними структурними підрозділами НКРЕКП, зауваження відсутні.

Також повідомляємо, що за результатом перевірки ліцензіата за допомогою Youcontrol щодо наявності здійснення контролю за діяльністю

суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», наявність контролю резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, не виявлено.

З огляду на вищезазначене, виникла необхідність внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 25 січня 2022 року № 124 «Про видачу ліцензії з виробництва електричної енергії ТОВ «ДТЕК ТИЛІГУЛЬСЬКА ВЕС».

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує:

доповнити додаток до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 25 січня 2022 року № 124 «Про видачу ліцензії з виробництва електричної енергії ТОВ «ДТЕК ТИЛІГУЛЬСЬКА ВЕС» новими пунктами такого змісту:

«

51	Інформація з обмеженим доступом
52	Інформація з обмеженим доступом

».

5. Листом від 06.04.2026 № 3365/05 (вх. НКРЕКП від 08.04.2026 № 14467/1-26) ОКП «МИКОЛАЇВОБЛТЕПЛОЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП про зміну загальної встановленої потужності теплогенеруючих установок у зв'язку з введенням в експлуатацію когенераційних установок та надало документи, що підтверджують зазначену зміну потужності відповідно до вимог Порядку ліцензування видів господарської діяльності, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 03.03.2020 № 548, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22.03.2017 № 308.

Подані ОКП «МИКОЛАЇВОБЛТЕПЛОЕНЕРГО» документи опрацьовані з відповідними структурними підрозділами НКРЕКП, зауваження відсутні.

За результатом перевірки ліцензіата за допомогою Youcontrol щодо наявності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», наявність контролю резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, не виявлено.

Отже, виникла необхідність внесення змін до додатка до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 29 листопада 2012 року № 1543 «Про видачу ліцензії з виробництва теплової енергії ОКП «МИКОЛАЇВОБЛТЕПЛОЕНЕРГО».

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує:

доповнити додаток до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 29 листопада 2012 року № 1543

«Про видачу ліцензії з виробництва теплової енергії ОКП
«МИКОЛАЇВОВБЛТЕПЛОЕНЕРГО» новими пунктами такого змісту:

«

6	Інформація з обмеженим доступом
7	Інформація з обмеженим доступом
8	Інформація з обмеженим доступом
9	Інформація з обмеженим доступом
10	Інформація з обмеженим доступом

».

6. Листом від 27.03.2026 № 557/02-10 (вх. НКРЕКП від 27.03.2026 № 12709/1-26) МКП «ЧЕРНІВЦІТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП про зміну загальної встановленої потужності теплогенеруючих установок у зв'язку з введенням в експлуатацію когенераційної установки та надало документи, що підтверджують зазначену зміну потужності відповідно до вимог Порядку ліцензування видів господарської діяльності, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 03.03.2020 № 548, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22.03.2017 № 308.

Подані МКП «ЧЕРНІВЦІТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» документи опрацьовані з відповідними структурними підрозділами НКРЕКП, зауваження відсутні.

За результатом перевірки ліцензіата за допомогою Youcontrol щодо наявності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», наявність контролю резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, не виявлено.

Отже, виникла необхідність внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 10 грудня 2024 року № 2066 «Про видачу ліцензії з виробництва теплової енергії МКП «ЧЕРНІВЦІ-ТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО».

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує:

унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 10 грудня 2024 року № 2066 «Про видачу ліцензії з виробництва теплової енергії МКП «ЧЕРНІВЦІ-ТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» такі зміни:

1) у назві слова та знак «ЧЕРНІВЦІ-ТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» замінити словом «ЧЕРНІВЦІТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО»;

2) доповнити додаток новим пунктом такого змісту:

«

2	Інформація з обмеженим доступом
---	---------------------------------

Головуючий запитав, чи є питання, зауваження або пропозиції до проєктів рішень.

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить на голосування одночасно питання 1 – 6 порядку денного:

Пушкар С. І.: «за»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущатовський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанови:

**про видачу ліцензії з постачання електричної енергії споживачу
ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «МЕГА-РЕСУРС»;**

**про видачу ліцензії з постачання електричної енергії споживачу
ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «АЙСОЛАР
ЕНЕРГОХАБ»;**

**про видачу ліцензії з постачання електричної енергії споживачу
ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВЕСТ
РЕМЕЙК»;**

**про видачу ліцензії з постачання електричної енергії споживачу
ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕН
Енерджі»;**

**про видачу ліцензії з перепродажу електричної енергії (трейдерської
діяльності) ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«АТЛАС ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ»;**

**про видачу ліцензії з перепродажу електричної енергії (трейдерської
діяльності) ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДГ-
ОПЕРАТОР»;**

**про видачу ліцензії з перепродажу електричної енергії (трейдерської
діяльності) ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«НРДЖИ»;**

**про видачу ліцензії з перепродажу електричної енергії (трейдерської
діяльності) ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ОБ'ЄДНАННЯ СИСТЕМНОГО РОЗВИТКУ»;**

про видачу ліцензії з виробництва теплової енергії КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ МІСТА ОДЕСИ»;

про внесення змін до додатка до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 25 січня 2022 року № 124;

про внесення змін до додатка до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 29 листопада 2012 року № 1543;

про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 10 грудня 2024 року № 2066.

СЛУХАЛИ:

питання 7 про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку реєстрації учасників оптового енергетичного ринку».

ВИСТУПИЛИ:

Антонюк Ю.В. – начальник Управління ліцензування надав інформацію, що на засіданні НКРЕКП, яке відбулося 02 грудня 2025 року, схвалено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку реєстрації учасників оптового енергетичного ринку» (далі – проєкт постанови).

Зазначений проєкт постанови розроблено з метою приведення Порядку реєстрації учасників оптового енергетичного ринку, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 жовтня 2023 року № 1812 (далі – Порядок), до положень Регламенту (ЄС) № 2024/1106 від 11 квітня 2024 року про внесення змін до Регламентів (ЄС) № 1227/2011 та (ЄС) № 2019/942 щодо покращення захисту Союзу від маніпуляцій на оптовому енергетичному ринку на учасників ринку, що зареєстровані або проживають у третій країні, у частині призначення представника, уповноваженого діяти від імені особи – нерезидента України. Також уточнюються процедури реєстрації, подання документів і порядок повідомлення про таких представників.

Відповідно до положень статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та глави 3 Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 березня 2017 року № 866, проєкт постанови 04 грудня 2025 року було оприлюднено на вебсайті НКРЕКП за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-poryadku-reyestracyi-uchasnikiv-optovogo->

energetichnogo-rinku з метою отримання зауважень і пропозицій від фізичних, юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб, які приймалися НКРЕКП до 05 січня 2026 року (включно).

11 та 30 березня 2026 року відбулося відкрите обговорення зауважень та пропозицій, наданих до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку реєстрації учасників оптового енергетичного ринку».

Крім цього, Антимонопольний комітет України листом від 08.04.2026 № 128-06/01-118-НПА погодив проєкт постанови.

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує:
прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку реєстрації учасників оптового енергетичного ринку».

Головуючий запитав, чи є питання, зауваження або пропозиції до проєкту рішення.

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить на голосування питання порядку денного:

Пушкар С. І.: «за»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущатовський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одногolosно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанову про затвердження Змін до Порядку реєстрації учасників оптового енергетичного ринку.

СЛУХАЛИ:

питання 8 про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання».

ВИСТУПИЛИ:

Саф'янц О. С. – заступник директора Департаменту із регулювання відносин у

нафтогазовій сфері надала інформацію, що відповідно до положень статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» (далі – Закон України) до компетенції Регулятора на ринку природного газу належать, зокрема, затвердження методології визначення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу.

Так, Постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2517 була затверджена Методика визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання (далі – Методика).

Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері на виконання пункту 6 постанови НКРЕКП від 05.12.2025 № 1981 та з метою удосконалення підходів до стимулювання суб'єктів господарювання у сфері транспортування природного газу розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання» (далі – проєкт постанови), яким передбачається розширення переліку параметрів регулювання, що мають довгостроковий період дії, спрямованих на стимулювання ліцензіата до підвищення якості послуг транспортування природного газу, поступового скорочення неефективних витрат та збільшення інвестицій з метою сталого функціонування та розвитку, а саме:

- загальним показником ефективності використання витрат на оплату праці;
- загальним показником ефективності для регуляторної бази активів.

Разом з тим з метою формування економічних стимулів до дотримання та підвищення показників якості надання послуг транспортування природного газу, пропонується запровадити коефіцієнт, який характеризує досягнення показників якості надання послуг транспортування природного газу.

Згідно з вимогами чинного законодавства, на відкритому засіданні НКРЕКП 24.03.2026 було схвалено проєкт постанови.

Зазначений проєкт постанови відповідно до положень статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», 24.03.2026 був оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання у період з 24.03.2026 по 02.04.2026 включно зауважень та пропозицій.

10.04.2026 відбулося відкрите обговорення проєкту постанови. За результатами проведеного заходу на офіційному вебсайті НКРЕКП було оприлюднено Протокол відкритого обговорення та Таблицю узгоджених позицій.

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує:

- прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання».

Коваленко К. М. – директор фінансовий ТОВ «Оператор ГТС України» надала інформацію, що Оператор ГТС завжди виступає за більш ефективну взаємодію з НКРЕКП та підтримує запропоновані пропозиції та подякувала Регулятору за плідну співпрацю врахування найбільш критичних пропозицій Оператора.

Головуючий запитав, чи є питання, зауваження або пропозиції до проєкту рішення.

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить на голосування питання порядку денного:

Пушкар С. І.: «за»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущатовський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанову про затвердження Змін до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання.

СЛУХАЛИ:

питання 9 про схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» *(щодо здійснення розподілу потужності міждержавних з'єднань в МВт·год/добу та одностороннього оформлення Оператором ГТС актів наданих послуг на підставі договору транспортування природного газу)*

ВИСТУПИЛИ:

Кривоног Т. Л. – заступник директора Департаменту- начальник відділу методологічного забезпечення функціонування ринку природного газу надала інформацію, що положеннями Додатку XXVII-B «Зобов'язання України щодо наближення в енергетичному секторі» до Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з

атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони (далі – Угода про асоціацію) визначено перелік актів Європейського Союзу та Енергетичного співтовариства, які Україна зобов'язалася імплементувати, у тому числі Регламент Комісії (ЄС) № 2017/459 від 16.03.2017 (далі – Регламент № 459, SAM NC), яким затверджено мережевий кодекс щодо механізмів розподілу потужності в газотранспортних системах, та яким скасовується Регламент (ЄС) № 984/2013.

Так, одним із основних завдань Регламенту № 459 є забезпечення розподілу об'єднаної потужності на спільних аукціонах з суміжними Операторами ГТС. При цьому положення Регламенту № 459 імплементовані до Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 (далі – Кодекс ГТС), главою 6 розділу XIX якого передбачено механізми розподілу об'єднаної потужності, проте на сьогодні її розподіл не здійснюється.

При цьому положеннями статті 10 Регламенту № 459 визначено, що суміжні оператори газотранспортних систем зобов'язані виражати пропонувану потужність в одиницях енергії до одиниці часу.

Слід також зазначити, що згідно з положеннями статті 70 Регламенту (ЄС) 2024/1789 про внутрішні ринки відновлюваного газу, природного газу та водню, визначено, що з 5 серпня 2026 року мережеві кодекси та керівні принципи мають застосовуватися до всіх точок міждержавного з'єднання в межах ЄС та точок входу з третіх країн і точок виходу до них, у тому числі з Україною.

Таким до 05 серпня 2026 року положення мережевих кодексів, у тому числі SAM NC в частині розподілу об'єднаної потужності з Україною, яка має пропонуватися в одиницях енергії до одиниці часу, мають бути запроваджені як боку країн-членів ЄС, так і з боку України.

Крім цього, 27.03.2026 НКРЕКП отримано узгоджену Дорожню карту щодо впровадження довгострокового рішення для підвищення комерційної привабливості Трансбалканського маршруту та забезпечення постачання природного газу до України (далі – Дорожня карта), надіслану спільними листами операторів газотранспортних систем Грецької Республіки (DESFA SA), Республіки Болгарії (Bulgartransgaz), Республіки Молдова (VestMoldTransgaz SRL), Румунії (Transgaz SA), України (ТОВ «Оператор ГТС України») та оператора газотранспортної системи міждержавного з'єднання Греція-Болгарія (ICGB AD Bulgaria).

Так, Дорожньою картою, зокрема визначено необхідність прийняття змін, які забезпечать розподіл потужності точок входу/виходу до/з газотранспортної системи на міждержавних з'єднаннях у енергетичних одиницях на газовий рік 2026/2027 та наступні газові роки.

Разом з тим 01.12.2021 введено в дію Закон України № 1850-IX від 02.11.2021 «Про внесення змін до деяких законів України щодо запровадження на ринку природного газу обліку та розрахунків за обсягом газу в одиницях енергії» (далі – Закон України № 1850), яким передбачалось запровадження здійснення розрахунків на ринку природного газу, зокрема під час надання послуг транспортування природного газу, за обсягом природного газу в одиницях енергії що визначається за вищою теплотою згоряння. При цьому, Прикінцевими та перехідними положеннями Закону України № 1850 визначено, що перерахунок розподілу потужностей у точках входу/виходу до/з

газотранспортної системи, що визначені в одиницях об'єму (метрах кубічних), в обсяги, визначені в одиницях енергії, здійснюється за коефіцієнтом, що відповідає значенню вищої теплоти згоряння та дорівнює 10,64 кВт·год/куб. м.

Проте, у зв'язку із військовою агресією РФ проти України, перехід ринку природного газу на розрахунки в одиницях енергії відтерміновано до 1 травня, що настає за датою припинення або скасування воєнного стану в Україні.

Отже, на сьогодні розрахунки на ринку природного газу України, у тому числі під час надання послуг транспортування природного газу у міждержавних точках з'єднання, здійснюються виходячи з тарифу на послуги транспортування за 1000 куб. м, що є перешкодою для повноцінного впровадження розподілу об'єднаної потужності на міждержавних з'єднаннях.

Крім цього Законом України № 4791-IX були внесені зміни до статті 9 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні», якими передбачається надання суб'єктам господарювання права визначати при укладенні договору спрощений порядок оформлення первинних документів з надання послуг, зокрема під час оформлення акту наданих послуг такі реквізити як особистий підпис особи, відповідальної за здійснення господарської операції зі сторони замовника послуги, не є обов'язковим за умови, що такий порядок оформлення первинних документів передбачено договором і вартість наданих послуг була оплачена замовником у повному обсязі у безготівковій формі.

При цьому пунктом 11.1 розділу XI Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2497 (далі – Типовий договір) передбачено, що послуги, які надаються за цим Договором, за винятком послуг з врегулювання добового небалансу, оформлюються Оператором і Замовником актами наданих послуг.

Отже, положення Типового договору потребують приведення у відповідність з Законом України № 4791-IX.

Слід зазначити, що пунктом 3 частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП) передбачено, що для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, Регулятор розробляє та затверджує нормативно-правові акти, зокрема, кодекс газотранспортної системи, порядки (методики) формування, розрахунку та встановлення державних регульованих цін і тарифів для суб'єктів природних монополій у сферах енергетики та комунальних послуг, типові договори та ініціює внесення змін до них.

У зв'язку із зазначеним, керуючись положеннями статті 17 Закону про НКРЕКП, з метою своєчасного виконання домовленостей, визначених Дорожньою картою, а також вимог Регламенту (ЄС) 2024/1789 та Регламенту № 459, та приведення нормативно-правових актів НКРЕКП у відповідність до вимог Закону України № 4791-IX Департаментом розвитку газового ринку було розроблено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – проект постанови).

Так, зазначеним проектом постанови пропонується внести зміни до Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493, Типового договору транспортування природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2497, та Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу

для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання, затвердженої постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2517, зокрема у частині:

визначення механізмів розподілу потужності міждержавних з'єднань в МВт·год/добу;

визначення вимоги щодо одностороннього оформлення Оператором ГТС актів наданих послуг на підставі договору транспортування природного газу.

Ураховуючи зазначене, Департамент розвитку газового ринку пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

2. На виконання положень статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» на офіційному вебсайті НКРЕКП www.nerc.gov.ua з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.

Головуючий запитав, чи є питання, зауваження або пропозиції до проєкту рішення.

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить питання на голосування:

Пушкар С. І.: «за»;

Саловський Л. Б.: «за»;

Слободян Р. О.: «за»;

Ущатовський К. В.: «за»;

Формагей О. Л.: «за»;

Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
СХВАЛИЛА:

проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП;

Доручила Департаменту розвитку газового ринку:

оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» на офіційному вебсайті НКРЕКП www.nerc.gov.ua з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.

забезпечити проведення відкритого обговорення зазначеного проєкту постанови НКРЕКП.

СЛУХАЛИ:

питання 10 про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2031» *(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання з 01.05.2026)*.

ВИСТУПИЛИ:

Огньов А. В. – директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надав інформацію, що відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та норм Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, з урахуванням постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова № 848), на засіданні НКРЕКП, яке відбулось 24.03.2026, були прийняті рішення щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП про внесення змін до постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+» з 01.05.2026) (у тому числі для АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»).

Рішення схвалені з урахуванням норм постанови Кабінету Міністрів України (КМУ) від 07.02.2025 № 142 (зі змінами) у частині необхідності виконання операторами систем розподілу (далі – ОСР) пов'язаних (супутніх) робіт/заходів по виконанню інженерного захисту об'єктів критичної інфраструктури систем розподілу (далі – Супутні заходи), а також з урахуванням протокольних рішень нарад НКРЕКП та відповідних звернень органів влади та ОСР з питань фінансування таких Супутніх заходів, шляхом включення Супутніх заходів до Інвестиційних програм ОСР на 2026 рік (змін до них) за рахунок додаткового джерела фінансування для виконання таких робіт/заходів, що передбачається за рахунок збільшення розміру статті коригування доходу (витрат) структур тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

Крім того, у зв'язку із значним коливанням цін на ринку електричної енергії у першому кварталі 2026 року, пов'язаним із зміною вартості електроенергії, зумовленої балансом попиту та пропозиції, дефіцитом потужності, змінами в нормативно-правовому регулюванні, виникла необхідність у коригуванні витрат за статтею «вартість прогнозованих витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл» у бік збільшення.

Так, схваленими рішеннями враховано:

1) збільшення розміру статті коригування доходу (витрат) структур тарифів шляхом передбачення для низки ОСР додаткових цільових сум коштів на виконання постанови КМУ від 07.02.2025 № 142;

2) збільшення витрат за статтею «вартість прогнозованих витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл», розрахованих з урахуванням прогнозних тарифних обсягів ТВЕ на 1 та 2 класах напруги (на період з 18.01.2026 по 31.03.2026) та рівнів середньозважених цін на ринку «на добу наперед» (РДН), ринку двосторонніх договорів (РДД) та балансуючого ринку (БР) (за період з 18.01.2026 по 16.03.2026).

Схвалений проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2031» (далі – проєкт постанови) щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання з 01.05.2026 оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет з метою отримання зауважень та пропозицій від фізичних і юридичних осіб, їх об'єднань.

Ураховуючи зазначене, до НКРЕКП надійшли звернення Хмельницької обласної військової адміністрації (лист від 13.04.2026 № 61/38-16-3653/2026) щодо підтримки фінансування/виконання оператором системи розподілу Супутніх заходів та АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (листи від 24.03.2026 № 4-2921-0303/26 та від 10.04.2026 № 4 3402-0303/26).

Таблицю узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови разом з позицією НКРЕКП, з урахуванням положень постанови № 848, 14.04.2026 оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет.

За результатами опрацювання наданих заінтересованими сторонами пропозицій щодо рівнів та структур тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням пункту 9 Протоколу засідання Координаційного центру з реалізації комплексних планів стійкості регіонів і окремих міст від 07.04.2026 № 5 (щодо подання суб'єктами господарювання НКРЕКП матеріалів, необхідних для затвердження тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, зокрема щодо передбачення витрат на розроблення проектної документації на електротехнічну частину, виконання електротехнічних робіт), Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики актуалізовано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» з 01 травня 2026 року, а саме:

1) розмір статті коригування доходу (витрат) структури тарифів (в частині врахування цільових сум коштів на виконання постанови КМУ від 07.02.2025 № 142) з урахуванням наданих до НКРЕКП обґрунтованих звернень стосовно механізму фінансування/виконання Супутніх заходів;

2) розмір статті «вартість прогнозованих витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл», з урахуванням актуалізованих рівнів цін купівлі ТВЕ (без ПДВ):

на РДН у розмірі 8 952,88 грн/МВт·год, за інформацією, оприлюдненою на офіційному вебсайті АТ «Оператор ринку» за період з 18.01.2026 по 31.03.2026;

на РДД у розмірі 7 331,00 грн/ МВт·год (інформація щодо середньозваженої ціни на РДД з базовим типом навантаження без спеціальної сесії з продажу пакетів лотів за двосторонніми договорами за період з 18.01.2026 по 31.03.2026);

на БР (рівень ціни РДН, збільшений на 30 %).

Відповідно до внесених змін перераховано статтю витрат «внески на регулювання».

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує:

прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2031» з 01.05.2026.

Слободян Р. О. – член НКРЕКП зазначив, що не бере участі у голосуванні по даному питанню порядку денного відповідно до наказу НКРЕКП від 15.08.2025 № 85-од.

Головуючий запитав, чи є питання, зауваження або пропозиції до проєктів рішень.

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить на голосування питання 10 порядку денного:

Пушкар С. І.: «за»;

Саловський Л. Б.: «за»;

Ущатовський К. В.: «за»;

Формагей О. Л.: «за»;

Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанову про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2031.

СЛУХАЛИ:

питання 11 про прийняття постанов НКРЕКП про внесення змін до постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+» з 01.05.2026).

ВИСТУПИЛИ:

Огньов А. В. – директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надав інформацію, що відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та норм Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, з урахуванням постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану» (далі – Постанова № 848), на засіданні НКРЕКП, яке відбулось 24.03.2026, були прийняті рішення щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП про внесення змін до постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+» з 01.05.2026) (далі – Проєкти постанов).

Рішення схвалені з урахуванням норм постанови Кабінету Міністрів України (КМУ) від 07.02.2025 № 142 (зі змінами) у частині необхідності виконання операторами систем розподілу (далі – ОСР) пов'язаних (супутніх) робіт/заходів по виконанню інженерного захисту об'єктів критичної інфраструктури систем розподілу (далі – Супутні заходи), а також з урахуванням протокольних рішень нарад НКРЕКП та відповідних звернень органів влади та ОСР з питань фінансування таких Супутніх заходів, шляхом включення Супутніх заходів до Інвестиційних програм ОСР на 2026 рік (змін до них) за рахунок додаткового джерела фінансування для виконання таких робіт/заходів, що передбачається за рахунок збільшення розміру статті коригування доходу (витрат) структур тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

Крім того, у зв'язку із значним коливанням цін на ринку електричної енергії у першому кварталі 2026 року, пов'язаним із зміною вартості електроенергії, зумовленої балансом попиту та пропозиції, дефіцитом потужності, змінами в нормативно-правовому регулюванні, виникла необхідність у коригуванні витрат за статтею *«вартість прогнозованих витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл»* у бік збільшення.

Так, схваленими рішеннями враховано:

1) збільшення розміру статті коригування доходу (витрат) структур тарифів шляхом передбачення для низки ОСР додаткових цільових сум коштів на виконання постанови КМУ від 07.02.2025 № 142;

2) збільшення витрат за статтею *«вартість прогнозованих витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл»*, розрахованих з урахуванням прогнозних тарифних обсягів ТВЕ на 1 та 2 класах напруги (на період з 18.01.2026 по 31.03.2026) та рівнів середньозважених цін на ринку «на добу

наперед» (РДН), ринку двосторонніх договорів (РДД) та балансуючого ринку (БР) (за період з 18.01.2026 по 16.03.2026).

Схвалені Проекти постанов оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет з метою отримання зауважень та пропозицій від фізичних і юридичних осіб, їх об'єднань.

Протягом визначеного періоду до НКРЕКП надходили звернення від заінтересованих осіб із зауваженнями і пропозиціями до оприлюднених Проектів постанов.

Також, ураховуючи схвалені та оприлюднені на сайті НКРЕКП Проекти постанов, до НКРЕКП надійшли звернення відповідних ОДА щодо підтримки фінансування/виконання оператором системи розподілу Супутніх заходів, а саме: Вінницької обласної військової адміністрації (лист від 08.04.2026 № 01.01-30/3588), Волинської обласної державної (військової) адміністрації (лист від 10.04.2026 № 2571/41/2-26), Дніпропетровської обласної військової адміністрації (листи від 18.03.2026 № 1675/0/526-26 та від 13.04.2026 № 2342/0/526-26), Донецької обласної державної (військової) адміністрації (лист від 08.04.2026 № 0.2/15-2539/4-26), Житомирської обласної державної (військової) адміністрації (лист від 10.04.2026 № 2085/2-26/21), Закарпатської обласної державної (військової) адміністрації (лист від 08.04.2026 № 06-07/4556), Кіровоградської обласної державної (військової) адміністрації (лист від 27.03.2026 № 01-13/1955/0.5), Львівської обласної державної адміністрації (лист від 10.04.2026 № 5/19-4470/0/2-26), Миколаївської обласної військової адміністрації (лист від 10.04.2026 № 05-39/1154/5-26), Одеської обласної державної (військової) адміністрації (лист від 16.03.2026 № 5/01-26/3595/2-26), Полтавської обласної державної адміністрації (лист від 13.04.2026 № 55580/1/01-60), Івано-Франківської обласної державної (військової) адміністрації (лист від 10.04.2026 № 2617/4060/6-26/01-065), Рівненської обласної державної адміністрації (лист від 09.04.2026 № вих-3817/01-39/26), Сумської обласної державної адміністрації (листи від 23.03.2026 № 01-17/4343 та від 09.04.2026 № 01-17/5457), Тернопільської обласної державної адміністрації (листи від 09.04.2026 № 04-4587/27, від 30.03.2026 № 04-3931/25 та від 25.03.2026 № 04-3805/27), Черкаської обласної державної адміністрації (лист від 30.03.2026 № 8400/01/01.1-66), Чернівецької обласної державної адміністрації (лист від 27.03.2026 № 01.47/15-2089) та Чернігівської обласної державної адміністрації (лист від 09.04.2026 № 01-01-15/4472-вих), а також звернення Міністерства розвитку громад та територій України (лист від 13.04.2026 № 6034/47/14-26).

Таблиці узагальнених зауважень та пропозицій до Проектів постанов разом з позицією НКРЕКП, з урахуванням положень Постанови № 848, 14.04.2026 оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет.

За результатами опрацювання наданих заінтересованими сторонами пропозицій щодо рівнів та структур тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням пункту 9 Протоколу засідання Координаційного центру з реалізації комплексних планів стійкості регіонів і окремих міст від 07.04.2026

№ 5 (щодо подання суб'єктами господарювання НКРЕКП матеріалів, необхідних для затвердження тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, зокрема щодо передбачення витрат на розроблення проектної документації на електротехнічну частину, виконання електротехнічних робіт), Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики актуалізовано деякі складові структур тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01 травня 2026 року, а саме:

1) розмір статті коригування доходу (витрат) структур тарифів (в частині врахування цільових сум коштів на виконання постанови КМУ від 07.02.2025 № 142) з урахуванням наданих до НКРЕКП обґрунтованих звернень ОСР та ОДА стосовно механізму фінансування/виконання Супутніх заходів;

2) розмір статті «вартість прогнозованих витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її розподіл», з урахуванням актуалізованих рівнів цін купівлі ТВЕ (без ПДВ):

на РДН у розмірі 8 952,88 грн/МВт·год, за інформацією, оприлюдненою на офіційному вебсайті АТ «Оператор ринку» за період з 18.01.2026 по 31.03.2026;

на РДД у розмірі 7 331,00 грн/ МВт·год (інформація щодо середньозваженої ціни на РДД з базовим типом навантаження без спеціальної сесії з продажу пакетів лотів за двосторонніми договорами за період з 18.01.2026 по 31.03.2026);

на БР (рівень ціни РДН, збільшений на 30 %).

Крім цього, для ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за статтею «Коригування витрат» враховано коригування у бік зменшення на суму 72 891 тис. грн (без ПДВ) (з розрахунку на 8 місяців 2026 року – 109 337 тис. грн (без ПДВ)), у зв'язку з невиконанням пункту 4 постанови НКРЕКП від 24.02.2026 № 302 «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2026 рік» в частині зобов'язання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» у термін до 01.04.2026 подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами нормативно-правових актів зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік.

Відповідно до внесених змін перераховано статтю витрат «внески на регулювання».

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує:

прийняти постанови НКРЕКП про внесення змін до постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.05.2026.

Бондар Д. В. – Генеральний директор ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» підтримав запропоноване рішення НКРЕКП щодо перегляду тарифів на розподіл з першого травня 2026 року та додав, що це дозволить захистити об'єкти другим рівнем захисту.

Стройний Р. В. – Голова Правління АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» подякував за об'єктивне, своєчасне та повне рішення в частині покриття витрат по захисту елементів об'єктів критичної інфраструктури та покриття витрат в частині купівлі витрат електричної енергії.

Також Стройний Р.В. зазначив, що Товариство здійснить усі необхідні кроки для своєчасного та повного виконання захисту елементів критичної інфраструктури, так і виконання структури тарифів.

Григор'єв Д. І. – Генеральний директор АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» підтримав запропоноване своєчасне рішення НКРЕКП щодо перегляду тарифів, що допоможе відновлювати зруйновані енергетичні об'єкти в Одеській області, та запропонував його прийняти.

Ткаченко Р. Л. – в. о. генерального директора ДП «Регіональні електричні мережі» не підтримав запропоноване рішення в частині застосування зменшення тарифу, оскільки це приведе до закриття підприємства. Скориговані Інвестиційну програми на 2026 рік було подано до НКРЕКП вчасно.

Ткаченко Р. Л. звернувся з проханням не застосовувати до Підприємства скоригований тариф.

Слободян Р. О. зауважив, що відповідь на звернення ДП «Регіональні електричні мережі» була направлена Підприємству листом сьогодні та зазначив, що це питання ймовірно ще буде опрацьовуватись в подальшому.

Дегтярьов О. П. – Генеральний директор АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» підтримав запропоноване рішення НКРЕКП щодо перегляду тарифів на розподіл з першого травня 2026 року та додав, що це дозволить виконати на деяких об'єктах критичної інфраструктури (підстанціях) виконати супутні роботи з облаштування захисту.

Статник О. Ю. – директор Департаменту електрифікації та електропостачання АТ «Укрзалізниця» підтримав запропоноване своєчасне рішення НКРЕКП щодо перегляду тарифів на розподіл та додав, що це забезпечить можливість завершити в поточному році усі об'єкти, на яких облаштовується захист.

Шайда В. Є. – Генеральний директор ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» підтримав запропоноване своєчасне рішення НКРЕКП щодо перегляду тарифів та зазначив, що це рішення дозволить уникнути збільшення дефіциту коштів на закупівлю ТВЕ, який виник в 1 кварталі 2026 року.

Терещук А. І. – Генеральний директор АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» також підтримав запропоноване важливе рішення НКРЕКП щодо перегляду тарифів на розподіл та зазначив, що це допоможе краще захищати підстанції в прифронтовій зоні.

Головуючий запитав, чи є питання, зауваження або пропозиції до проєктів рішень.

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить на голосування питання порядку денного:

Пушкар С. І.: «за»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущатовський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанови:

- про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2011;**
- про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2012;**
- про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2013;**
- про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2014;**
- про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2015;**
- про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2016;**
- про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2017;**
- про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2018;**
- про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2019;**
- про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2020;**
- про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2021;**
- про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2022;**
- про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2023;**
- про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2024;**
- про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2025;**
- про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2026;**

про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2027;
про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2028;
про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2029;
про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2030;
про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2032;
про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2033;
про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2034;
про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2035;
про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2036;
про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2037;
про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2038;
про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2039;
про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2040;
про внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2041.

СЛУХАЛИ:

питання 12 про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352» *(щодо продовження дії спрощеної процедури приєднання генеруючих установок до електричних мереж)*.

ВИСТУПИЛИ:

Огньов А. В. – директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надав інформацію, що внаслідок суттєвих пошкоджень енергетичної інфраструктури в 2024 році через ракетно-дронові удари по об'єктах генерації виникла нагальна потреба в посиленні стійкості, гнучкості і

децентралізації енергосистеми України шляхом прискореного будівництва та/або розміщення нової розподіленої генерації.

Для цього Урядом, НКРЕКП та іншими органами влади було вжито ряд скоординованих організаційних, регуляторних, правових та економічних заходів.

Так, НКРЕКП було прийнято постанову від 08.05.2024 № 875 «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352», якою спрощено процедуру приєднання генеруючих установок до електричних мереж.

Зазначені зміни спрямовані на швидке і безперешкодне приєднання генеруючих установок та передбачають: скорочення термінів видачі та погодження технічних умов, зменшення кількості документів для отримання послуги приєднання, забезпечення мінімальних технічних вимог для паралельної роботи генеруючих установок з енергосистемою та безпеки постачання електричної енергії.

При цьому суб'єкт господарювання, який має намір приєднати електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії, за спрощеною процедурою приєднання, передбаченою пунктом 7 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, зобов'язаний забезпечити виконання своїх обов'язків, передбачених договором про приєднання, та підключення таких електроустановок до електричної мережі не пізніше 01.10.2026.

Розвиток розподіленої генерації став критично важливим для стабільності енергопостачання, особливо для громад і критичної інфраструктури, а тому з огляду на виклики сучасності, пов'язані з втратою генеруючих потужностей внаслідок обстрілів, існує об'єктивна необхідність продовження дії спрощеної процедури приєднання генеруючих установок до електричних мереж.

Крім того, в межах підготовки України до наступного осінньо-зимового періоду з метою забезпечення безперебійного життя громад в умовах війни та системних ворожих ударів по енергетичній інфраструктурі Урядом спільно з головами обласних військових адміністрацій та очільниками міст розроблено комплексні плани стійкості регіонів та великих міст, одним з ключових напрямків яких є розвиток розподіленої генерації.

З метою створення умов для швидкого та ефективного здійснення заходів комплексних планів стійкості регіонів і окремих міст Кабінетом Міністрів України було прийнято постанову від 20.03.2026 № 393, пунктом 5 якої рекомендовано НКРЕКП сприяти у здійсненні заходів комплексних планів стійкості регіонів і окремих міст, а також розглянути питання щодо можливості внесення змін до власних нормативно-правових актів, зокрема з питань пріоритетного приєднання об'єктів розподіленої генерації та газотурбінних і газопоршневих установок, у тому числі когенераційних, що здійснюється в межах виконання комплексних планів стійкості регіонів і окремих міст.

З огляду на зазначене, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики було розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352» (далі – проєкт постанови),

направлений на продовження дії спрощеної процедури приєднання генеруючих установок до електричних мереж.

Так, проектом постанови передбачено:

надання права новим замовникам, які мають намір приєднати генеруючі установки, у тому числі ті, що реалізуються в межах заходів комплексних планів забезпечення стійкості регіонів та окремих міст, звернутись із заявою про приєднання за спрощеною процедурою в термін до 01.05.2027 та завершити такі приєднання до 01.10.2027;

надання права існуючим замовникам завершити тимчасове приєднання генеруючих установок за спрощеною процедурою у термін до 01.10.2027 шляхом укладення додаткової угоди до договору про приєднання за умови реалізації I черги технічних умов тимчасового приєднання до 01.10.2026;

продовжити до 01.10.2027 термін дії спрощених вимог до улаштування комерційного обліку;

уточнення окремих норм процедури надання відступу (звільнення) від виконання окремих вимог технічних Кодексу системи передачі до генеруючих одиниць.

З огляду на важливість та актуальність запропонованих змін, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує:

прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352».

Головуючий запитав, чи є питання, зауваження або пропозиції до проєкту рішення.

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить на голосування питання порядку денного:

Пушкар С. І.: «за»;

Саловський Л. Б.: «за»;

Слободян Р. О.: «за»;

Ущатовський К. В.: «за»;

Формагей О. Л.: «за»;

Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одногolosно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанову про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352.

СЛУХАЛИ:

питання 13 про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Графіка подання операторами систем розподілу електричної енергії на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм/змін до інвестиційних програм на 2026 рік у частині супутніх заходів, пов'язаних із виконанням робіт відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142».

ВИСТУПИЛИ:

Огньов А. В. – директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надав інформацію, що у відповідності до норм постанови КМУ від 07.02.2025 № 142 (зі змінами) у частині необхідності виконання операторами систем розподілу (далі – ОСР) пов'язаних (супутніх) робіт/заходів по виконанню інженерного захисту об'єктів критичної інфраструктури систем розподілу (далі – Супутні заходи), а також з урахуванням протокольних рішень нарад НКРЕКП та відповідних звернень органів влади та ОСР з питань фінансування таких Супутніх заходів, виникла необхідність включення Супутніх заходів до Інвестиційних програм (далі – ІП) ОСР на 2026 рік, зокрема, шляхом внесення відповідних змін до них за рахунок додаткового джерела фінансування для виконання таких робіт/заходів, що передбачається у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії.

Для впорядкування процедури подання та розгляду ІП ОСР на 2026 рік/змін до них у частині виконання Супутніх заходів Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує:

прийняти постанову НКРЕКП, якою затвердити Графік подання операторами систем розподілу електричної енергії на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм/змін до інвестиційних програм на 2026 рік у частині супутніх заходів, пов'язаних із виконанням робіт відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142.

Головуючий запитав, чи є питання, зауваження або пропозиції до проєкту рішення.

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить питання на голосування:

Пушкар С. І.: «за»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущатовський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одногolosно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанову про затвердження Графіка подання операторами систем розподілу електричної енергії на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм/змін до інвестиційних програм на 2026 рік у частині супутніх заходів, пов'язаних із виконанням робіт відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 лютого 2025 року № 142.

СЛУХАЛИ:

питання 14 про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Графіка подання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм операторами систем передачі/розподілу електричної енергії на 2027 рік».

ВИСТУПИЛИ:

Огньов А. В. – директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надав інформацію, що на виконання пункту 2.5 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, та пункту 2.2 Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі, що є додатком 12 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, для впорядкування заходів з розробки, розгляду та схвалення відповідних інвестиційних програм на 2027 рік Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує:

прийняти постанову НКРЕКП, якою затвердити Графік подання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм операторами систем передачі/розподілу електричної енергії на 2027 рік.

Головуючий запитав, чи є питання, зауваження або пропозиції до проєкту рішення.

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить питання на голосування:

Пушкар С. І.: «за»;

Саловський Л. Б.: «за»;

Слободян Р. О.: «за»;

Ущатовський К. В.: «за»;

Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанову про затвердження Графіка подання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм операторами систем передачі/розподілу електричної енергії на 2027 рік.

СЛУХАЛИ:

питання 15 про схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Інструкції моніторингу у сфері централізованого водопостачання та централізованого водовідведення».

ВИСТУПИЛИ:

Чумак А. В. – директор Департаменту із регулювання відносин у сфері централізованого водопостачання та водовідведення надав інформацію, що згідно з положеннями законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» від 22.09.2016 № 1540-VIII та «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг» від 09.07.2010 № 2479-VI для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг НКРЕКП, зокрема, здійснює моніторинг та аналіз ринків у сферах енергетики та комунальних послуг згідно з Порядком здійснення Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, моніторингу ринків у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.09.2017 № 1120.

У зв'язку із змінами в законодавстві, яке регулює діяльність суб'єктів природних монополій у сфері централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, внесеними Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» від 10.02.2026 № 4777-IX, та з метою забезпечення належних заходів з організації здійснення НКРЕКП моніторингу у сфері централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, аналізу функціонування та ефективності діяльності сфери, а також задля забезпечення заінтересованих сторін актуальною інформацією виникла необхідність у вдосконаленні нормативно-правової бази НКРЕКП.

Ураховуючи викладене, Департаментом із регулювання відносин у сфері централізованого водопостачання та водовідведення розроблено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанову НКРЕКП «Про затвердження Інструкції моніторингу у сфері централізованого водопостачання та централізованого водовідведення».

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері централізованого водопостачання та водовідведення пропонує:

1. Схвалити проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Інструкції моніторингу у сфері централізованого водопостачання та централізованого водовідведення».

2. Розмістити зазначений проєкт постанови НКРЕКП на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

Головуючий запитав, чи є питання, зауваження або пропозиції до проєктів рішень.

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить на голосування питання 15 порядку денного:

Пушкар С. І.: «за»;

Саловський Л. Б.: «за»;

Слободян Р. О.: «за»;

Ущатовський К. В.: «за»;

Формагей О. Л.: «за»;

Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одногolosно,
СХВАЛИЛА:

проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Інструкції моніторингу у сфері централізованого водопостачання та централізованого водовідведення».

2. Доручила Департаменту із регулювання відносин у сфері централізованого водопостачання та водовідведення:

розмістити зазначений проєкт постанови НКРЕКП на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

забезпечити проведення відкритого обговорення зазначеного проєкту постанови НКРЕКП.

СЛУХАЛИ:

одночасно питання:

16. Про схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 24 березня 2026 року № 443» (щодо встановлення АТ «ОБЛТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» тарифів на виробництво теплової енергії на когенераційних установках відповідно до спрощеного порядку).

17. Про схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до структур тарифів на виробництво теплової енергії КП ВМР «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» (у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт на 2026 рік) .

ВИСТУПИЛИ:

16. Овчаренко Р. Л. – директор Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг надав інформацію, що відповідно до положень пункту 5.1. Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою НКРЕКП від 01.08.2017 № 991, зі змінами внесеними постановою НКРЕКП від 09.10.2024 № 1715, (далі – Методика) до НКРЕКП 07.04.2026 звернулось АТ «ОБЛТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» (далі – АТ «ОТКЕ») із заявою та відповідним пакетом документів щодо встановлення тарифів на виробництво теплової енергії на когенераційних установках (далі – КУ) з тепловою потужністю кожної такої КУ не більше 4,3 Гкал/год (далі – Заява).

АТ «ОТКЕ» здійснює свою діяльність з виробництва теплової енергії на КУ відповідно до ліцензії, виданої постановою НКРЕКП від 07.10.2025 № 1582 «Про видачу ліцензії з виробництва теплової енергії АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ОБЛТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» (далі – Постанова № 1582).

Постановою НКРЕКП від 24.03.2026 № 443 АТ «ОТКЕ» встановлено тарифи на виробництво теплової енергії на КУ за адресою, зазначеною в додатку до цієї постанови.

Листом від 24.02.2026 № 333/30 АТ «ОТКЕ» повідомило НКРЕКП про зміну загальної встановленої потужності теплогенеруючих установок та надало підтверджуючі документи, відповідно до вимог Порядку ліцензування видів господарської діяльності, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 03.03.2020 № 548, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП від

22.03.2017 № 308, з огляду на що, внесені відповідні зміни до Постанови № 1582.

Ураховуючи викладене, Департаментом розроблено проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 24 березня 2026 року № 443» в частині встановлення тарифів на виробництво теплової енергії на КУ АТ «ОТКЕ» за адресою зазначеною у Заяві.

Відповідно до положень пункту 5.1 Методики АТ «ОТКЕ» проведено розрахунок тарифів на виробництво теплової енергії на КУ, розмір яких визначено для потреб населення на рівні 797,70 грн/Гкал (без ПДВ), для потреб установ, що фінансуються за рахунок державного і місцевих бюджетів на рівні 2 119,39 грн/Гкал (без ПДВ) та для потреб інших споживачів на рівні 2 124,74 грн/Гкал (без ПДВ), в яких враховано витрати на придбання палива, електричної енергії та транспортування природного газу, а також витрати на покупну теплову енергію для виробництва 1 Гкал теплової енергії, що враховані в діючих тарифах (тарифах, що застосовуються) на виробництво теплової енергії, встановлених постановою НКРЕКП від 14.01.2020 № 86 (у редакції постанови НКРЕКП від 30.11.2020 № 2254) та розпорядженням Чернігівської міської військової адміністрації від 01.10.2025 № 398.

Разом з цим відповідно до п.1 постанови НКРЕКП від 05.07.2022 № 690 «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення цін/тарифів на електричну та/або теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях, АЕС, когенераційних установках та схвалення Інвестиційних програм ліцензіатів у період дії в Україні воєнного стану» у період дії в Україні воєнного стану відкриті обговорення з питань щодо встановлення цін/тарифів на відпуск електричної та/або виробництво теплової енергії та змін до них, а також схвалення інвестиційних програм та змін до них для суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та/або з виробництва теплової енергії на атомних електростанціях, на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, включаючи теплоелектроцентралі, теплоелектростанції та когенераційні установки з використанням альтернативних джерел енергії, а також проектів відповідних рішень НКРЕКП не проводяться.

Ураховуючи викладене, Департамент із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг пропонує:

1. Схвалити проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 24 березня 2026 року № 443»;
2. Оприлюднити проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 24 березня 2026 року № 443» з метою одержання зауважень і пропозицій.

17. Овчаренко Р. Л. – директор Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях

енергетики та комунальних послуг надав інформацію, що підпунктом 17 пункту 4.1 глави 4 Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою НКРЕКП від 01.08.2017 № 991 (далі – Методика № 991), визначено, що у випадку коли ліцензіат не подає до Національної комісії що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) заяву та розрахунок тарифів на виробництво теплової енергії на плановий період, такий ліцензіат зобов'язаний не пізніше ніж протягом місяця після початку планованого періоду звернутися до НКРЕКП щодо зміни структури тарифів на виробництво теплової енергії у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт із наданням відповідного переліку заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у планованому періоді (додаток 5 до цієї Методики), у розмірі затверджених витрат діючого тарифу з відповідними обґрунтуваннями згідно з вимогами, визначеними в абзаці першому цього підпункту.

На виконання зазначених вище вимог Методики № 991 до НКРЕКП листом від 27.01.2026 № 362-12 звернулось КП ВІННИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» (далі – КП ВМР «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО», Ліцензіат) щодо зміни структури тарифів на виробництво теплової енергії у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт та витрат на їх реалізацію, із наданням відповідних обґрунтовувальних матеріалів.

За результатами опрацювання Департаментом із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг (далі – Департамент) наданого ліцензіатом переліку заходів, зокрема щодо поточних ремонтів газоподілу котла ст. № 1, системи охолодження технологічного обладнання турбогенераторів тощо, та витрат на їх реалізацію у 2026 році, а також відповідних обґрунтовувальних матеріалів (дефектні акти, акти обстеження, акти перевірок, технічні висновки, кошториси тощо) разом із додатковими поясненнями та обґрунтуваннями, наданими листом ліцензіата від 03.04.2026 № 1286-12, встановлено, що загальні обґрунтовані витрати коштів на виконання ремонтних робіт підрядним та господарським способом що забезпечать надійну, ефективну роботу генеруючого обладнання та устаткування, підвищать надійність теплопостачання для споживачів становлять 2 735,1 тис. грн (без ПДВ). При цьому, витрати за рахунок тарифів на виробництво теплової енергії передбачаються на рівні, врахованому у тарифах на виробництво теплової енергії, встановлених постановами від 11 грудня 2018 року № 1781 «Про встановлення тарифів на виробництво теплової енергії КП ВМР «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО», що використовується для потреб населення» та від 22 вересня 2021 року № 1597 «Про встановлення тарифів на виробництво теплової енергії КП ВМР «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО», що не призводить до необхідності у зміні цих тарифів.

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до структур тарифів на виробництво теплової енергії КП ВМР «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО», якою вносяться зміни до структур тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених постановами НКРЕКП від 11 грудня 2018 року № 1781 «Про встановлення тарифів на виробництво теплової енергії КП ВМР «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО», що використовується для потреб населення» та від 22 вересня 2021 року № 1597 «Про встановлення тарифів на виробництво теплової енергії КП ВМР «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО», без зміни тарифів.

2. Оприлюднити на офіційному вебсайті НКРЕКП зазначений проєкт постанови з метою одержання зауважень та пропозицій.

Головуючий запитав, чи є питання, зауваження або пропозиції до проєктів рішень.

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить на голосування одночасно питання 16 – 17 порядку денного:

Пушкар С. І.: «за»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущатовський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
СХВАЛИЛА:

проєкти постанов:

про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 24 березня 2026 року № 443;

про внесення змін до структур тарифів на виробництво теплової енергії КП ВМР «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО».

СЛУХАЛИ:

питання 18 про початок розслідування зловживань на оптовому енергетичному ринку.

ВИСТУПИЛИ:

Міщенко Т. М. – директор Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності надала інформацію, що відповідно до пункту 22¹ частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП) НКРЕКП проводить розслідування зловживань та інших порушень на оптових енергетичних ринках відповідно до затвердженого порядку.

Відповідно до пункту 4.1. глави 4 Порядку розслідування зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.09.2023 № 1756 (далі – Порядок розслідування), інформація про учасника оптового енергетичного ринку, що зазначається в проєкті рішення про початок розслідування, або про відмову від проведення розслідування, є конфіденційною та повинна бути знеособлена.

ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» (далі – ОГТСУ) відповідно до вимог глави 2 Порядку розслідування подано повідомлення листом від 02.02.2026 № ТОВВИХ-26-2075 (далі – Повідомлення) про здійснення учасниками оптового енергетичного ринку (постачальниками та оператором газорозподільної системи) операцій у жовтні 2025 року, які містять ознаки зловживання на оптовому енергетичному ринку.

Відповідно до Повідомлення учасники оптового енергетичного ринку як замовники послуг транспортування вчиняли операції з купівлі-продажу (передачі) обсягів природного газу, за результатами яких надсилались ОГТСУ торгові сповіщення на відчуження/набуття природного газу у жовтні 2025 року в обсязі недостатньому для врегулювання добового небалансу.

Відповідно до даних ОГТСУ протягом жовтня 2025 року співвідношення остаточної алокації до попередньої алокації по учасниках оптового енергетичного ринку склало від 533 % до 782 %.

Підтвержені номінації/реномінації (14 300 та 319 715 метрів кубічних) замовлена потужність на газові доби жовтня 2025 року (14 300 та 319 715 метрів кубічних), а також підтвержені торгові сповіщення на інформаційній платформі ОГТСУ про набуття природного газу учасників оптового енергетичного ринку у жовтні 2025 року (15 100 та 312 995 метрів кубічних), попередня алокація (14 732 та 308 343 метрів кубічних) істотно нижчі за остаточної алокації цих учасників оптового енергетичного ринку (78 587 та 2 410 934 метрів кубічних).

Замовники послуг транспортування, зокрема постачальники природного газу, при здійсненні операцій з купівлі-продажу обсягів природного газу між замовниками послуг транспортування на товарній біржі або поза нею (передача обсягів природного газу між двома портфоліо балансування замовників) надають торгові сповіщення тільки оператору газотранспортної системи, та оператору газорозподільної системи така інформація не надається.

Відповідно до положень пункту 6 глави 3 розділу IX Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494, визначені оператором газорозподільної системи в акті приймання-передачі природного газу фактичні об'єм та обсяг розподілу та споживання природного газу по об'єкту споживача за підсумками розрахункового періоду (календарного місяця) передаються оператору газотранспортної системи у встановленому Кодексом ГТС порядку для проведення ним остаточної алокації по постачальнику споживача і є підставою для їх використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку природного газу, у тому числі для взаєморозрахунків між споживачем та його постачальником.

Відповідно до Повідомлення, учасники оптового енергетичного ринку як постачальники та оператор газорозподільної системи є пов'язаними особами.

Ураховуючи факт пов'язаності учасників оптового енергетичного ринку, постачальники природного газу доводили інформацію до відома оператора газорозподільної системи, який у свою чергу вносить дані щодо подач та відборів природного газу з урахуванням інформації, яка міститься у торгових сповіщеннях учасників оптового енергетичного ринку.

ОГТСУ навів детальний розрахунок плати за врегулювання щодобових небалансів учасників оптового енергетичного ринку в жовтні 2025 року, а також здійснив розрахунок плати за врегулювання щодобових небалансів у випадку, якщо б дані попередньої та остаточної алокації учасників оптового енергетичного ринку були співставними (рівними), відповідно до якого загальна вартість щодобових негативних небалансів учасників оптового енергетичного ринку була б більшою на 5 136 599,98 грн (з ПДВ).

За даними ОГТСУ за результатами жовтня 2025 року замовники послуг транспортування в кількості 228 суб'єктів замовили послуги транспортування та в подальшому їх обсяги транспортування природного газу були включені ОГТСУ до розрахунку плати за нейтральність балансування.

Ураховуючи розрахунок, що при внесенні попередньої алокації на рівні остаточної вартість негативних небалансів без ПДВ для учасників оптового енергетичного ринку була б більшою на 4 280 466,65 грн, розмір коштів, які б були сплачені ОГТСУ замовникам послуг транспортування як плата за нейтральність за жовтень 2025 року також були б більшою на 4 280 466,65 грн.

Отже, інші учасники оптового енергетичного ринку – замовники послуг транспортування у кількості 228 суб'єктів недоотримали кошти в розмірі 4 280 466,65 грн, що також мало вплив на вартість оптового енергетичного продукту – договору транспортування природного газу.

Листами від 18.02.2026 № 51-12.1.2/26inv та від 26.02.2026 № 57-12.2/26inv НКРЕКП звернулось до учасників оптового енергетичного ринку про надання інформації та пояснень. Однак, учасники оптового енергетичного ринку не надали жодної відповіді.

НКРЕКП листами від 24.03.2026 № 76-12.2/26inv та № 78-12.2/26inv повторно звернулась до учасників оптового енергетичного ринку з вимогою

надати інформацію та пояснення. Учасники оптового енергетичного ринку повторно не надали жодної відповіді.

Ураховуючи викладене вище, беручи до уваги відсутність пояснень та необхідної інформації від учасників оптового енергетичного ринку, факту пов'язаності учасників оптового енергетичного ринку є ознаки того, що учасники оптового енергетичного ринку здійснили маніпулювання на ринку природного газу шляхом подання номінацій/реномінацій, торгових сповіщень, обсяги в яких істотно відрізнялись від фактичних обсягів природного газу, відібраних їхніми споживачами, що призвело до створення оманливого уявлення про попит відповідно до оптового енергетичного продукту та вплинуло на вартість оптового енергетичного продукту – договору транспортування природного газу, внаслідок чого замовники послуг транспортування у кількості 228 суб'єктів ринку природного газу недоотримали плату за нейтральність балансування за жовтень 2025 року у розмірі 4 280 466,65 грн (без ПДВ).

Ураховуючи зазначене, Департамент розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності пропонує:

прийняти постанову «Про початок розслідування зловживань на оптовому енергетичному ринку».

Тютюнник О. А. – представник Товариства, адвокат ТОВ «Лубнигаз-Збут» надала пояснення, що підставою про початок розслідування зловживань на оптовому енергетичному ринку є неотримання НКРЕКП відповіді на запит, яка, зі слів Тютюнник О. А., була направлена 05.03.2026 за № 19/1 з усіма запитуваними документами, та звернулась з проханням перенести розгляд зазначеного питання, розібратися в ситуації, що склалась, та зробити дослідження наданих Товариством документів та пояснень.

Формагей О. Л. – член НКРЕКП зазначив, що НКРЕКП двічі направляли запит на адресу Товариства, але до НКРЕКП відповідь не надходила та приймаючи до уваги запевнення представника Товариства щодо надання відповіді, запропонував продовжити розгляд зазначеного питання на одному з наступних засіданнях НКРЕКП.

Головуючий запитав, чи є питання, зауваження або пропозиції до проєкту рішення.

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить питання на голосування:

Пушкар С. І.: «за»;

Саловський Л. Б.: «за»;

Слободян Р. О.: «за»;

Ущатовський К. В.: «за»;

Формагей О. Л.: «за»;

Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

продовжити розгляд питання про початок розслідування зловживань на оптовому енергетичному ринку на одному з наступних засіданнях НКРЕКП.

СЛУХАЛИ:

питання 19 про порушення АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

ВИСТУПИЛИ:

Зеленюк Я. М. – директор Департаменту ліцензійного контролю надав інформацію, що відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 24 лютого 2026 року № 314 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 30 січня 2026 року № 49, від 25 лютого 2026 року № 82, від 11 березня 2026 року № 96 та від 23 березня 2026 року № 111, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) (далі – АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 27 березня 2026 року № 58 (далі – Акт № 58), додатком до якого є Перелік інформації, яка отримана Оператором у ході виконання своїх функцій на ринку електроенергії та яка стосується його власної діяльності, що становить комерційну таємницю та яка є конфіденційною (інформація з обмеженим доступом) (додаток 3 до наказу Товариства від 08.01.2019 № 6-од).

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» листами від 03 квітня 2026 року № 008.1-33/343, від 09 квітня 2026 року № 007.5-52/2002 та від 20 квітня 2026 року

№ 008.1/33-392 надало до НКРЕКП пояснення та обґрунтування до Акту № 58 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Так, Актом № 58 встановлено та зафіксовано такі порушення:

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

пункту 1.2 глави 1 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 05.10.2018 (далі – Порядок № 1175), у частині віднесення вартості невиконаних заходів ІІІ:

до категорії 1 активів, як активів, у межах виконаних заходів схваленої інвестиційної програми за рахунок схвалених джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело інвестиційної програми, відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок № 955), залучені кошти, які згідно з договорами потребують повернення, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми,

до категорії 2 активів, як активів, у межах надання послуг з приєднання; у межах надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою користувача системи розподілу або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури; у межах виконаних заходів схваленої інвестиційної програми за рахунок схвалених джерел фінансування, у тому числі за рахунок надходжень за перетоки реактивної електричної енергії, за винятком активів, віднесених до категорії 1; унаслідок обґрунтованої закупівлі поза заходами інвестиційної програми активів для здійснення ліцензованої діяльності, за умови отримання попереднього письмового погодження НКРЕКП;

пункту 2.6 Порядку № 1175, яким встановлено, що відповідальність за достовірність даних, наданих у документах, несе ліцензіат;

пункту 2.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», яким визначено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);

пункту 3.9 Порядку № 955, відповідно до якого оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІІ, обґрунтовуючих матеріалів до

ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо;

пункту 3.10 розділу 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), яким визначено, що у додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неkontrolьованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неkontrolьованих витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії.

Відповідно до вимог пункту 1.2 Порядку № 1175:

активи, віднесені до категорії 1 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, у межах виконаних заходів схваленої інвестиційної програми за рахунок схвалених джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело інвестиційної програми, відповідно до Порядку № 955), залучені кошти, які згідно з договорами потребують повернення, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми.

активи, віднесені до категорії 2 – активи, створені після переходу на стимулююче регулювання: у межах надання послуг з приєднання; у межах надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою користувача системи розподілу або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури; у межах виконаних заходів схваленої інвестиційної програми за рахунок схвалених джерел фінансування, у тому числі за рахунок надходжень за перетоки реактивної електричної енергії, за винятком активів, віднесених до категорії 1; унаслідок обґрунтованої закупівлі поза заходами інвестиційної програми активів для здійснення ліцензованої діяльності, за умови отримання попереднього письмового погодження НКРЕКП.

Відповідно до пункту 4.2 Порядку формування інвестиційних програм, виконаними вважаються заходи ІП, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні в ІП, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІП, що підтверджено зазначеними у цьому пункті документами.

За результатами аналізу форм № ОЗ-1 «Акт приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів», Звіту про виконання заходів Інвестиційної програми за відповідний рік, наданого Ліцензіатом комісії з перевірки та аналогічного звіту, поданого Ліцензіатом в НКРЕКП, комісією з перевірки встановлено, що Товариством всупереч вимогам пункту 4.2 Порядку 955 було включено до РБАНов (Інов2025 віднесених до 1 категорії) заходи Інвестиційної програми 2025 року за шифром № 2.2.1-2.2.29 та № 2.3.5, які відповідно до Детального звіту щодо виконання інвестиційної програми

2025 року з 01.01.2025 по 31.12.2025 визначені як невиконані, оскільки непрофінансовані Товариством у повному обсязі на загальну суму _____ грн (у зазначеному звіті зазначено – «відсутня можливість виконання фінансування заходу ...»), а також було включено до РБАНов (Інов2025 віднесених до 2 категорії) заходи Інвестиційної програми 2025 року за шифром № 2.3.5.2, які відповідно до Детального звіту щодо виконання інвестиційної програми 2025 року з 01.01.2025 по 31.12.2025 визначені як невиконані, оскільки непрофінансовані Товариством у повному обсязі на загальну суму _____ грн (у зазначеному звіті зазначено – «відсутня можливість виконання фінансування заходу ...»), що також підтверджено первинними документами Ліцензіата.

Тобто, вказані заходи вважаються невиконаними.

Відповідно до підпункту 12 пункту 2.1 Порядку № 1175, для встановлення тарифів ліцензіат подає до НКРЕКП заяву за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку, і реєстри регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання (РБА0), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання (РБАНов) за 8 місяців базового року, відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів (в електронній формі) (за формою, наведеною в Порядку визначення регуляторної бази активів).

Пунктом 2.5 Порядку № 1175 визначено, що усі документи, що надаються ліцензіатом до НКРЕКП відповідно до вимог цього Порядку у друкованій та електронній формах, мають бути підписані керівником або особою, яка виконує його обов'язки, та завірені печаткою (у разі наявності), а копії документів - завірені ліцензіатом належним чином.

Пунктом 2.6 Порядку № 1175 встановлено, що відповідальність за достовірність даних, наданих у документах, несе ліцензіат.

Пунктом 4.7 Порядку 899 встановлено, що у разі недотримання ліцензіатом вимог ведення регуляторного обліку активів, зокрема при формуванні переліку активів за попередні періоди щодо невиключення або невиключення активів до/з регуляторної бази активів, виявлених під час здійснення заходів контролю, включення або виключення активів до/з регуляторної бази активів здійснюється шляхом внесення змін до відповідних реєстрів регуляторної бази активів за період, що перевіряється.

Скориговані реєстри подаються ліцензіатом до НКРЕКП протягом місяця після проведення заходів державного контролю.

Під час включення або виключення активів до/з регуляторних баз активів у зв'язку з їх некоректним формуванням фіксується дата, визначена на підставі первинних документів щодо обліку основних засобів або рішення технічної комісії тощо, із подальшим застосуванням заходів регуляторного впливу, передбачених Порядком № 428.

Крім того, питання щодо фактичного виконання заходів ІІ, досліджено та зафіксовано у пункті 3.5. цього Акту, та встановлено, що заходи за загальним шифром ІІ 2.2.1-2.2.29 та № 2.3.5 профінансовані не в повному обсязі.

В свою чергу відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку 955 виконаними вважаються заходи ІІ, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні в ІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ.

Комісією з перевірки встановлено безпідставне віднесення Товариством:

вартості невиконаних заходів ІІ за шифром ІІ № 2.2.1-2.2.29 та № 2.3.5 у кількості 543 одиниці загальною первісною вартістю _____ грн у 2025 році до складу активів РБАНов (Інов2025, 1 категорія),

віднесення вартості невиконаних заходів ІІ за шифром ІІ № 2.3.5.2 у кількості 30 одиниць загальною первісною вартістю _____ грн у 2025 році до складу активів РБАНов (Інов2025, 2 категорія),

що свідчить про надання до НКРЕКП недостовірних даних, наданих у Реєстрі регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання.

Безпідставне включення Ліцензіатом невиконаних, відповідно до п. 4.2 Порядку № 955, заходів Інвестиційної програми до Реєстру регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, а саме до складу активів РБАНов (Інов2025, 1 категорія та 2 категорія), загальною первісною вартістю _____ грн, призвело до того, що Товариством у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2025 рік у рядку 235 «Регуляторна амортизація» та у додатку 8 до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2025 рік відображена фактична регуляторна амортизація в сумі _____ грн, яка після перерахунку комісією з перевірки складає _____ грн.

Таким чином, розбіжність між даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2025 рік, наданою Ліцензіатом до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та зафіксованою комісією з проведення перевірки сумою регуляторної амортизації становить _____ грн.

Ураховуючи викладене вище, Департамент ліцензійного контролю також зазначає, що рядки 245 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на початок року, у т. ч.:» та 260 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на кінець звітного періоду, у т. ч.:» та відповідні рядки у додатку 8 до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2025 рік також потребують перерахунку та уточнення.

Також, відповідно до положень Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 (Тимчасовий порядок № 386), комісією з проведення перевірки було проаналізовано

детальний перелік виконаних заходів згідно з додатком 2 - Детальний перелік виконаних АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» заходів з відновлення електропостачання та відповідних об'єктів електричних мереж, пошкоджених внаслідок бойових дій за грудень 2025 року та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану, відповідні акти виконаних робіт в електронній формі (у форматі pdf), перелік електротехнічного обладнання (із зазначенням об'єктів), отриманого та використаного як гуманітарна допомога, витяги з бази даних облікової системи SAP, щодо фактично понесених витрат з відновлення об'єкту, акт фіксації пошкоджень майна (дефектний акт), що відновлювались та було встановлено відповідність даним первинних документів та даних, що відображені у звіті Додаток 2 до Тимчасового порядку.

За результатом проведеного аналізу встановлено, що станом на 31.12.2025 заходи з відновлення були здійснені на 590 об'єктах електричних мереж.

Загальні витрати заходів з відновлення об'єктів електричних мереж у 2025 році склали _____ грн (без ПДВ), з них:

господарський спосіб _____ грн (без ПДВ),

підрядний спосіб _____ грн (без ПДВ).

У той же час у додатку 2 до Постанови № 386 за 2025 рік, надісланого до НКРЕКП листом _____, зазначено про виконання робіт тільки господарським способом.

Також, виявлено відхилення загальної суми вартості робіт з відновлення за 2025 рік згідно актів виконаних робіт, а саме у додатку 2 до Постанови № 386 за 2025 рік зазначена сума _____ грн (без ПДВ), фактично встановлено, що загальна сума виконаних робіт з відновлення за 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ). Відхилення становить _____ грн (без ПДВ).

Слід зазначити, що відповідно до пункту 6 Положень (стандартів) бухгалтерського обліку (далі – П(С)БО16 «Витрати», затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 31 грудня 1999 № 318 (із змінами), витратами звітного періоду визнаються або зменшення активів, або збільшення зобов'язань, що призводить до зменшення власного капіталу підприємства (за винятком зменшення капіталу внаслідок його вилучення або розподілу власниками), за умови, що ці витрати можуть бути достовірно оцінені. Таким чином активи, а саме сировина та матеріали, які були отримані Товариством у 2025 році у вигляді гуманітарної допомоги не є витратами відповідно до положень П(СБО) та не відносяться до операційних витрат з розподілу електричної енергії, та їх відображення у Додатку 5 форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії у сумі _____ грн у статті «Ремонт» свідчить про порушення АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» вимог підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

У свою чергу Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 6 Тимчасового порядку витрати, відображені у звітних формах згідно з вимогами цього Тимчасового порядку, не відображаються у відповідних звітах з виконання/фінансування інвестиційних/ремонтних програм операторів систем розподілу.

Таким чином, зазначене вище свідчить про порушення Ліцензіатом підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме пункту 6 Тимчасового порядку у частині включення вартості заходів з відновлення до статті витрат «Ремонт» Додатку 5 форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії.

Крім того, відповідно розділу 3 «Пояснення щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів I-III та додатки 4-7 відповідно до фактично понесених витрат на підставі первинної документації.

Отже, Ліцензіатом неправомірно віднесено розмір наданої йому гуманітарної допомоги до статті витрат «Ремонт» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна).

Також, за результатами аналізу Звіту щодо виконання Інвестиційної програми (ІП) на 2025 рік за IV квартал 2025 року, наданого НКРЕКП листом _____ (Звіт), встановлено, що Товариством у стовбцях 4 та 7 Звіту заплановано на прогностичний період «джерело фінансування» та «вартість, тис. грн (без ПДВ)» зазначені планові показники за джерелами фінансування, які не відповідають джерелам фінансування ІП на 2025 рік, схваленої постановою НКРЕКП від 09.01.2025 № 20 (зі змінами), а саме:

тис. грн (без ПДВ)			
Джерела фінансування	Схвалені постановою НКРЕКП від 09.01.2025 № 20 (зі змінами)	Зазначені у звіті щодо виконання Інвестиційної програми	Відхилення
Амортизація			-0,37
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)			-0,92
За перетоки реактивної електричної енергії			1,56
Усього			0,28

Таким чином, у Звіті щодо виконання ІП на 2025 рік за IV квартал 2025 року заплановані джерела фінансування не відповідають джерелам, схваленим постановою НКРЕКП від 09.01.2025 № 20 (зі змінами).

Крім того, постановою НКРЕКП від 17.03.2026 № 412 «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затверджено Порядок фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, зазначена інформація наведена у додатку 3.4.7 до Акта № 58 (Порядок).

Так, у таблиці 1 Порядку зафіксовано інформацію щодо фактичного рівня забезпечення реєстрації перерв в електропостачанні в автоматичному режимі на рівнях напруги 0,4 – 150 кВ для ліцензіата на відповідний рік.

Також зазначено, що Департаментом стратегічного розвитку та міжнародної співпраці, службовою запискою від 13.03.2026, надано опрацьовану інформацію щодо фактичного рівня забезпечення реєстрації перерв в електропостачанні в автоматичному режимі на рівнях напруги 0,4 – 150 кВ для АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» протягом першого регуляторного періоду за період ліцензованої діяльності з 01.01.2025 по 31.12.2025.

Відповідно до зазначеної вище службової записки Департаменту стратегічного розвитку та міжнародної співпраці, надана АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» інформація у таблиці 1 Порядку щодо фактичного рівня забезпечення реєстрації перерв в електропостачанні в автоматичному режимі на рівнях напруги 0,4 – 150 кВ, зокрема, у частині інформації щодо кількості перерв в електропостачанні, усього, протягом першого регуляторного періоду, не відповідає інформації, що надавалась АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП у формі звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення».

Загальна кількість перерв в електропостачанні (на всіх класах напруг) відповідно до форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл окремо по рокам регуляторного періоду становить:

...

5-й рік – 21 808 перерв.

Відповідно до зазначеної АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» інформації у таблиці 1 Порядку щодо фактичного рівня забезпечення реєстрації перерв в електропостачанні в автоматичному режимі, загальна кількість перерв в електропостачанні становить:

...

5-й рік – 6 081 перерва.

Згідно пояснень Ліцензіата, інформація, яка надана АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» є частиною загальної інформації, що надається АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП за формою звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання».

Зокрема, загальна кількість перерв в електропостачанні (на всіх класах напруг) відповідно до форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл окремо по рокам регуляторного періоду становить: ... за 5-й рік – 21 808 перерв.

З них кількість перерв в електропостачанні, що мають безпосередній вплив на показник SAIDI, становить: ... 5-й рік – 6 081 перерва.

Розбіжність між даними наданими АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» та проаналізованими даними Департаментом стратегічного розвитку та міжнародної співпраці за 5й рік першого регуляторного періоду, вказує на порушення Товариством вимог підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Також, у таблиці 4 до Порядку зафіксовано інформацію про стан фактичного показника SAIDI у порівнянні з розрахунковим SAIDI (цільового завдання) протягом першого регуляторного періоду, визначеного на підставі показника індексу середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI), надану листом Ліцензіата від 25.02.2026.

Опрацювавши зазначену інформацію, службовою запискою від 13.03.2026 Департамент стратегічного розвитку та міжнародної співпраці повідомив, мовою документу:

«...згідно з наданими АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» поясненнями перевищення зазначеного показника пов'язане з систематичними атаками на енергетичну інфраструктуру та спричиненими цим масштабними руйнуваннями електромереж і дефіциту кваліфікованого персоналу, що призвели до дефіциту потужності, аварійних ситуацій та тривалих перерв в електропостачанні.

Додатково наголошуємо, що розрахункові індекси SAIDI (цільові завдання) для кожного року для міської (сільської) території розраховується відповідно до пункту 5.19 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, на основі базових індексів SAIDI, які визначаються як середнє значення відповідних фактичних індексів SAIDI за останні три роки до переходу до стимулюючого регулювання (2018-2020 рр.), тобто розрахункові SAIDI розраховані для всієї території ліцензійної діяльності. У той же час, фактичні індекси SAIDI для кожного року надані Товариством для територій, що перебувають під контролем державної влади України. ...».

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«...У формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2025 року» у рядку 235 «Регуляторна амортизація» та у додатку 8 до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) відображена фактична регуляторна амортизація в сумі _____ грн.

Фактична регуляторна амортизація розрахована станом на 31.12.2025 у відповідності до вимог пункту 3.4 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899 (зі змінами) (далі – Порядок № 899), наростаючим підсумком на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання за 2021-2025 роки, з урахування реєстрів регуляторної бази активів за 12 місяців 2025 року, наданих до НКРЕКП листом від 06.03.2026 №

Регуляторна амортизація у сумі _____ грн та відповідно зафіксована комісією з проведення перевірки розбіжність з даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2025 рік у сумі _____ грн, була перерахована комісією під час перевірки на підставі рішення комісії щодо вилючення з реєстрів регуляторної бази активів,

яка створена після переходу на стимулююче регулювання, активів безпідставно включених за невиконаними відповідно до пункту 4.2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955) заходами Інвестиційної програми на 2025 рік, а саме активів, віднесених до категорії 1 та 2 загальною первісною вартістю _____ грн. ...».

«...Згідно з положеннями Облікової політики АТ «Запоріжжяобленерго» основні засоби, отримані у власність безоплатно, за нотаріально укладеними договорами дарування від фізичних осіб визнаються в обліку за справедливої вартістю на дату визнання активу з одночасним визнанням доходу. Інші основні засоби безоплатно отримані за рішенням органів місцевого самоврядування, у якості грантів, у якості благодійної допомоги від юридичних осіб визнаються за справедливою вартістю на дату визнання активу з одночасним визнання відкладеного доходу. Відкладені доходи визнаються у складі доходів поточного періоду пропорційно нарахованій амортизації, виходячи зі строку корисного використання активу.

Дохід від безоплатно отриманих запасів визнається в обліку у момент визнання таких запасів у складі витрат.

Відповідно до зазначеного, за даними бухгалтерського обліку, у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2025 року» в складі контрольованих витрат, а саме у статті «Ремонт» пункту 1.27 розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2025 року», у складі загальної суми в межах компетенції відділу ліцензійного контролю в е/е комплексі пропозиції відсутні _____ грн, лише в частині витрат на ТМЦ відображена безкоштовно отримана гуманітарна допомога яка використовувалась при виконанні робіт з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій – у сумі _____ грн та виконанні заходів із Захисту (будівництві захисних споруд) – у сумі _____ грн.

Таким чином, достовірність інформації, відображеної у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2025 року» повністю підтверджується та відповідає даним бухгалтерського обліку, що відповідає вимогам пунктів 2.7 та 2.10 глави 2 Інструкції щодо заповнення 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.

Крім цього, зазначаємо, що суми гуманітарної допомоги, яка використовувалась при виконанні робіт з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій – у сумі _____ грн та виконанні заходів із Захисту (будівництві захисних споруд) – у сумі _____ грн, були надані під час проведення планової перевірки в інформації щодо джерел фінансування робіт з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій та виконання заходів із Захисту та зазначені як за рахунок Гуманітарної допомоги, відповідно не були враховані при розрахунку фактичних витрат, понесених товариством у 2025 році відповідно до постанов № 345 та № 386, що не призвело до необґрунтованого збільшення суми понесених витрат, які визнано обґрунтованими».

«...Для встановлення на 2026 рік тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання, товариством було надано до НКРЕКП Заяву та всі необхідні документи (в тому числі реєстри регуляторної бази активів за 8 місяців 2025 року), оформлені та завірені належним чином, з дотриманням всіх положень, передбаченими пунктом 2.1 глави 2 Порядку № 1175.

В друкованій формі документи були надані до НКРЕКП нарочним 29.09.2025 ..., документи в електронній формі із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника надані листом АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» _____

Також, товариство листом _____ на виконання пункту 4.4 Порядку № 899 надало до НКРЕКП реєстри регуляторної бази активів, створених до та після переходу на стимулююче регулювання, за 9 місяців 2025 року, станом на 30.09.2025 (включно) відповідно до додатків 2 – 10 до цього Порядку. Актуалізовані дані реєстрів регуляторної бази активів станом на 30.09.2025 були враховані при розрахунку статті витрат «Прибуток» в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік. ...

...Водночас, відповідно до пункту 1.5 Порядку № 899, створення активів – придбання, безоплатне отримання, нове будівництво, реконструкція, модернізація, добудова, технічне переобладнання, технічне переоснащення, дообладнання активів, які безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії згідно з проєктними рішеннями, введенні в експлуатацію на підставі документів, що підтверджують факт та дату прийняття (встановлення) на баланс.

Активи, віднесені товариством до категорії 1 у кількості 164 одиниці на суму _____ грн станом на 30.09.2025 (заходи Інвестиційної програми з шифрами 2.2.10, 2.2.15, 2.2.16, 2.2.23, 2.3.5.1-2.3.5.6) та у кількості 543 одиниці на суму _____ грн станом на 31.12.2025 (заходи Інвестиційної програми з шифрами 2.2.1-2.2.29, 2.3.5.1-2.3.5.6), активи, віднесені до категорії 2 у кількості 2 одиниці на суму _____ грн станом 30.09.2025 (заходи Інвестиційної програми з шифром 2.3.5.2) та у кількості 30 одиниць на суму _____

_____ грн станом на 31.12.2025 (заходи Інвестиційної програми з шифром 2.3.5.2) – на момент включення їх до реєстрів регуляторної бази активів введені в експлуатацію на підставі документів, що підтверджують факт та дату прийняття (встановлення) на баланс.

Акти введення в експлуатацію зазначених активів були надані посадовим особам НКРЕКП під час проведення планової перевірки, на це обладнання нараховується амортизація.

Вони безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що відповідає вимогам пункту 3.1 Порядку № 899, яким визначено, що до складу регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

За роз'ясненнями, наданими НКРЕКП, оскільки реєстри регуляторної бази активів заповнюються за фактичними даними, перерозподіл вартості активів в РБА (у тому числі можливий перегляд регуляторної вартості активів по заходам вже включеним за результатом 8- 9 міс 2025 року та врахованим при розрахунку тарифів) необхідно здійснювати при поданні реєстрів за 12 місяців 2025 року (за умови забезпечення безпосереднього використання для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії згідно з проєктними рішеннями за результатом виконання заходу ІП на 2025 рік). Крім цього, було зазначено, що закупівля та встановлення обладнання, яке використовується в ліцензованій діяльності в рамках закінчених енерговузлів, закупівля кількісного обладнання та техніки тощо, може бути враховано як часткове виконання заходу Інвестиційної програми.

З огляду на вищевикладене, Товариство вважає, що мало всі підстави для включення перелічених активів до реєстрів регуляторної бази активів за 9 місяців 2025 року станом на 30.09.2025, які були враховані при розрахунку тарифів....

... Стосовно планових показників за джерелами фінансування, які не відповідають джерелам фінансування ІП на 2025 рік (таблиця 3.5.34) повідомляємо таке.

У додатку до постанови НКРЕКП від 09.01.2025 №20 (зі змінами) джерела фінансування ІП на 2025 рік зазначені цілими числами, без урахування двох цифр після коми. При формуванні та направленні на схвалення ІП на 2025 рік в таблиці 6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогностичний період (згідно з пунктами 2.3, 2.5 постанови НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (зі змінами)) інформація зазначена з точністю до двох цифр після коми.

Відповідно до таблиці 6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогностичний період:

заходи включені до першого розділу заплановані на загальну суму _____ грн (без ПДВ) за статтею фінансування «амортизація». По другому розділу включені заходи на суму _____ грн (без ПДВ) за статтею

фінансування «амортизація». У цілому заплановано заходи за статтею джерел фінансування «амортизація» на суму _____ грн (без ПДВ), що максимально наближено до схваленої суми (також при проведенні заокруглення до цілої частини числа отримуємо _____);

за статтею джерел фінансування «прибуток (обов'язкові реінвестиції)» включені заходи другого, третього та четвертого розділів на суму _____ грн (без ПДВ), що максимально наближено до схваленої суми;

за статтею джерел фінансування «за перетоки реактивної електричної енергії» включені заходи другого розділу на суму _____ грн (без ПДВ), що максимально наближено до схваленої суми;

усього за джерелами фінансування заплановано загальну суму _____ грн (без ПДВ), що максимально наближено до схваленої суми (також при проведенні заокруглення до цілої частини числа отримуємо _____).

У стовпцях 4 та 7 Звіту щодо виконання ІІ на 2025 рік за ІV квартал 2025 року заплановано на прогностичний період «джерело фінансування» та «вартість, тис. грн. (без ПДВ)» зазначені планові показники, які наведені в схваленій таблиці 6. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогностичний період (вартість заходів зазначена з точністю до двох цифр після коми та попередньо погоджена представниками НКРЕКП за відповідними напрямками)....».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів І-ІІ та додатки 4–7 відповідно до фактично понесених витрат на підставі первинної документації.

Також, відповідно до пункту 4.2 Порядку формування інвестиційних програм, виконаними вважаються заходи ІІ, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні в ІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогностичного періоду відповідної ІІ, що підтверджено зазначеними у цьому пункті документами.

Службовою запискою _____ Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив, мовою документу:

«...Службовою запискою _____ Управлінням цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики було надано Департаменту ліцензійного контролю реєстри регуляторної бази активів, подані АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата, та запропоновано перевірити та надати підтвердження чи спростування щодо заходів включених до РБА, які відповідно до Детального звіту щодо виконання інвестиційної програми 2025 року з 01.01.2025 по

31.12.2025 зазначено як «відсутня можливість виконання фінансування заходу», так як відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, до РБА включаються активи створені після переходу на стимулююче регулювання, у межах виконаних заходів схваленої інвестиційної програми (або часткового виконання, що передбачено Порядком розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, який затверджено постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (у редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2023 № 449).

Слід зазначити, що такі дані можливо перевірити шляхом аналізу первинних документів ліцензіата.

У свою чергу в додатку 3.4.5 до Акта зазначено:

«віднесення вартості невиконаних заходів ІП за шифром ІП № 2.3.5.2 у кількості 30 одиниць загальною первісною вартістю _____ грн у 2025 році до складу активів РБАНов (Інов2025, 2 категорія) свідчить про надання до НКРЕКП недостовірних даних, наданих у Реєстрі регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання. Станом на 30.09.2025 у кількості 2 одиниці на суму _____ грн (заходи ІП з шифром 2.3.5.2) та станом на 31.12.2025 у кількості 30 одиниць на суму _____ грн (заходи ІП з шифром 2.3.5.2) (Інов2025 віднесених до 2 категорії), що свідчить про порушення Товариством вимог підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, у частині надання Ліцензіатом до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій».

Таким чином, на думку УЦТРЕ, питання було досліджено комісією з перевірки шляхом аналізу первинних документів.».

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафу), за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу;

підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме абзацу третього пункту 3 розпорядження НКРЕКП від 18.07.2025 № 109-р «Про усунення порушень АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» щодо надання 39 замовникам, зазначеним у таблиці 3.22.28 Акта, об'єкти яких не знаходяться на тимчасово окупованій території, послуги з приєднання або врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку.

Відповідно до абзацу третього пункту 3 розпорядження НКРЕКП від 18.07.2025 № 109-р «Про усунення порушень АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (зі змінами) (далі – Розпорядження № 109-р) АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»

зобов'язане у термін до 31 грудня 2025 року надати 39 замовникам, зазначеним у таблиці 3.22.28 Акта, об'єкти яких не знаходяться на тимчасово окупованій території, послуги з приєднання або врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 15 січня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Листом _____ АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій області про стан виконання вимог пункту 3 Розпорядження № 109-р щодо надання 39 замовникам послуги з приєднання, відповідно до якого:

по 11 об'єктам замовників: _____

_____ послугу з приєднання надано;

по 2 замовникам: _____ та _____ укладено угоди про розірвання договорів з приєднання;

із 10 замовниками: _____

укладено додаткові угоди про зупинення виконання договорів на період дії воєнного стану;

по 5 замовникам: _____

представниками АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» здійснено виїзди на об'єкти замовників, для проведення обстеження на наявність технічної можливості приєднання до електричних мереж АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» об'єктів замовників. За результатами обстеження було виявлено ознаки покинутої та занедбаної території, про що складено акти обстежень, а за інформацією від сусідів, замовники виїхали за кордон і на теперішній час зв'язок з ними відсутній. Надання послуги з приєднання неможливе через відсутність допуску на територію замовників для виконання будівельно-монтажних робіт.

З метою врегулювання договірних відносин АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» направлено засобами поштового зв'язку замовникам додаткові угоди до договорів приєднання про зупинення виконання зобов'язань на період дії воєнного стану. Вказані листи повернулись на адресу АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за закінченням терміну зберігання;

по 1 об'єкту замовника _____

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було здійснено виїзд на об'єкт замовника для проведення обстеження на наявність технічної можливості приєднання до

електричних мереж Товариства. За результатами обстеження було виявлено ознаки покинутої та занедбаної території, про що складено акт обстеження від 02.09.2025. Замовник не виходить на зв'язок. Надання послуги з приєднання неможливе через відсутність допуску на територію замовника для виконання будівельно-монтажних робіт. З метою врегулювання договірних відносин АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було направлено засобами поштового зв'язку _____ додаткову угоду до договору приєднання _____ про зупинення виконання зобов'язань на період дії воєнного стану. За інформацією сервісу поштового трекінгу АТ «Укрпошта», лист з додатковою угодою отримано членом сім'ї, а не замовником особисто. Підписаний екземпляр угоди на даний час не повернуто;

по 1 об'єкту замовника _____: АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» надіслано лист з пропозицією укладення додаткової угоди про зупинення виконання договору на період дії воєнного стану. Замовником додаткову угоду отримано, але не повернуто із підписом. Надання послуги з приєднання, на теперішній час, не дозволяє безпекова ситуація, оскільки об'єкт замовника розташований у безпосередній близькості до фронту на відкритій місцевості у зоні спостереження розвідувальними БПЛА та можливості ураження ворожими FPV-дронами.

по 1 об'єкту замовника _____ виконати приєднання в терміни, встановлені Розпорядженням 109-р, АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» не може, оскільки у зв'язку з значним обсягом будівельно-монтажних робіт (_____

_____), підлаштуванням робіт до графіку планових відключень, скороченого світлового дня та сезонних погодних умов, закінчення приєднання можливе у травні 2026 року.

по 3 об'єктам замовників: _____ враховуючи складність робіт (_____) та відсутність у АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» спецтехніки для виконання таких робіт, потрібне залучення підрядних організацій.

по 4 об'єктам замовників _____ враховуючи складність робіт (_____) та відсутність у АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» спецтехніки для виконання проколів у важкодоступних місцях та для відновлення асфальтного покриття після прокладки кабелю, потрібне залучення підрядних організацій;

по 1 об'єкту замовника _____ враховуючи складність робіт (_____) та відсутність у АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» спецтехніки для виконання вказаної роботи та відсутність спецтехніки для відновлення асфальтного покриття після прокладки кабелю, потрібне залучення підрядних організацій.

Також, листом _____ АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» звернулась до НКРЕКП з проханням продовжити термін виконання вимог Розпорядження №109-р, зокрема у частині надання послуги з приєднання або врегулювання договірних відносин стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку по об'єктам замовників, а саме:

до 30.09.2026.

Згідно вимог пунктом 10.9 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 червня 2018 року № 428, суб'єкт має право письмово звернутись до НКРЕКП із заявою про продовження строку усунення порушень не пізніше ніж за 10 робочих днів до дати закінчення встановленого рішенням НКРЕКП строку із зазначенням у зверненні поважних причин. НКРЕКП може прийняти рішення про продовження строку усунення порушень, якщо визнає такі причини поважними.

Таким чином, АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» не вчасно звернулось до НКРЕКП із заявою про продовження строку усунення порушень вимог Розпорядження № 109-р.

Розглянувши зазначений лист Товариства, НКРЕКП листом _____, повідомила Товариство про необхідність вжиття вичерпних заходів щодо надання зазначеним замовникам послуги з приєднання, а також, що зазначене питання буде розглянуте під час наступного заходу державного контролю.

Враховуючи викладене вище, АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» не виконало вимоги абзацу третього пункту 3 Розпорядження № 109-р.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«...для продовження терміну виконання вимог усунення порушень по розпорядженню НКРЕКП від 18.07.2025 №109-р АТ «Запоріжжяобленерго» звернулось до НКРЕКП листом від _____ «Щодо продовження строку для усунення порушень» та _____ «Про продовження строку для усунення порушень» з поясненнями поважних причин невиконання приєднань у термін, встановлений Розпорядженням № 109-р та з планом заходів приєднань по кожному об'єкту.

Отже, зазначений лист, який було надано Товариством у строки, встановлені Розпорядженням та Порядком, є належним своєчасним зверненням (заявою) щодо продовження строку усунення порушення, проте Регулятором під час перевірки не було враховано даний лист, що призвело до неправильного висновку щодо невчасного звернення Товариства до НКРЕКП із заявою про

продовження строку усунення порушень вимог Розпорядження від 18 липня 2025 № 109-р.

А листом АТ «Запоріжжяобленерго» _____ «Щодо стану виконання розпорядження НКРЕКП від 18.07.2025 № 109-р» Товариством надано узагальнену інформацію про виконання вимог Розпорядження № 109-р та пояснення причин невиконання деяких приєднань (листи додаються).

Таким чином, Товариство своєчасно, з дотриманням терміну, встановленого Розпорядженням та Порядком, звернулось до НКРЕКП із листом про продовження строку усунення порушень....

... Товариством, в межах строку, встановленого Розпорядженням, було вжиті заходи щодо надання послуги з приєднання 11 замовників та врегулювання договірних відносин з 12 замовниками. Разом з тим, до проведення перевірки Товариством було врегульовано договірні відносини з 4 замовниками. ...

... Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» (Постанова), яка набрала чинності 10.04.2025 зобов'язано ліцензіатів з розподілу електричної енергії надати до НКРЕКП оновлену інформацію згідно з додатком 2 до 11.07.2025.

Просимо врахувати, що Товариство вживає всіх необхідних заходів для виконання вимог Постанови. Наразі оброблено близько 80% інформації, яка підлягає оновленню та наданню згідно додатку 2 до Постанови, а саме пункти 2 – 6 додатку 2. Однак, пункт 1 додатку 2 «Інформація про систему розподілу електричної енергії» включає оновлення великої кількості даних та документів, а тому для виконання Постанови в повному обсягу, враховуючи тенденцію до ускладнення поточної безпекової ситуації, Товариству необхідний достатній додатковий час.

Ненадання інформації у встановлений Постановою строк обумовлено наявністю систематичних факторів небезпеки, що виникли в умовах воєнного стану, з огляду на таке.

АТ «Запоріжжяобленерго» є оператором системи розподілу електричної енергії, в той час коли пріоритетною ціллю російських атак є саме об'єкти електроенергетики. Активізація останніми місяцями бойових дій на території Запорізької області та поступове зміщення лінії бойового зіткнення в напрямку міста Запоріжжя вносить додаткові вимушені корективи в роботу Товариства.

В таких умовах нехтування сигналів тривоги прямо ставить під загрозу життя та здоров'я всіх співробітників Товариства. Ігнорування повітряних тривог неможливе оскільки вони зачіпають право людини на життя, здоров'я та безпечні умови роботи. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до частини дев'ятої статті 14 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» рішення Регулятора є обов'язковими до виконання суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг.

Також, пунктом 10.7 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 № 428 (зі змінами), встановлено, що суб'єкт зобов'язаний усунути порушення у визначений рішенням строк та надати до НКРЕКП письмовий звіт про усунення порушень з належним чином завіреними копіями підтверджувальних документів у строк, визначений рішенням.

Разом з тим, Товариством не забезпечено своєчасне та у повному обсязі виконання рішення НКРЕКП, а саме розпорядження НКРЕКП від 18.07.2025 № 109-р.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %).

З огляду на викладене, застосовано 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;

підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме пункту 2 постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг», відповідно до якого, зокрема, ліцензіатам з розподілу електричної енергії протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою надати до НКРЕКП оновлену інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470.

Відповідно до вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» (Постанова № 500) ліцензіатів, зокрема, з розподілу електричної енергії зобов'язано протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою надати до НКРЕКП оновлену інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Постанова № 500 набрала чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення (10.04.2025) на офіційному вебсайті НКРЕКП, тобто з 11.04.2025.

Таким чином, оновлену інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії Товариство повинно було надати до НКРЕКП до 11.07.2025.

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» не надано до НКРЕКП оновлену інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«... Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» (Постанова), яка набрала чинності 10.04.2025 зобов'язано ліцензіатів з розподілу електричної енергії надати до НКРЕКП оновлену інформацію згідно з додатком 2 до 11.07.2025.

Просимо врахувати, що Товариство вживає всіх необхідних заходів для виконання вимог Постанови. Наразі оброблено близько 80 % інформації, яка підлягає оновленню та наданню згідно додатку 2 до Постанови, а саме пункти 2 – 6 додатку 2. Однак, пункт 1 додатку 2 «Інформація про систему розподілу електричної енергії» включає оновлення великої кількості даних та документів, а тому для виконання Постанови в повному обсязі, враховуючи тенденцію до ускладнення поточної безпекової ситуації, Товариству необхідний достатній додатковий час.

Ненадання інформації у встановлений Постановою строк обумовлено наявністю систематичних факторів небезпеки, що виникли в умовах воєнного стану, з огляду на таке.

АТ «Запоріжжяобленерго» є оператором системи розподілу електричної енергії, в той час коли пріоритетною ціллю російських атак є саме об'єкти електроенергетики. Активізація останніми місяцями бойових дій на території Запорізької області та поступове зміщення лінії бойового зіткнення в напрямку міста Запоріжжя вносить додаткові вимушені корективи в роботу Товариства.

В таких умовах нехтування сигналів тривоги прямо ставить під загрозу життя та здоров'я всіх співробітників Товариства. Ігнорування повітряних тривог неможливе оскільки вони зачіпають право людини на життя, здоров'я та безпечні умови роботи. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії встановлено, що при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен дотримуватися таких організаційних вимог, зокрема, виконувати рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.

Разом з тим, Товариством не забезпечено своєчасне та у повному обсязі виконання рішення НКРЕКП, а саме пункту 2 постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500.

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу;

підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:

пункту 6.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із системою платежів і розрахунків;

пункту 6.4 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуги з передачі електричної енергії відповідно до умов договору;

підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача здійснювати здійснює поетапну оплату планової вартості послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків;

підпункту 4.2.1 пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.

Щодо розрахунків з _____

Щодо отриманих послуг з передачі електричної енергії

Відповідно до положень глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, договір про надання послуг з передачі електричної енергії визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких ОСП здійснює передачу електричної енергії електричними мережами системи передачі.

Договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.

Між АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договір від _____ про надання послуг з передачі електричної енергії (Договір).

Пунктом 6.4 Типового договору визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів приймання-передачі Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

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

Послуги направляються Користувачу до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Підпунктом 2 пункту 9.3 Типового договору визначено, що Користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.

Проаналізувавши надані АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» первинні документи щодо розрахунків за Договором, та встановлено, що протягом 2025 року обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав _____ МВт·год на загальну суму _____ грн (з ПДВ) (з урахуванням актів коригування за період 2025 року).

Відповідно до платіжних документів, Товариством здійснено оплату за послугу з передачі електричної енергії за Договором, за послуги отримані у 2025 році, у сумі _____ грн (з ПДВ), а саме:

_____ грн (з ПДВ) оплата основного боргу за квітень 2025 року;

_____ грн (з ПДВ) оплата основного боргу за серпень 2025 року.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з _____ за договором про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ станом на 31.12.2025 обліковується заборгованість АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу передачі електричної енергії у сумі _____ грн (з ПДВ).

Довідково:

Комісія з проведення перевірки зазначає, що заборгованість за Договором станом на дату перевірки (23.02.2026) не змінилась і складає _____ грн (з ПДВ).

Попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі

Пунктом 6.2 Типового договору визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:

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

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

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

У період з січня по грудень 2025 року Товариством взагалі не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі.

Щодо отриманих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

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

від _____ про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (Договір).

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

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

Пункт 3.7 Договору визначає, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

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

У період січень-грудень 2025 року Товариство отримало послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у кількості _____ МВт*год вартістю _____ грн (з ПДВ).

Відповідно до платіжних документів, Товариством здійснено оплату за послугу з _____ грн (з ПДВ), а саме за липень – грудень 2025 року.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з _____ за Договором станом на 31.12.2025 обліковується заборгованість АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ грн (з ПДВ).

Довідково:

Комісія з проведення перевірки зазначає, що відповідно до актів коригування до актів приймання-передачі послуги та здійснених АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» оплат за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2025 рік заборгованість станом на дату перевірки складає _____ грн (з ПДВ).

Проаналізувавши платіжні інструкції про сплату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за Договором встановлено, що Ліцензіатом протягом 2026 року здійснено платежі за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2025 рік на загальну суму _____ грн (з ПДВ), а саме за грудень 2025 року.

Попередня оплата планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі

Підпунктом 3.5 Типового договору визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:

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

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

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

Плановий обсяг Послуги на розрахунковий період визначається на основі даних, наданих Адміністратором комерційного обліку, за кожен декаду розрахункового періоду.

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» оплата планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технічного) управління оператору системи передачі протягом січня-листопада 2025 року не здійснювалась взагалі, в грудні 2025 здійснювалась невчасно, з порушенням терміну оплати, встановленому умовами Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 15 днів.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«...Однією з головних причин виникнення дефіциту обігових коштів Товариства, так як наслідок, утворення заборгованості перед _____, слугували встановлені на 2022 – 2024 роки тарифи на послуги АТ «Запоріжжяобленерго», сформовані за фактом 2021 року.

Зазначене не відповідало поточній ситуації здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії в умовах воєнного стану, та більше, при суттєвому підвищенні тарифів ОСП на послуги з диспетчерського управління за аналогічні періоди.

...

З початком військової агресії та запровадженням в країні воєнного стану, з метою виконання завдань Держави та стабілізації фінансового стану підприємства, Товариством було введено режим жорсткої економії коштів та скорочено фінансування багатьох статей витрат. Проте, здійснення цих заходів не призвели до повної стабілізації фінансового стану підприємства та накопиченню ресурсів.

З метою організації захисту та забезпечення безпеки енергетичних об'єктів, Товариством в пріоритетному порядку спрямовуються грошові кошти на створення резервів обладнання, запасних частин для своєчасного відновлення пошкоджених об'єктів і захисних споруд, забезпечення об'єктів товариства джерелами електроживлення (електрогенераторами) та необхідним обсягом палива для їх стійкого і безперебійного функціонування, здійснення ремонтно-відновлювальних робіт, тощо.

Разом, з тим, АТ «Запоріжжяобленерго» в процесі провадження ліцензованої діяльності здійснює усі можливі заходи задля належного виконання фінансових зобов'язань за укладеними з _____ договорами про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

та передачі електричної енергії, а також для мінімізації кількості судових проваджень, що випливають з правовідносин за цими договорами.

Проте, у процесі здійснення ліцензованої діяльності, між Товариством та _____ виникають спірні питання щодо зарахування та обліку грошових коштів сплачених за надані _____ послуги.

Здійснення поточних платежів АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» по виставленим рахунках _____ враховується останнім, як оплата боргу минулих періодів, що унеможлиблює здійснення поточних платежів до моменту повного погашення боргу.

Товариством було запропоновано _____ конкретизувати умови Договорів, в частині зарахування грошових коштів за отримані послуги, відповідно до визначених АТ «Запоріжжяобленерго» у платіжних інструкціях призначень платежів. ...».

Службовою запискою _____ Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив, мовою документу:

«...Постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 2208 із змінами внесеними постановою НКРЕКП від 16.09.2025 № 1463 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2208» (далі – постанова), було передбачено АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» кошти, отримані протягом жовтня – грудня 2025 року за рахунок включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії 50 % від загальних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності за 2021 – 2023 роки, пріоритетно спрямовувати на оплату за зобов’язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.

Таким чином, постановою було передбачено кошти для пріоритетного спрямування на оплату за зобов’язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на 31 грудня 2025 року заборгованість Товариства перед оператором системи передачі за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, наданих _____, складає _____ грн.

Крім того, Товариство не здійснювало, або здійснювало з порушенням встановлених термінів, поетапну попередню оплату планової вартості послуги з передачі електричної енергії та оплату планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технічного) управління оператору системи передачі.

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу;

підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії яким встановлено, що Ліцензіат зобов’язаний виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою

НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме:

пункту 4.1 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;

пункту 4.3 Порядку № 955, яким встановлено, що при неповному виконанні ІП за звітний період для забезпечення виконання ІП на прогностичний період оператор системи розподілу надалі повинен першочергово здійснювати фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів;

пункту 4.4 Порядку № 955, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

підпункту 4.6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностичному періоду;

пункту 2.9 Порядку № 955, яким встановлено, що Пояснювальна записка до ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІП;

пункту 2.10 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІП обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства, акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали.

Інвестиційна програма АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік (ІП) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 09.01.2025 № 20 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік» (зі змінами) у сумі _____ грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування:

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

Усього	
--------	--

**Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми АТ
«ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік по розділах:**

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

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІП на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що складає 96,74 % від запланованої суми, рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або 101,44 % від загальної суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, станом на 31.12.2025 встановлено:

1. Фінансування ІП на 2025 рік склало _____ грн (без ПДВ), що складає 96,74 % від запланованої суми _____ грн (без ПДВ).

2. Сума недофінансування ІП на 2025 рік складає _____ грн (без ПДВ).

3. Освоєння коштів складає _____ грн (без ПДВ) або 101,44 % від загальної суми фінансування.

4. Сума заходів, що виконані по окремим складовим складає _____ грн (без ПДВ).

5. Перевищення обсягів фінансування до 5 % складає _____ грн (без ПДВ).

6. Перевищення обсягів фінансування від 5 % до 10 % складає _____ грн (без ПДВ).

7. Перевищення обсягів фінансування понад 10 % відсутнє.

8. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2025 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП на 2025 рік до 5 %, складає _____ грн (без ПДВ).

9. Сума перевитрат, що не покритті економією складає _____ грн (без ПДВ).

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості

заходів ІП на 2025 рік в межах 5 %, від 5 % до 10 % та більше 10 %

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІП 2025 року	Економія	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

10. Станом на 31.12.2025 залишилися невиконаними заходи ІП на 2025 рік, загальною вартістю _____ грн (без ПДВ) (з вирахуванням заходів, що виконані по окремим складовим в сумі _____ грн (без ПДВ)), що становить 4,97 % від загальної суми схваленої ІП на 2025 рік (_____ грн (без ПДВ)), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ).

за перетоки реактивної е/е у сумі _____ грн (без ПДВ).

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

Сума невиконання ІП на 2025 рік складає _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502, якою був затверджений графік надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік, АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати НКРЕКП до 01.09.2025 належним чином сформовану та обґрунтовану ІП на 2026 рік.

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» листом _____ надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму у визначені НКРЕКП терміни, проте оформлену неналежним чином, доопрацьовані проєкти Інвестиційної програми АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік надавались, зокрема, листами:

Станом на 31.12.2025 АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», зокрема, не виконало заходи:

з пріоритетом 1 _____;

з пріоритетом 2 _____;

з пріоритетом 3 _____;

з пріоритетом 4 _____;

з пріоритетом 5 _____;

з пріоритетом 6 _____;

з пріоритетом 7 _____.

Враховуючи зазначене АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» виконувало ІП на 2025 рік без урахування пріоритезації заходів.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«...Стосовно невиконання Інвестиційної програми АТ «Запоріжжяобленерго» на 2025 рік (далі – ІП на 2025 рік) на суму

_____ грн без ПДВ повідомляємо, що фактично не виконаними є заходи на суму _____ грн без ПДВ, зокрема:

« _____

Решту заходів ІІІ на 2025 рік у сумі _____ грн

_____ було виконано.

Щодо заходу _____ на загальну вартість _____ грн (без ПДВ), яке було впроваджено та не в повному обсязі профінансовано, а саме обладнання:

З метою придбання _____ АТ «Запоріжжяобленерго» проведено процедуру закупівлі, за результатами якої укладено Договір _____ з _____ про постачання _____ на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

19.03.2025 було здійснено постачання вказаного обладнання на склад Товариства (видаткова накладна _____).

Зазначене обладнання було введено в експлуатацію:

у вересні 2025 року – 3 шт.;

у жовтні 2025 року – 3 шт.;

у грудні 2025 року – 23 шт.

Акти введення в експлуатацію зазначеного обладнання надавалися посадовим особам Регулятора під час проведення планової перевірки, на це обладнання нараховується амортизація.

Відповідно до Постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» кошти з цього заходу було направлено на фінансування/виконання заходів з відновлення пошкоджених об'єктів та заходів із захисту критичних об'єктів/елементів систем розподілу АТ «Запоріжжяобленерго».

Зважаючи на досягнення запланованих цілей та показників (індикаторів) по вищезазначеному заходу ІП на 2025 рік, просимо вважати захід виконаним та не вилучати кошти у сумі _____ грн (без ПДВ) з бази РБА, а грошові кошти, які не були виплачені контрагенту у сумі _____ грн (без ПДВ), врахувати як економію.

Стосовно виконання заходу _____ ІП на 2025 рік _____ повідомляємо, що з метою придбання цього обладнання АТ «Запоріжжяобленерго» проведено процедуру закупівлі, укладено Договір _____ з _____ про постачання _____ в кількості 3 234 шт. на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

15.05.2025, 17.07.2025 та 15.08.2025 було здійснено постачання зазначеного обладнання на склад Товариства (видаткові накладні _____).

Наведене вище обладнання було введено в експлуатацію:

№ з/п		червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	Усього
1		117	51	84	81	3	3	96	435
2		192	18	69	192	198	315	582	1 566
3		81	33	21	111	120	111	279	756
4		39	6	39	39	6	12	21	162
5					3	3		3	9
6		33		27	57	57	48	84	306
Усього		462	108	240	483	387	489	1065	3234

Акти введення в експлуатацію цього обладнання надавалися посадовим особам Регулятора під час проведення планової перевірки, на зазначене обладнання нараховується амортизація.

Відповідно до Постанови НКРЕКП від 20.04.2022 №386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану», кошти з цього заходу було направлено на фінансування/виконання заходів з відновлення пошкоджених об'єктів та заходів із захисту критичних об'єктів/елементів систем розподілу АТ «Запоріжжяобленерго».

З огляду на досягнення запланованих цілей та показників (індикаторів) по вказаному заходу ІП на 2025 рік, просимо вважати захід виконаним та не вилучати кошти з бази РБА, а кошти, які не були виплачені контрагенту в розмірі _____ грн (без ПДВ) врахувати як економію.

Стосовно неподання Інвестиційної програми на 2026 рік (далі – ІП на 2026 рік) у встановлені Порядком 955 строки повідомляємо, що АТ «Запоріжжяобленерго» своєчасно надало з листом _____ на схвалення Регулятору ІП на 2026 рік, оформлену з дотриманням вимог пунктів 2.9 та 2.10 Порядку № 955.

Подальше доопрацювання матеріалів ІІ на 2026 рік, що направлялися Регулятору, було зумовлене необхідністю уточнення та приведення окремих показників у відповідність до наданих з боку НКРЕКП рекомендацій, зокрема щодо:

уточнення джерел фінансування;

оптимізації кошторисної частини заходів та включення додаткових заходів за результатами їх опрацювання Регулятором;

усунення незначних зауважень, що не стосуються вимог пунктів 2.9 та 2.10 Порядку № 955.

Окремо наголошуємо, що АТ «Запоріжжяобленерго» здійснює свою діяльність в умовах тимчасової окупації більше 70% території ліцензійної діяльності, постійних обстрілів, знищення та пошкодження електричних мереж та обладнання.

Активізація останніми місяцями бойових дій на території Запорізької області та поступове зміщення лінії бойового зіткнення в напрямку міста Запоріжжя вносить додаткові вимушені корективи в організаційні та виробничі процеси в роботі Товариства. Нехтування сигналами повітряної тривоги ставить під загрозу життя і здоров'я працівників АТ «Запоріжжяобленерго».

Зважаючи на наведене, Товариством затверджені локальні документи, що регламентують порядок оповіщення працівників про оголошення повітряної тривоги, алгоритм дій працівників та адреси укриттів. Так, згідно з пунктом 1 наказу від 22.07.2022 №190/од «Щодо дій працівників Товариства при отриманні сигналу «Увага всім» та оголошенні повідомлення про повітряну тривогу» (далі – Наказ), усім працівникам АТ «Запоріжжяобленерго» наказано самостійно забезпечити свій вихід з робочого місця до найближчих захисних споруд цивільного захисту, споруд подвійного призначення та найпростіших укриттів згідно зі статтею 32 Кодексу цивільного захисту. Пунктом 3 Наказу передбачено перебування працівників у визначених пунктом 1 Наказу безпечних місцях до отримання повідомлення про відбій повітряної тривоги.

Відповідно, довготривалі повітряні тривоги у м. Запоріжжі та Запорізькому районі безпосередньо ускладнюють (унеможливлюють) виконання обов'язків ліцензіата в установлені строки. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що під час проведення цієї планової перевірки, а також у Письмових поясненнях та додатках до них, Ліцензіатом не надано до НКРЕКП жодних підтвердних документів (додаткових угод до укладених договорів), що підтверджувало б зменшення вартості зазначених вище заходів ІІ, тому вказані вище суми не можуть вважатися економією.

Також, наголошуємо, що відповідно до пункту 4.2 Порядку формування інвестиційних програм, виконаними вважаються заходи ІІ, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні в ІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у

термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ, що підтверджено зазначеними у цьому пункті документами.

Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу;

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

підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок № 375) у частині розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу ХІІІ Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодексу систем розподілу, КСР), з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу ХІІІ КСР;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу ХІІІ КСР;

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу ХІІІ КСР для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії).

Комісією з перевірки проаналізовано службову записку Департаменту стратегічного розвитку та міжнародної співпраці НКРЕКП _____ щодо розбіжностей між даними Реєстру в частині незадовільної якості електричної енергії, інформацією про звернення, які отримані кол-центром, та показниками форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу» (форма звітності № 12-НКРЕКП) за 3 квартали 2025 року. У вказаній службовій записці зазначено, що відповідно до Реєстру за 3 квартали 2025 року у Товариства зареєстровано 16 скарг/звернень/претензій щодо якості електричної енергії (напруги), серед яких визнані необґрунтованими:

1 скарга внаслідок письмової відмови споживача;

1 скарга внаслідок настання форс-мажорних обставин;

1 скарга внаслідок підтвердження дотримання ОСР нормативних показників якості електричної енергії проведеними вимірюваннями;

12 скарг внаслідок застосування заходів регулювання споживання, для 9 з яких зазначено отримання письмової відмови споживача.

Відповідно до пункту 5.4 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (із змінами) (далі – Мінімальні вимоги, Постанова № 373) оператори систем розподілу щокварталу надають до НКРЕКП інформацію за тематикою щодо кількості прийнятих кол-центром звернень за формою, наведеною у додатку 2 Постанови № 373.

Відповідно до звітних даних Товариства за підтемою Т3.1.3 «скарги/звернення/претензії (рівень напруги)» за 3 квартали 2025 року отримано 279 дзвінків.

Крім того, згідно з формою звітності № 12-НКРЕКП за 3 квартали 2025 року зареєстровано 6 письмових звернень від споживачів щодо незадовільної якості електричної енергії.

Листом _____ АТ «Запоріжжяобленерго» на додатковий запит комісії з перевірки надало пояснення, в якому повідомило, що відповідно до даних автоматизованої інформаційної системи обліку звернень кол-центру Товариства, сформованих згідно з вимогами пункту 5.4 Постанови № 373, за 3 квартали 2025 року фактична кількість прийнятих дзвінків за вказаною тематикою Т 3.1.3 становить 271 звернення.

Облік звернень здійснюється автоматизовано на підставі первинних записів системи реєстрації дзвінків, що унеможливорює довільне коригування статистичних показників.

Також, відповідно до Реєстру за 3 квартали та листопад 2025 року зареєстровано 16 скарг/звернень/претензій щодо якості електричної енергії (напруги), серед яких визнані необґрунтованими:

10 скарг внаслідок письмової відмови споживачів;

1 скарга внаслідок підтвердження дотримання ОСР нормативних показників якості електричної енергії проведеними вимірюваннями;

1 скарга внаслідок не підтвердження дотримання ОСР нормативних показників якості електричної енергії проведеними вимірюваннями;

3 застосуванням заходів регулювання споживання;

1 внаслідок форс-мажорних обставин.

Відповідно до пункту 3.1 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 (далі – Інструкція по формі № 10-НКРЕКП), Ліцензіат повинен забезпечити ведення реєстру скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії.

Відповідно до пункту 3.2 глави 3 Мінімальних вимог якщо споживач виявив бажання щодо реєстрації звернення/скарги/претензії (подання усного звернення/скарги/претензії), таке звернення/скарга/претензія реєструється та розглядається (за умови ідентифікації споживача) відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ).

Споживач вважається ідентифікованим, якщо надані ним дані співпадають з даними, наявними у ліцензіата, що зафіксовані в документах, створених на матеріальних носіях, та/або в електронних базах даних. Для уточнення даних співробітниками кол-центру можуть бути задані додаткові запитання.

Усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії реєструються відповідно до вимог ПРРЕЕ. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР (за умови ідентифікації споживача).

Питання щодо якості електричної енергії, під час яких оператором кол-центру були надані роз'яснення споживачу щодо вимог законодавства стосовно параметрів якості електричної енергії, та які вирішені по суті під час дзвінка, не потребують додаткового розгляду та класифікуються як консультації.

Крім цього, відповідно до підпункту 3 пункту 3.1 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП кожний підрозділ ліцензіата повинен забезпечити ведення реєстру надання послуг та звернень (письмових та усних) споживачів згідно з додатком 3 до цієї Інструкції.

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 розгляд скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

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

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР;

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії).

Тобто, відповідно до вимог пункту 3.1 глави 3 Інструкції по формі № 10-НКРЕКП, пункту 3.2 глави 3 Мінімальних вимог в Реєстрі реєструються всі звернення/скарги/претензії (усні та письмові) споживачів з питань незадовільної якості електричної енергії, які у подальшому повинні бути розглянуті у порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР (за умови ідентифікації споживача).

З урахуванням зазначеного, Товариством протягом I-III кварталів 2025 року не розглянуто 271 звернення/скарга/претензій щодо якості електричної енергії, у зв'язку з чим, споживачам повинна бути надана компенсація, передбачена підпунктом 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375.

Комісія з перевірки зазначає, що під час перевірки АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП скориговану форму звітності № 12-НКРЕКП за періоди I-IV квартали 2025 року.

У звітах Ліцензіатом відкориговані дані щодо кількості звернень за кодом S.5.4.1 та S.5.4.2.

Форми (з накладенням кваліфікованого цифрового електронного підпису) направлені в електронному вигляді у форматі Excel на адресу sqr_n@nerc.gov.ua.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документа:

«...Вищезазначене обумовлено багатьма нижченаведеними факторами, які виникли проти волі Товариства, але постійно впливають на робочий та виробничий процес. Так, у зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України Указом Президента України № 64/2022 в Україні введено воєнний стан із 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року, строк дії якого в подальшому продовжувався відповідними Указами Президента України та триває й на теперішній час.

Постійні пошкодження та руйнування енергетичної інфраструктури через воєнні бойові дії негативно впливають на загальний стан всієї Об'єднаної енергосистеми України. Так, через ракетні обстріли та атаки на енергетичну структуру було втрачено значну кількість генеруючих потужностей.

Саме, внаслідок ворожих обстрілів з боку країни-агресора об'єктів енергетичної інфраструктури м. Запоріжжя та Запорізької області були пошкоджені повітряні лінії електропередач та високовольтне обладнання.

Перевантаження електрообладнання, яке виникає з причин масованих ракетно-дронових атак країни-агресора на енергосистему та електрообладнання Запорізької області, зокрема, й м. Запоріжжя та внаслідок зростання споживання електричної енергії споживачами, можуть виникати періодичні аварійні відключення елементів вищевказаного електрообладнання та перепади напруги, запобігти яким можливо тільки з проведенням повної заміни знищеного, ремонту пошкодженого електрообладнання та стабілізації роботи енергосистеми м. Запоріжжя, яка напряму залежить від стабілізації безпекової ситуації у регіоні, отже, на даний час не може бути спрогнозована. У зв'язку з чим були задіяні чисельні аварійні схеми перепідключення в тому числі за допомогою альтернативних джерел живлення.

АТ «Запоріжжяобленерго», з метою підвищення якості послуги з розподілу електричної енергії та надійності роботи електрообладнання, постійно планує та виконує комплекс організаційно-технічних заходів з обслуговування електричних мереж, з урахуванням термінових аварійно-відновлювальних робіт з ліквідації наслідків повітряних атак російської терористичної армії, інших позачергових ситуацій, які потребують невідкладних рішень та з оглядом на поточну безпекову ситуацію у м. Запоріжжя та Запорізької області, яку, на жаль, неможливо передбачити. Вживаються всі можливі заходи для відновлення якісного електропостачання споживачів у найкоротші терміни.

... Отже, графіки погодинних відключень, вимушені аварійні відключення, регулярні обстріли агресором об'єктів енергетики Товариства протягом усього 2025 року та цілодобова зайнятість технічного персоналу в відновлювальних

роботах по усуненню наслідків пошкоджень унеможливлювали своєчасне виконання службами інших своїх функціональних обов'язків. ...».

Службовою запискою _____ Департамент стратегічного розвитку та міжнародної співпраці зазначив, мовою документу:

«...ДСРМС було опрацьовано пояснення та обґрунтування до акту планової перевірки АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (далі – Товариство), надані листом Товариства _____, та повідомляється про те, що Товариство зобов'язане надати компенсацію за нерозгляд 271 скарги/звернення/претензії відповідно до вимог Порядку № 375, як зазначено в акті планової перевірки.».

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу;

підпункту 68 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині обов'язку Ліцензіата забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів.

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» надало інформацію щодо стану забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, в яких здійснюється обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів, за результатами аналізу якої встановлено, що АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» не забезпечено необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, в яких здійснюється обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів за адресами:

_____ (наявна кнопка виклику персоналу/доступ не забезпечено);

_____ (доступ не забезпечено).

Статтею 26 Закону України «Про основи соціальної захищеності осіб з інвалідністю в Україні» встановлено, що підприємства, установи та організації зобов'язані створювати умови для безперешкодного доступу осіб з інвалідністю (у тому числі осіб з інвалідністю, які використовують засоби пересування) до об'єктів фізичного оточення.

Статтею 27 вказаного Закону встановлено, що у разі якщо діючі об'єкти неможливо повністю пристосувати для потреб осіб з інвалідністю, за погодженням з громадськими об'єднаннями осіб з інвалідністю здійснюється їх розумне пристосування з урахуванням універсального дизайну. Фінансування зазначених заходів здійснюється за рахунок власників (балансоутримувачів) об'єктів або орендарів згідно із договором оренди.

Разом з цим, наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 30.11.2018 № 327 затверджені ДБН В.2.2-40:2018 «Інклюзивність будівель і споруд» (далі – ДБН В.2.2-

40:2018), розроблені для створення безбар'єрного простору для всіх категорій людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення (далі – МГН), які встановлюють загальні положення щодо забезпечення доступності будівель і споруд, їх розумного пристосування з урахуванням потреб МГН.

Згідно з положеннями глави 3 ДБН В.2.2-40:2018 доступність передбачає забезпечення рівного доступу всім групам населення до фізичного оточення, інформації та зв'язку, інших об'єктів та послуг. Вхід у будівлю чи споруду має бути доступним для користувачів незалежно від їхнього віку, статі або наявних у них порушень здоров'я.

При цьому пунктом 3.36 глави 3 ДБН В.2.2-40:2018 встановлено, що розумне пристосування – індивідуальне архітектурно-планувальне рішення, що забезпечує МГН мінімальний стандарт доступності в умовах реконструкції, реставрації, капітального ремонту та технічного переоснащення існуючих житлових будинків та громадських будівель і споруд. Розумним пристосуванням можуть бути допоміжні технічні засоби та механізми (пандуси, підйомні пристрої, механізми, переносні апарелі). «Кнопка дзвінка виклику» співробітника об'єкта обслуговування не може бути елементом доступності.

З огляду на наведене та відповідно до підпункту 68 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії суб'єкт господарювання, при провадженні ліцензованої діяльності повинен забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«...З метою забезпечення доступності отримання послуг для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення у Центрах обслуговування споживачів ... Товариством встановлено кнопки виклику персоналу, що дозволяє вищевказаним групам населення отримувати в центрах Товариства необхідні послуги своєчасно та належної якості. Підтвердженням належної якості надання послуг є той факт, що з моменту набрання чинності постанови НКРЕКП від 24.02.2021 №271, не надходило скарг щодо неналежного обслуговування з боку Товариства людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення. ...

...Встановлення пандусів в центрах обслуговування споживачів у _____ районах міста потребують значних фінансових вкладень (_____ грн), але джерела для фінансування таких витрат в бюджеті Товариства відсутні.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів, є обов'язком Ліцензіата відповідно до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії згідно якого при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ), у частині забезпечення оператором системи періодичної повірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку;

пункту 4.4.11 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ в частині віднесення площадок комерційного обліку до групи «А»;

пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ у частині забезпечення оператором системи проведення контрольного огляду ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців;

пункту 5.16.17 глави 5.16 розділу V ККОЕЕ у частині підписання Акту пломбування/розпломбування представниками сторін, які брали участь у процедурі пломбування/розпломбування.

Проведення ОСР періодичної повірки засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку

Підпунктом 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ встановлено, що оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують періодичну повірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку.

Пунктом 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ встановлено, що періодична повірка, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування та монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є

власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, здійснюються за рахунок ОСР.

Для проведення періодичних повірок ЗВТ Товариством укладено договір з _____ про надання послуг з метрологічної повірки.

Протягом 2025 року Ліцензіатом було проведено періодичну повірку засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, у кількості:

однофазних – 30 229 шт;

трифазних – 535;

багатотарифних – 56.

Станом на 31 грудня 2025 року кількість засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, із простроченим терміном повірки складає:

однофазних – 57 037 шт;

трифазних – 2 448;

багатотарифних – 697.

Щодо виконання ОСР функцій ППКО (в ролі АТКО), а саме пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ

Пунктом 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ встановлено, що ППКО (у ролі АТКО) забезпечують підтримку інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилання відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну.

До НКРЕКП надійшов лист _____, яким надано наявну в АКО за даними інформаційно-телекомунікаційної платформи Датахаб (Датахаб) інформацію щодо переліку площадок комерційного обліку, що ідентифіковані відповідним ЕІС-кодом, в розрізі операторів системи розподілу (ОСР), за якими АКО виявлено невідповідності, в частині віднесення до групи «б» площадок комерційного обліку, що відповідають критеріям визначених пунктом 4.4.11 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ, станом на 31.12.2025. Згідно додатку 1 вказаного листа, станом на 31.12.2025 для АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» загальна кількість таких площадок/ТКО в централізованому Реєстрі ТКО Датахаб дорівнювала 1062 шт.

Відповідно до наданих листом _____ пояснень АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», встановлено, що станом на 31.12.2025 АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» в повному обсязі опрацювало перелік невідповідностей, що був наданий АКО для виправлення (1062 площадок комерційного обліку). В централізованому Реєстрі ТКО Датахаб було виконано оновлення характеристик ТКО по площадкам комерційного обліку, що відповідають характеристикам споживачів групи «А».

Зокрема, 1058 площадок комерційного обліку в централізованому Реєстрі ТКО Датахаб мали статус «Постачання припинено», що свідчить про відсутність постачальника електричної енергії по цим ТКО.

За 1 площадкою комерційного обліку ЕІС-код _____ виконано процес №1372020 «Видалення/Архівація ТКО», який був ініційований 31.12.2025 та завершений 01.01.2026.

За 3 площадками комерційного обліку з ЕІС-кодами _____ неможливо виконати процес «Видалення/Архівація ТКО» у зв'язку з помилкою: [{"100": "За ТКО існує незавершений конкуруючий процес"}]. АТ «Запоріжжяобленерго» звернулось з відповідним зверненням до Служби Підтримки Datahub.

У додатку до листа _____ «Про приведення у відповідність основних даних Датахаб – ПОВТОРНО» в області обліку АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» було зазначено 1061 площадку комерційного обліку, що необхідно опрацювати. При повторному опрацюванні невідповідностей було виконано наступне:

успішно виконано процес «Видалення/Архівація ТКО» за площадками комерційного обліку з ЕІС-кодами _____, за якими виникала помилка.

за площадкою комерційного обліку ЕІС-код _____, за якою також виникала помилка при виконанні процесу «Видалення/Архівація ТКО», виконано оновлення характеристик ТКО в частині зміни типу СПМ на «колективний побутовий».

Станом на дату перевірки по 1058 площадками комерційного обліку за якими відсутній Постачальник електричної енергії були опрацьовані наступним чином:

за 1000 площадками комерційного обліку виконано процеси «Видалення/Архівація ТКО»;

за 2 площадками комерційного обліку було змінено статус СПМ на «колективний побутовий»;

за 1 площадкою комерційного обліку ЕІС-код _____ ініційовано 17.03.2026 та 18.03.2026 виконано процес №1527062 «Видалення/Архівація ТКО», за якою виникала помилка: [{"100": "За ТКО існує незавершений конкуруючий процес"}];

по 48 площадкам комерційного обліку було успішно виконано процеси «Запит на редагування основних даних ТКО» та змінена група обліку за площадкою на групу «а» в історичному періоді з 01.01.2025;

по 1 площадці комерційного обліку було успішно виконано процеси «Запит на редагування основних даних ТКО» та змінена група обліку за площадкою на групу «а» в історичному періоді з 01.03.2025 (у період з 01.01.2025 по 28.02.2025 площадка знаходилась у відключеному стані без можливості зміни історичних даних в цьому періоді);

за 6 площадками комерційного обліку продовжується спільна робота АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» з АКО в частині практичної реалізації необхідних

та достатніх умов, які б дозволили Ліцензіату перевести у повному обсязі площадки до групи «а» та завантажити по ним погодинні дані.

Щодо пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ

Пунктом 6.5.1 глави 6.5 розділом VI ККОЕЕ встановлено, що оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців.

Комісією з перевірки проведений аналіз щодо забезпечення оператором системи проведення контрольного огляду ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців.

Зазначений аналіз здійснено шляхом перевірки інформації Товариства про інтервал (у календарних місяцях) між датами двох останніх перевірок (контрольний огляд або технічна перевірка) по усіх ТКО станом на дату перевірки.

Станом на 31.12.2025 загальна кількість лічильників електричної енергії, встановлених у побутових споживачів, по яким Товариством не проведено контрольний огляд та зчитування даних становила:

побутових споживачів – 14 347 шт;

юридичних споживачів – 4 410 шт.

Щодо пункту 5.5.5 глави 5.5 розділу V ККОЕЕ

Пунктом 5.5.5 глави 5.5 розділом V ККОЕЕ встановлено, що відповідальність за збереження і цілісність ЗКО, пломб та індикаторів на ЗКО, установлених на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі, покладається на оператора мережі.

Комісією з перевірки перевірено дотримання Ліцензіатом вимог пункту 5.5.5 глави 5.5 розділу V ККОЕЕ у частині покладання відповідальності за збереження і цілісність ЗКО, пломб та індикаторів на ЗКО, установлених на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі, на оператора мережі, шляхом аналізу Актів про введення в експлуатацію вузла обліку електричної енергії по 10 довільно вибраних вузлів обліку, які введені в облік протягом 2025 року, та які встановлені на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі та ТП за межами території домогосподарств, та досліджено їх на предмет покладання відповідальності за їх збереження на оператора мережі.

Пунктом 5.16.15 глави 5.5 розділом V ККОЕЕ встановлено, що після пломбування/розпломбування ЗВТ та пристроїв вузла обліку на об'єкті складається акт пломбування/розпломбування, що підтверджує факт установлення/зняття пломб та індикаторів на/у ЗВТ (зокрема передбачених виробником ЗВТ), відповідність їх стану (неспрацьований/спрацьований), а

також передачі встановлених ЗВТ та інших складових вузла обліку, пломб та індикаторів на збереження. Акт пломбування/розпломбування має також містити інформацію про місце кожної пломби/індикатора, найменування суб'єкта, який встановлює/знімає пломбу/індикатор, і суб'єкта, відповідального за збереження та цілісність пломби/індикатора.

Акт пломбування/розпломбування складається в необхідній кількості примірників представниками оператора системи у присутності замовника (учасника ринку/споживача) та власника електроустановки, об'єкта або окремого елемента об'єкта, території, приміщення, де встановлюється/встановлений вузол обліку, або уповноважених ними осіб (пункт 5.16.16 глави 5.5 розділом V ККОЕЕ).

Акт пломбування/розпломбування підписується представниками сторін, які брали участь у процедурі пломбування/розпломбування. Кожному підписанту надається по одному примірнику акта пломбування/розпломбування (пункт 5.16.17 глави 5.5 розділом V ККОЕЕ).

Разом з цим, комісією з перевірки під час аналізу Актів пломбування/розпломбування представниками сторін, які брали участь у процедурі пломбування/розпломбування (далі – Акт пломбування), надані Товариством разом із вищезазначеними Актами про введення в експлуатацію вузла обліку електричної енергії по 10 довільно вибраних вузлах обліку, виявлено відсутність підпису з боку споживача.

Також, вказана форма Акта пломбування обмежена лише фіксацією відповідальності споживача за збереження засобів комерційного обліку, пломб та індикаторів. При цьому, в документі не передбачено граф для визначення відповідальності інших суб'єктів, зокрема оператора системи розподілу.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«...Неможливість виконання графіків періодичної повірки ЗВТ у 2025 році спричинені наявністю ряду об'єктивних, незалежних від Товариства, причин та чинників, які є сукупним результатом негативних наслідків пов'язаних з збройною агресією російської федерації та необхідною адаптацією діяльності Товариства до таких умов.

Робота у прифронтовому регіоні супроводжується постійними загрозами для життя персоналу Товариства.

Відповідно до п. 1 наказу _____ «Щодо дій працівників Товариства при отриманні сигналу «Увага всім» та оголошенні повідомлення про повітряну тривогу» (далі – Наказ), усі працівники АТ «Запоріжжяобленерго» повинні самостійно забезпечити свій вихід з робочого місця до найближчих захисних споруд цивільного захисту, споруд подвійного призначення та найпростіших укриттів згідно ст. 32 Кодексу цивільного захисту.

Дані обставини зобов'язують призупиняти виїзди бригад персоналу, чи зумовлюють необхідність припинення ними виконання обов'язків для подальшого слідування до укриттів.

Протягом 2025 року значно збільшилася кількість та тривалість повітряних тривог, що значно обмежило час виконання цих робіт.

Також, до неможливості виконання робіт призвело обмеження доступу до об'єктів побутових споживачів, які в тому числі знаходяться на територіях можливих бойових дій.

Значна частина споживачів, що проживала на територіях Запорізької області (понад 20% від загальної кількості абонентів) залишила свої домогосподарства від початку повномасштабного вторгнення.

Таким чином, ЗВТ, що знаходяться безпосередньо в помешканнях або на підвір'ї домоволодінь, залишаються недоступними для здійснення заміни. ...

... Таким чином, відхилення Товариством від планових показників періодичної повірки ЗВТ є об'єктивними, що свідчить про відсутність порушення Ліцензійних умов. ...

... Щодо віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б»

Відповідно до Акту інформація по ТКО за критеріями віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б» відображена у Додатку 4.4.5.

За результатами вивчення інформації наведеної у Додатку 4.4.5 стало відомо про наступне:

в додатку відображені відомості по площадкам комерційного обліку з дозволеною до використання потужністю _____ у кількості 762 шт.;

із 762 площадок лише 3 площадки (ЕІС-коди _____) були включені до переліку невідповідностей АКО та мають належати до групи «а» згідно вимог пункту 4.4.11 Кодексу комерційного обліку електричної енергії.

На теперішній час по 3 площадкам (ЕІС-коди _____), що відображені в Додатку 4.4.5, існують невідповідності на Датахаб та за якими необхідно провести виправлення характеристик в централізованому Реєстрі ТКО в частині віднесення по області комерційного обліку до групи «а» замість групи «б» із завантаженням з 01.01.2025 даних комерційного обліку з відповідним профілем. Об'єктивні обставини, що унеможлиблювали виконати з боку АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» зазначені зміни у реєстрових даних викладені у листі АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» _____, що є додатком 4.4.4 до Акту.

Разом з тим, в результаті плідної та безперервної взаємодії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» та АКО _____ по 2 площадкам комерційного обліку (ЕІС-коди _____) знайдено технічне рішення, що дозволило успішно виконати процеси «Запит на редагування основних даних ТКО» та змінена група обліку за площадкою на групу «а» в історичному періоді з 01.01.2025. По 1 площадці (ЕІС-код 62Z0571377280403) успішно виконано процес «Запит на редагування основних даних ТКО» та змінена група обліку за площадкою на групу «а» в історичному

періоді з 01.05.2025, по періоду з 01.01.2025 по 30.04.2025 наразі опрацьовуються технічні помилки фахівцями АКО. АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» листом _____ звернулось до АКО _____ із актуальними проблемними питаннями, які залишилися невирішеними з метою якнайшвидшого усунення технічних перешкод та забезпечення можливості практичної реалізації необхідних та достатніх умов, які б дозволили АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» перевести у повному обсязі площадки до групи «а» та завантажити по ним погодинні дані.

Додаток: Копія листа АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»

Щодо виконання пункту 5.16.17 глави 5.16 розділу V ККОЕЕ

В наданих до перевірки актах про пломбування елементів комерційного засобу обліку в якості представника споживача зазначені працівники АТ «Запоріжжяобленерго», на балансі якого знаходяться електроустановки оператора мережі, на яких встановлені ЗКО споживача. ПІБ та посада зазначеного працівника Товариства також вказані в акті в якості відповідальної особи за збереження пломб та індикаторів. ПІБ, посада та підпис відповідальної особи в якості представника АТ «Запоріжжяобленерго» наявні в акті про пломбування. Таким чином АТ «Запоріжжяобленерго» було виконано вимоги п. 5.6.17 глави 5.6 розділу V ККОЕЕ, а саме «Акт пломбування/розпломбування підписується представниками сторін, які брали участь у процедурі пломбування/розпломбування».

Щодо виконання вимог пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ у частині проведення ОСР контрольних оглядів ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців (шляхом надання інформації про інтервал (у календарних місяцях) між датами двох останніх перевірок (контрольний огляд або технічна перевірка) АТ «Запоріжжяобленерго» необхідно зазначити наступне.

Неможливість виконання контрольних оглядів ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії у 2025 році не рідше одного разу на 6 місяців спричинені наявністю ряду об'єктивних, незалежних від Товариства, причин та чинників, які є сукупним результатом негативних наслідків пов'язаних з збройною агресією російської федерації та змінами в діяльності Товариства спричинені такими обставинами.

Робота у прифронтовому регіоні супроводжується постійними загрозами для життя персоналу Товариства.

Відповідно до п. 1 наказу _____ «Щодо дій працівників Товариства при отриманні сигналу «Увага всім» та оголошенні повідомлення про повітряну тривогу» (далі – Наказ), усі працівники АТ «Запоріжжяобленерго» повинні самостійно забезпечити свій вихід з робочого місця до найближчих захисних споруд цивільного захисту, споруд подвійного призначення та найпростіших укриттів згідно ст. 32 Кодексу цивільного захисту.

У зв'язку з значним збільшенням кількості та тривалості тривог у 2025 році, необхідність виконання даного наказу зупиняє вихід персоналу Товариства, чи зумовлює необхідність припинення ними виконання огляду з метою подальшого слідування до укриттів.

Крім того, наявність ЗКО, без обходу понад обумовлені строки, спричинені наступними факторами, на які АТ «Запоріжжяобленерго» не має можливості вплинути.

Частина споживачів знаходиться у зоні можливих бойових дій («сірій зоні»), проведення КОЗО у яких загрожують життю та здоров'ю персоналу Товариства, зважаючи на постійні обстріли.

Значна частина споживачів, що проживала на території Запорізької області виїхали у більш безпечні регіони України, або за її межі у зв'язку з чим обмежений доступ для проведення КОЗО.

Дані фактори, також вплинули на зменшення кількості персоналу АТ «Запоріжжяобленерго», що задіяні в цих заходах.

Відповідно до вимог чинного законодавства, підставою для відповідальності за вчинене правопорушення є вина особи (умисел або необережність). За відсутності такої складової, як вина, відповідальність виключається. Підставою звільнення від відповідальності, є, зокрема, обставини непереборної сили або обставини, які не залежали від волі особи.

Таким чином, недотримання періодичності проведення контрольного огляду засобів обліку у 2025 році, виникли з причин, незалежних від АТ «Запоріжжяобленерго», через збройну агресію російської федерації проти України, що є пом'якшуючими обставинами та такими, що виключають застосування Регулятором штрафів чи інших негативних заходів впливу до Товариства. ...».

Службовою запискою _____ Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики повідомило, мовою документу:

«...Щодо порушення пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ щодо виконання ОСР функцій ППКО (в ролі АТКО у частині забезпечення підтримки інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилання відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну, зокрема в частині віднесення площадок комерційного обліку до групи «а».

У своїх поясненнях до акту планової перевірки АТ «Запоріжжяобленерго» листом _____ надало пояснення та повідомило, що на теперішній час АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» не може виконати необхідні зміни в системі Датахаб у зв'язку з відсутністю необхідних та достатніх умов, які б дозволили АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» перевести у повному обсязі 55 площадок комерційного обліку до групи «а» та завантажити по ним погодинні дані.

Враховуючи, що пояснення товариства не містять інформації щодо дій товариства, направлених на усунення порушень вимог пункту 4.2.5 глави 4.2

розділу IV ККОЕЕ, заперечення ОСР до зафіксованого у Акті порушення пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ – є необґрунтованим. ...».

Разом з тим, листом _____ Товариство повідомило наступне, мовою документу:

«АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (в ролі АТКО) у повному обсязі виправило зауваження, що були зазначені в «ОПИСІ виявлених порушень вимог законодавства та ліцензійних умов» згідно вимог пункту 4.4.11 глави 4.4 розділу IV Кодексу комерційного обліку електричної енергії в частині віднесення площадок комерційного обліку до групи «А» Акті планової перевірки дотримання вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії від 27 березня 2026 року № 58. Станом на 09.04.2026 усі площадки комерційного обліку, що були надані в зауваженнях до Акті планової перевірки № 58 від 27 березня 2026 року - переведені до групи «А» в централізованому Реєстрі ТКО Датахаб.».

Службовою запискою _____ Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики повідомило, мовою документу:

«...Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики опрацювало наданий службовою запискою _____ ... лист АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» _____ (далі – Лист) щодо усунення Товариством порушення Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, виявленого Актом планової перевірки від 27.03.2026 № 58 та, враховуючи інформацію наведену в Листі щодо переведення площадок комерційного обліку в групу «а», пропонує вважати зазначене порушення усунутим до початку розгляду питання на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання.».

Згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

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, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми

звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал звітного року) – _____ грн (без ПДВ);

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

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2025 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 IV квартал 2025 року _____ грн (без ПДВ):

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

де

сума сплаченого податку на прибуток у 2025 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн (без ПДВ);

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

Сумарні операційні витрати – _____ грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (_____ грн + _____ грн) (рядок 005, стовбець 7 форми № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року).

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2025 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) – _____ грн (без ПДВ).

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$KFУу = (\text{_____} + 0,7 * \text{_____} / \text{_____}) = \text{_____}$$

В.О.,

ОКВ = _____ * _____ = _____ грн (без ПДВ),
де:

_____ грн – операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2025 рік враховані в тарифі;

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

_____ – зміна фактичної кількості умовних одиниць обладнання у звітному році, що знаходиться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю умовних одиниць обладнання на кінець звітного періоду (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал) та кількістю умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік, визначених відповідно глави 8 Порядку № 1175:

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання у розрізі класів напруги,

врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2025 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року).

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2025 році.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____, мовою документу:

«... На сторінці 158 Акта наведено суму уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2025 році, яка становить _____ грн (без ПДВ). При цьому під час розрахунку враховується фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) у розмірі _____ грн (_____ + _____ з урахуванням капіталізації по статті «відрахування на соціальні заходи» по ІІ та ремонтам).

У той же час звертаємо увагу, що сума фактичних операційних неконтрольованих витрат у 2025 році – _____ грн включає суму різниці із забезпечення виплат єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у розмірі _____ грн, що на думку УЦТПЕ є необґрунтованим в межах регуляторного обліку стимулюючого регулювання та потребує виключення вказаної суми різниці із забезпечення виплат... ».

З урахуванням викладеного вище, сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ), розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОНВ = _____ * _____ + _____ + _____ * 0,2137
= _____ грн, де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ +

_____ з урахуванням капіталізації по статті «відрахування на соціальні заходи» по ІІ та ремонтам – _____ (різниця забезпечення на виплату єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування));

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році (дані Додатку 5 форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ІІ та ремонт по статті «заробітна плата» _____ + _____ + _____);

_____ грн – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2025 році;

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ІІ та ремонтам по статті «відрахування на соціальні заходи» _____ + _____ + _____);

0,2137 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році ($\frac{\text{_____}}{\text{_____}} = 0,2137$);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році (не більше показника ВПфт-1) (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) $0,3\% \times \text{_____}$ грн.

Проти зафіксованої Актом № 58 суми _____ грн (без ПДВ), яка розраховується за формулою:

$$\text{ОНВ} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} * 0,2137 + \text{_____} + \text{_____} * 0,2137 = \text{_____} \text{ грн, де:}$$

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) ($\text{_____} + \text{_____}$ з урахуванням капіталізації по статті «відрахування на соціальні заходи» по ІІ та ремонтам);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році (дані Додатку 5 форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ІІ та ремонт по статті «заробітна плата» _____ + _____ + _____);

_____ грн – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2025 році;

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ІІ та ремонтам по статті «відрахування на соціальні заходи» _____ + _____ + _____);

0,2137 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році ($\frac{\text{_____}}{\text{_____}} = 0,2137$);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році (не більше показника ВПфт-1) (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) $0,3\% \times \text{_____}$ грн.

б) сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2025 рік.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2026, мовою документу:

«...На сторінці 158 Акта при визначенні суми економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2025 рік враховується сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2025 році, яка становить _____ грн (без ПДВ) (у тому числі капіталізація по ІІ та ремонтам _____ + _____ + _____) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року), де зокрема _____ – фактичні операційні контрольовані витрати.

Звертаємо увагу, що до переліку розшифровки операційних контрольованих витрат (додаток 5 до форми № 2-НКРКП) віднесено витрати «різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства (не включаючи єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування)», що з урахуванням регуляторного обліку стимулюючого регулювання з загальної суми фактичних операційних контрольованих витрат потребує виключення вказаної суми різниці із забезпечення виплат. ...».

З урахуванням викладеного вище, сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ):

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

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація по ІІ та ремонтам) _____ + _____ + _____ (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року) – _____ (різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства (не включаючи єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування).

Проти зафіксованої Актом № 58 суми _____ грн (без ПДВ):

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

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація по ІІ та ремонтам _____) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року).

Службовою запискою від 16.04.2026 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив, мовою документу:

«... Відповідно до пункту 5.7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 №1175 при визначенні фактичних операційних контрольованих витрат за відповідний період має враховуватися обґрунтований перелік складових витрат, підтверджений результатами заходів контролю, які відносяться до діяльності з розподілу, з метою подальшого врахування при визначенні рівня економії операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період.

Так, відповідно до інформації наведеної в Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, що є додатком до 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, фактичні операційні контрольовані витрати в межах регуляторного обліку мають враховувати обґрунтований перелік складових витрат, що відносяться до діяльності з розподілу, за вилученням, зокрема:

сум видатків ліцензіатів, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні за постановою № 345 та які за результатами заходу контролю вважаються обґрунтованими витратами;

витрат ліцензіатів, понесених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану за постановою № 386, джерелами фінансування яких були вільна частина прибутку,

джерела фінансування відповідних інвестиційних та ремонтних програм ліцензіата та які за результатами заходу контролю вважаються обґрунтованими витратами;

резерву сумнівних боргів;

штрафів/пені тощо.».

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ) (у тому числі капіталізація по ІІ та ремонтам _____) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року) – _____ (різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства (не включаючи єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування).

Проти зафіксованої Актом № 58 суми _____ грн (без ПДВ) (у тому числі капіталізація по ІІ та ремонтам _____) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року).

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2025 році складає 108 898,00 тис. грн (без ПДВ)

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

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 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.

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2025 році _____ грн (без ПДВ).

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

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

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

10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2025 року складає _____ у. о.

кількість умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік складає _____ у. о.

11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2025 року складає _____ у. о.

12) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2025 року) _____ грн (без ПДВ).

13) Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2025 рік:

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2025 році заходів ІІ на 2025 рік _____ грн;

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2025 році заходів ІІ на 2025 рік _____ грн;

Перевищення вартості заходів ІІ та понад 10 % по виконаних у 2025 році заходів ІІ на 2025 рік відсутнє.

Розділ ІІ 2025 року	Економія	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ).

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 31.12.2025 складає _____ грн (без ПДВ).

16) різниця між сумою нарахувань за 2025 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 2025 року – _____ грн (без ПДВ).

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

Др = _____ грн (без ПДВ),
де

_____ грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (рядок 150);

_____ грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2025 рік.

18) Величина профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2025 до 31.12.2025), розрахована на підставі отриманої від АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2025 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2025 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2025 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2025 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

2025 рік

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)		Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд з Тр-ром							
Стандарт_місто_підряд без Тр-ром							
Стандарт_місто_господарський з Тр-ром							
Стандарт_місто_господарський без Тр-ром							
Стандарт_село_підряд з Тр-ром							
Стандарт_село_підряд без Тр-ром							
Стандарт_село_господарський з Тр-ром							
Стандарт_село_господарський без Тр-ром							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Тимчасові безкоштовні приєднання							
Без вказання типу приєднання							
Без вказання способу виконання робіт							
Всього							

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за звітний період _____ грн (без ПДВ):

ДДО(Н)

=

_____ грн (без ПДВ),

де

_____ грн – фактичний дохід ліцензіата, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному періоді і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітнього року;

_____ грн – частина необхідного доходу, врахованого у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітнього року, за вирахуванням операційних контрольованих витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, визначена за формулою:

ЧНД_т

=

_____ грн. (без ПДВ),

де:

_____ грн – середньорічний необхідний дохід, урахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року;

_____ грн – операційні контрольовані витрати, які враховані в тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФУ відповідно до Порядку № 1175.

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

На балансуєчному ринку (купівля)

Період, 2025 рік	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, грн (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
Всього 2025 рік		

На ринку двосторонніх договорів

Період, 2025 рік	Договір	Обсяг МВт*год	Вартість, грн (без ПДВ)
січень			
лютий			
березень			
квітень			
травень			
червень			
липень			

серпень			
вересень			
жовтень			
листопад			
грудень			
Всього			

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

Період, 2025 рік	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт•год	Вартість є/є, грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
січень			1 версія
			2 версія
			3 версія
лютий			1 версія
			2 версія
			3 версія
березень			1 версія
			2 версія
			3 версія
квітень			1 версія
			2 версія
			3 версія
травень			1 версія
			2 версія
			3 версія
червень			1 версія
			2 версія
липень			1 версія
			2 версія
серпень			1 версія
			2 версія
вересень			1 версія
			2 версія
жовтень			1 версія
			2 версія
листопад			1 версія
грудень			1 версія
Всього 2025 рік			x

22) дохід, отриманий у 2025 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ грн (без ПДВ).

23) дохід, отриманий у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ грн (без ПДВ).

24) дохід, отриманий у 2025 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

25) прибуток, отриманий у 2025 році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг) – _____ грн (без ПДВ).

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

27) сума коштів, сплачена споживачами у 2025 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ грн (без ПДВ).

28) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – _____ грн сума вилучення *0,03 % норма доходу.

Ліцензіатом включено станом на 30.09.2025 до РБАнов (Інов2025, 1 категорія) 219 об'єктів загальною первісною вартістю _____ грн. За розрахунками комісії з перевірки, ліцензіат повинен був включити 55 об'єктів загальною первісною вартістю _____ грн. Різниця складає _____ грн – _____ грн = _____ грн.

Надлишково отриманий дохід = _____ грн (без ПДВ) *5 = _____ грн (без ПДВ).

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

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» – _____ грн;

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

До фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови № 345, не враховуються витрати, що понесені відповідно до постанови № 386 та визнані обґрунтованими.

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

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

32) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01.01.2025 та 31.12.2025. Інформацію щодо розрахунків АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» з _____ відображено у пункті 3.1 Акту в таблицях 3.1.12, 3.1.13, 3.1.16, 3.1.17, 3.1.20.

Інформація про фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії та фактичні суми коштів, спрямовані на виконання на виконання пункту 2 Постанови НКРЕКП від 17.09.2025 № 1463 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» за період жовтень-грудень 2025 року надано в додатку 3.4.6.

33) фіксація стану забезпечення умов першого регуляторного періоду передбачених пунктом 2 постанови НКРЕ від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – постанова № 1029), та стану виконання цільових параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання, встановлених постановою НКРЕ від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – Постанова № 1009), за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо), відповідно до додатка до цієї Методики. Інформацію відображено у додатку 3.4.7.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2026, мовою документу:

«... Слід зазначити, що з урахуванням проведеної перевірки АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» листом _____ надало до НКРЕКП додаткову інформацію із зазначенням показників витрат, понесених ліцензіатом

у звітному 2025 році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими (інформація додається в СЕД Мегаполіс)...».

34) підтверджена сума понесених витрат по об'єктах, роботи на яких виконуються в межах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій – грн (без ПДВ).

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

1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2025 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, складає _____ грн (без ПДВ).

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії грн (без ПДВ).

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

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» _____ грн (без ПДВ) (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2026).

грн (без ПДВ),

[illegible]

I декада															
II декада															
III декада															
Всього															

де:

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

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

Проти зафіксованої актом № 58 суми _____ грн (без ПДВ).

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

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔOKB) у 2025 році _____ (без ПДВ), що визначається за формулою:

$\Delta OKB =$ _____ грн = _____ грн (без ПДВ),

де

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

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

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔONB) у 2025 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$\Delta ONB =$ _____ грн (без ПДВ),

де:

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

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

Проти зафіксованої Актом № 58 суми _____ грн (без ПДВ).

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – _____ грн. Інвестиційна програма схвалена на 2025 рік.

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta Пст$) у 2025 році визначається за формулою:

$\Delta Пст =$ _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

П уточ ст. = _____ грн, де:

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

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.

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

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

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПнов) у 2025 визначається за формулою:

ΔПнов = _____ грн (без ПДВ), де:

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

_____ грн – уточнена на початок 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 уточ н. = _____ грн, де:

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

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

11) дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\Delta PP = \text{_____ грн (без ПДВ), де:}$$

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

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

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників $\Delta P_{ст}$ та $\Delta P_{нов}$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ грн (без ПДВ).

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання – _____ грн (без ПДВ).

Ліцензіатом включено станом на 30.09.2025 до РБАНов (Інов2025, 1 категорія) 219 об'єктів загальною первісною вартістю _____ грн. За розрахунками комісії з перевірки, ліцензіат повинен був включити 55 об'єктів загальною первісною вартістю _____ грн. Різниця складає _____ грн – _____ грн = _____ грн.

Надлишково отриманий дохід = _____ грн (без ПДВ) * 5 = _____ грн (без ПДВ).

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

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

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

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

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

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 58 суми _____ грн (без ПДВ).

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

1. Сплачена у 2025 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – _____ грн (без ПДВ).

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 2025 року – _____ грн (без ПДВ).

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими за винятком витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, визначених відповідно до пунктів 12 та 13 цієї Методики – _____ грн (без ПДВ).

4. Підтверджена сума понесених витрат на об'єктах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій на дату завдання такої шкоди – _____ грн (без ПДВ).

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

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 58 суми _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2025 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Відповідно до пункту 12 додатку 29 Методики обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком, а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, яка становить – _____ грн (без ПДВ).

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

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими яка становить – _____ грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими яка становить – _____ грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно

до постанови № 386 визнано обґрунтованими яка становить – _____ грн (без ПДВ);

на 50 % від негативної (від’ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст), зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими яка становить – _____ грн (без ПДВ);

на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими становить – _____ грн (без ПДВ).

Ураховуючи викладене, Пояснення Ліцензіата, зазначені вище службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики і Департаменту стратегічного розвитку та міжнародної співпраці та згідно з Порядком (методика) 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, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 1 576 750,00 гривень, згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	1 576 750,00 грн
--	------------------

№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Порушення вчинено або триває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень
1	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими актами НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	85 000	Ні		Так	1 700 000	85 000		
2	Порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	170 000	15 300		4 590
3	Інші порушення щодо організаційних питань ліцензованої діяльності	127 500	Ні		Так	1 700 000	85 000	42 500	
4	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	229 500	Ні		Так	1 700 000	153 000	76 500	
5	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	382 500	Ні		Так	1 700 000	255 000		
6	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	255 000	Ні		Так	1 700 000	255 000		
7	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	229 500	Ні		Так	1 700 000	153 000	76 500	
8	Порушення	267 750	Ні		Так	1 700 000	255 000	127 500	114 750

законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності								
--	--	--	--	--	--	--	--	--

Щодо порушення № 1:

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

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

Щодо порушення № 2:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	170 000
відсоток серйозності порушення	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	15 300,00

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%).

Застосовано санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Щодо порушення № 3:

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

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

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 (173 дня).

Щодо порушення № 4:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,8
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

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 (347 дня).

Щодо порушення № 5:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	15 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	255 000,00

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

Щодо порушення № 6:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	15 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	255 000,00

Щодо порушення № 7:

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

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

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

Щодо порушення № 8:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	15 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	255 000,00

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

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано пом'якшуючі обставини вчиненого порушення, у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %).

Службовою запискою від 16.04.2026 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив, мовою документу:

«... Підпунктом 1 пункту 4 проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» (далі – проєкт рішення) передбачено:

«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 «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни бік збільшення на загальну суму ...».

Зазначаємо на доцільності слова та цифри «на 2026 рік» замінити словами та цифрами «на 2027 рік», оскільки розміщена на сайті редакція створює необхідність коригувати тарифи діючої структури у поточному році.

Звертаємо увагу, що під час візування Обґрунтування в СЕД Мегаполіс, Департаментом було наведено зауваження щодо доцільності коригування редакції зазначеного пункту.».

Ураховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії,

2. Накласти штраф у розмірі 1 576 750 (один мільйон п'ятсот сімдесят шість тисяч сімсот п'ятдесят) гривень на АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної

енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 червня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 11 342,84 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 1 461,88 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 155,67 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 15,51 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 2025 році у розмірі 6 684,40 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання у розмірі 4,5 тис. грн (без ПДВ);

на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 3 020,88 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 315 076,36 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 316 560,28 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» 2025 рік, у розмірі 1 483,92 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 11 342,84 тис. грн (без ПДВ).

2) розпорядження НКРЕКП про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926):

1) у термін до 01 червня 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Запорізькій області:

скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень – грудень 2025 року, а також скориговані звіти станом на 31 грудня 2025 року відповідно до вимог Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386;

скориговані таблиці 1, 7 та 8 до Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, що є додатком до 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 червня 2018 року № 428;

уточнений звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2025 рік;

в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки;

оновлену інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470;

2) у термін до 15 червня 2026 року надати компенсацію за нерозгляд 271 скарги/звернення/претензії, відповідно до вимог Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, про що до 30 червня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 10 серпня 2026 року врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку / надати послугу з приєднання Мінгазовій М. В. (1722-2380), Казабашу А. І. (1722-2381), Лук'яновій Т. В. (2110-0738), Сліченку О. В. (2110-2454), ФОП Зюзиній О. Б. (2130-1796), Колобердянку І. В. (1710-0110), Бендасу А. В. (2110-1992), ТОВ «Запорізький АБЗ» (1710-0417), Козлову В. А. (2010-0365), Ковбасюку Д. С. (2110-0244), Кульчицькому Д. А. (2110-0803), Єгорову Я. О. (1410-0572), Худяковій О.О. (1410-1681), Шамраю Г. С. (1410-1683), Редько В. В. (1410-1686), Романову Р. С. (1710-2520), про що до 25 серпня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

4) у термін до 31 грудня 2026 року:

забезпечити виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, укладених з ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2025 року у повному обсязі;

забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів, відповідно до державних будівельних норм, правил і стандартів.

Про виконання зазначених зобов'язань до 15 січня 2027 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Овчинніков М. Б. – директор з правових питань АТ «Запоріжжяобленерго» подякував за зважену та конструктивну позицію при проведенні перевірки дотримання Ліцензійних умов за 2025 рік та додав, що свої пояснення та пропозиції були направлені до НКРЕКП та звернувся з проханням їх врахувати.

Також Овчинніков М. Б. надав пояснення:

щодо ненадання компенсацій по скаргам споживачів, щодо неналежної якості постачання.

У 2025 році було здійснено біля 490 обстрілів обладнання (підстанцій) Товариства і в наслідок схем, які були застосовані для відновлення електроживлення, дійсно відбувались деякі факти, щодо неналежної якості. В прифронтовій зоні, де постійно здійснюються обстріли агресором, складно швидко відновити електроживлення з дотриманням належної якості.

Овчинніков М. Б. звернувся з проханням застосувати до Компанії

застереження, а Компанія зобов'язується виконати Розпорядження НКРЕКП щодо надання компенсації споживачам, які подали скарги;

щодо забезпечення доступності для людей з інвалідністю (не встановлено двох пандусів);

Товариство просить врахувати, що розмір штрафу 229 тис. грн майже дорівнює вартості одного пандуса та обмежитись застереженням, а також дозволити закінчити роботи по встановленню пандусів;

щодо недотримання строків розрахунку з Оператором системи передачі

Основна заборгованість виникла в 2022 – 2024 роках у зв'язку з невідповідністю тарифів фактичним обсягам на розподіл електричної енергії. Також серед боржників є основні споживачі – підприємства державного сектору, які знаходяться в приватизації, та примусове стягнення заборгованості з них є складним процесом.

Також НКРЕКП встановило строки для розрахунку з Оператором системи до 01.07.2026, які ще не порушені.

Ураховуючи зазначене, Овчинніков М. Б. звернувся з проханням зменшити суму штрафної санкції на 50 %.

Формагей О. Л – член НКРЕКП зазначив, що відповідно до Порядку (методики) визначення розміру штрафів та приймаючи до уваги, що Компанія розташована на прифронтовій території, АТ «Запоріжжяобленерго» має право звернутись до Регулятора з обґрунтованим проханням про відстрочення або розстрочення сплати штрафу після прийняття відповідного рішення.

Зеленюк Я. М. додав, що пояснення, які були надані до Акта перевірки, були розглянуті та враховані усі пом'якшувальні та обтяжуючі обставини, тривалість порушень та відповідно до Методики розрахована сума штрафу.

Головуючий запитав, чи є питання, зауваження або пропозиції до проєктів рішень.

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить питання на голосування:

Пушкар С. І.: «за»;

Саловський Л. Б.: «за»;

Слободян Р. О.: «за»;

Ущатовський К. В.: «за»;

Формагей О. Л.: «за»;

Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанову про застосування санкцій до АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання;

прийняти розпорядження про усунення АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

СЛУХАЛИ:

питання 20 про порушення ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.

ВИСТУПИЛИ:

Зеленюк Я. М. – директор Департаменту ліцензійного контролю надав інформацію, що на підставі постанови НКРЕКП від 24 грудня 2024 року № 2353 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ», постанови НКРЕКП від 24 лютого 2026 року № 315 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» та посвідчень на проведення позапланової виїзної перевірки від 12 лютого 2026 року № 63, від 26 лютого 2026 року № 83, від 16 березня 2026 року № 99 та від 20 березня 2026 року № 105 НКРЕКП, здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» (код ЄДРПОУ 36885544) (далі – Товариство, Ліцензіат) вимог Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за період діяльності з 01 січня 2017 року по 16 лютого 2026 року, за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 26 березня 2026 року № 57 (Акт № 57).

ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» листами від 02 квітня 2026 року № 01-03/323 та від 07 квітня 2026 року № 01-03/342 надало до НКРЕКП пояснення до Акту № 57 (Пояснення).

Так, зазначеним Актом № 57 встановлено та зафіксовано такі порушення:

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року);

підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року);

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діє з 11 квітня 2025 року) у частині забезпечення функціонування вебсайті в мережі Інтернет, у якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України.

Відповідно до підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020), підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025) та підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діє з 11.04.2025) передбачено, що при провадженні ліцензованої діяльності Ліцензіат повинен дотримуватися таких організаційних вимог, зокрема забезпечити функціонування вебсайту ліцензіата в мережі Інтернет, у якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України.

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом на офіційному вебсайті Товариства в мережі Інтернет, не опубліковано актуальну поштову адресу.

Таким чином, ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» не забезпечено функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет, на якому розміщено актуальну інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до частини четвертої статті 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та пункту 10.1 глави 10 Порядку контролю, суб'єкт не може бути притягнений до відповідальності за порушення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо минув строк давності притягнення до відповідальності. Строк давності притягнення до відповідальності за порушення ліцензійних умов та/або законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг становить п'ять років з дня вчинення порушення, а в разі триваючого порушення - з дня закінчення вчинення порушення.

З огляду на викладене, Департамент ліцензійного контролю не застосовує санкцію до Ліцензіата за вищезазначені порушення Ліцензійних умов виробництва електричної енергії в частині надання звітності до 21 квітня 2021 року.

Товариство надало Пояснення, мовою документа: «...що на нашому вебсайті з метою забезпечення енергетичної безпеки і захисту об'єктів критичної інфраструктури закрито (обмежено) доступ до інформації, яка в

умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом.

У тому числі, закрито (обмежено) доступ до інформації про поштові адреси об'єктів критичної інфраструктури, яка може бути використана ворогом в умовах воєнного стану не на користь Товариства.

...На офіційному вебсайті ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» було опубліковано актуальну поштову адресу Товариства.».

Службовою запискою _____ Сектору НКРЕКП у Сумській області зазначено, мовою документа: «...Станом на 08.04.2026, відповідно до інформації вказаної у Листі _____, комісією з перевірки підтверджено наявність актуальної поштової адреси Ліцензіата на офіційному вебсайті.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).

Відповідно до підпункту 2.4.6 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30 %).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпунктів 6 та 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва 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;

підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) в частині виконання умов договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:

пункту 6.2. Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – Кодексу системи передачі) (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків:

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

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

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

підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач зобов'язується здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором;

пункту 3.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно),

пункту 4.2.1 розділу 4 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором;

підпункту 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020),

підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025) у частині надання до НКРЕКП документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій;

підпункту 15 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020);

підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025) в частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:

пункту 10.1. Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 11.11.2021), яким визначено, що планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати ОСП до 25 доби місяця, що передуює розрахунковому місяцю;

пункту 2.4 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 08.02.2020), яким визначено, що розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості

Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

до 10 числа розрахункового місяця – 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця – 35 % вартості Послуги;

до останнього банківського дня календарного місяця – 30 % вартості Послуги;

пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 08.02.2020), яким визначено, що розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

до 10 числа розрахункового місяця – 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця – 35 % вартості Послуги;

до останнього банківського дня календарного місяця – 30 % вартості Послуги;

пункту 3.2.1 розділу 3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 31.12.2023), яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором;

пункту 2.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 11.11.2021), яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління протягом 3 банківських днів з дати отримання та на підставі акта надання Послуги. Акт надання Послуги ОСП надає Користувачу протягом перших 11 календарних днів місяця, наступного за розрахунковим;

пункту 2.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління протягом 3 банківських днів з дати отримання та на підставі акта надання Послуги. Акт надання Послуги ОСП надає Користувачу протягом перших 11 календарних днів місяця, наступного за розрахунковим;

пункту 3.2.1 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі у редакції, що діяла до 01.01.2024), яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором у частині виконання умов договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:

пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діє з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:

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

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

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

пункту 4.2.1 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі у редакції, що діє з 01.01.2024), яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором;

підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025) підпункту 15 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 11.04.2025) у частині своєчасності та повноти оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

підпункту 34 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020) підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 16.01.2024).

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 01.01.2024 _____ (далі – Договір від 01.01.2024), який відповідає Типовому договору (у редакції, що діє з 01.01.2024).

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:

6.2. Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків:

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

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

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

Плановий обсяг послуги, що використовується для розрахунку планової вартості послуги, визначається на підставі даних АКО за кожен декаду розрахункового періоду.

6.4. Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» здійснювало поетапну оплату планової вартості послуги з передачі електричної енергії з порушенням терміну сплати, або не в повному обсязі, визначеного договором від 01.01.2024, а саме:

у липні 2024 року – оплату за I декаду здійснено не в повному обсязі;

у липні 2024 року – оплату за II декаду здійснено з порушенням терміну на 1 календарний день;

у серпні 2024 року – оплату за I декаду здійснено з порушенням терміну на 1 календарний день;

у лютому 2025 року – оплату за III декаду здійснено з порушенням терміну на 3 календарних дні.

Довідково: Комісія з перевірки зазначає, заборгованість ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії за договором від 01.01.2024, яка обліковувалась станом на 31.01.2026, у сумі – _____ (з ПДВ) сплачена в повному обсязі, що підтверджується платіжною інструкцією від 05.02.2026 на суму _____ (з ПДВ).

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 10.06.2019 _____ (далі – Договір від 10.06.2019), який відповідає Типовому договору.

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла до 08.02.2020) визначено зокрема:

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

до 10 числа розрахункового місяця – 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця – 35 % вартості Послуги;

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

10.1. Планові обсяги передачі електроенергії Користувач зобов'язаний подавати Виконавцю до 10-ї доби місяця, що передує розрахунковому місяцю. Виконавець протягом 3 днів їх погоджує і повертає Користувачу.

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла до 11.11.2021) визначено зокрема:

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

до 10 числа розрахункового місяця – 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця – 35 % вартості Послуги;

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

2.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління протягом 3 банківських днів з дати отримання та на підставі акта надання Послуги. Акт надання Послуги ОСП надає Користувачу протягом перших 11 календарних днів місяця, наступного за розрахунковим.

2.9. Оплата Послуги здійснюється на підставі рахунків, наданих ОСП або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою Сервісу, за умови наявності електронного підпису тієї особи, яка уповноважена підписувати документи в електронному вигляді, у порядку, визначеному законодавством.

10.1. Планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати ОСП до 25 доби місяця, що передує розрахунковому місяцю. Форма подання повідомлення розміщена на офіційному вебсайті ОСП у постійному онлайн доступі.

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла до 01.01.2024) визначено зокрема:

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

до 10 числа розрахункового місяця – 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця – 35 % вартості Послуги;

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

3.2. Обов'язки Користувача:

10.1. Планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати Виконавцю до десятої доби місяця, що передує розрахунковому місяцю. Виконавець протягом трьох днів їх погоджує і повертає Користувачу.

Положеннями Типового договору (у редакції, що діє з 01.01.2024) визначено зокрема:

3.5. Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:

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

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

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

3.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі – Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з

використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта надання Послуги (включно), або Акт надання Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно).

Комісія з перевірки зазначає, ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» під час перевірки не надало підтвердження надсилання Повідомлень щодо планового обсягу послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за розрахункові періоди липень 2019 року, лютий 2020 року – грудень 2023 року до НЕК «УКРЕНЕРГО» в терміни визначені Договором 10.06.2019.

Також, ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» протягом періоду серпень 2019 року – січень 2020 року не подавало до НЕК «УКРЕНЕРГО» Повідомлення щодо планового обсягу послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління в терміни, визначені Договором від 10.06.2019.

Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» протягом періоду, що перевіряється, не здійснювало, здійснювало не в повному обсязі або здійснювало з порушенням терміну сплати часткову попередню оплату вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі згідно Договору від 10.06.2019, а саме:

за липень 2019 року – жовтень 2021 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;

за листопад 2021 року – не здійснено оплату 1-го платежу, оплату 2-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;

за квітень 2022 року – оплату 2-го платежу здійснено не в повному обсязі;

за липень, серпень 2022 року – оплату 3-го платежу здійснено не в повному обсязі;

за вересень 2022 року – оплату 2-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство, здійснювало остаточний розрахунок за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з порушенням терміну сплати визначеного договором від 10.06.2019, а саме:

за липень 2019 року – з порушенням терміну сплати на 21 календарний день;

за серпень 2019 року – з порушенням терміну сплати на 10 календарних днів;

за вересень 2019 року – з порушенням терміну сплати на 28 календарних днів;

за грудень 2019 року – з порушенням терміну сплати на 8 календарних днів;

за січень 2020 року – з порушенням терміну сплати на 3 календарних дні;

за лютий 2020 року – з порушенням терміну сплати на 2 календарних дні;

за березень 2020 року – з порушенням терміну сплати на 28 календарних днів;

за квітень 2022 року – з порушенням терміну сплати на 1 календарний день;

за грудень 2022 року – з порушенням терміну сплати на 1 календарний день;

за березень 2023 року – з порушенням терміну сплати на 2 календарних дні;

за вересень 2023 року – з порушенням терміну сплати на 2 календарних дні.

Довідково:

Станом на 31.01.2026, за даними бухгалтерського обліку Товариства, відсутня заборгованість ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до Договору від 10.06.2019.

Відповідно до повідомлення НЕК «УКРЕНЕРГО» про приєднання до договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» приєднано до умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління: ідентифікатор договору _____, дата акцептування 01.01.2024 (далі – Договір від 01.01.2024).

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство не здійснювало оплату або здійснювало з порушенням терміну сплати часткову попередню оплату вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі згідно договору від 01.01.2024, а саме:

у січні 2024 року – оплату за III декаду здійснено з порушенням терміну на 5 календарних днів;

у березні 2024 року – оплату за III декаду здійснено з порушенням терміну на 2 календарних дні;

у червні 2024 року – оплату за I декаду здійснено з порушенням терміну на 2 календарних дні;

у червні 2024 року – оплату за III декаду здійснено з порушенням терміну на 1 календарний день;

у липні 2024 року – оплату за II декаду здійснено з порушенням терміну на 1 календарний день;

у серпні 2024 року – оплату за I декаду здійснено з порушенням терміну на 1 календарний день;

у листопаді 2024 року – оплату за I декаду здійснено з порушенням терміну на 2 календарних дні;

у листопаді 2024 року – оплату за III декаду здійснено з порушенням терміну на 1 календарний день;

у січні 2025 року – оплату за I декаду здійснено з порушенням терміну на 2 календарних дні;

у лютому 2025 року – оплату за III декаду здійснено з порушенням терміну на 2 календарних дні;

у серпні 2025 року – оплату за I декаду здійснено з порушенням терміну на 1 календарний день;

у серпні 2025 року – оплату за III декаду здійснено з порушенням терміну на 1 календарний день;

у жовтні, листопаді 2025 року – не здійснено оплату за II декаду.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство здійснювало остаточний розрахунок за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з порушенням терміну сплати визначеного договором від 01.01.2024, а саме:

за червень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати на 1 календарний день.

Довідково: Комісія з перевірки зазначає, заборгованість ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відповідно до укладеного договору від 01.01.2024, яка обліковувалась станом на 31.01.2025, у сумі – _____ (з ПДВ) сплачена в повному обсязі, що підтверджується платіжною інструкцією від 07.02.2026 на суму _____ (з ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до частини четвертої статті 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та пункту 10.1 глави 10 Порядку контролю, суб'єкт не може бути притягнений до відповідальності за порушення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо минув строк давності притягнення до відповідальності. Строк давності притягнення до відповідальності за порушення ліцензійних умов та/або законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг становить п'ять років з дня вчинення порушення, а в разі триваючого порушення - з дня закінчення вчинення порушення.

З огляду на викладене, Департамент ліцензійного контролю не застосовує санкцію до Ліцензіата за вищезазначені порушення Ліцензійних умов виробництва електричної енергії в частині надання звітності до 21 квітня 2021 року.

Товариство надало Пояснення, мовою документа: «...Несвоєчасною оплатою декадних звітів за послугу з передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління виникло у результаті того, що на момент виставлення декадних рахунків за послуги, зі сторони НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснювалось не по фактичних даних комерційного обліку, а по прогнозних, і на кінець місяця мала місце невідповідність сплачених коштів по відношенню до фактично спожитої та відпущеною у мережу електричної енергії.

У свою чергу, це призводило до формування актів коригування, що є додатковою незручністю, тож ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» проводила

оплату за послуги лише один раз в кінці місяця по погоджених фактичних даних комерційного обліку.

Також зазначаємо, що ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» виставлені рахунки від НЕК «УКРЕНЕРГО» сплачені у повному обсязі та заборгованість станом на момент проведення перевірки відсутня.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 4 частини першої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлено, що виробник зобов'язаний дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.5.1 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 %).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення вищезазначених пунктів Ліцензійних умов з виробництва 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;

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії у частині провадження ліцензованої діяльності за наявності технічної документації на електрогенеруюче обладнання та установки зберігання енергії;

підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії у частині провадження ліцензованої діяльності виключно в межах місць провадження господарської діяльності та із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, зазначених у відомостях про них, поданих до НКРЕКП згідно з вимогами цих Ліцензійних умов.

Щодо провадження Товариством ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії виключно з використанням засобів провадження господарської діяльності в межах місць провадження господарської діяльності, зазначених Ліцензіатом у документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до них, поданих ліцензіатом до НКРЕКП згідно з вимогами Ліцензійних умов)

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до постанови НКРЕКП від 27 червня 2019 року № 1263, ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» видано ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, гідроелектростанція, за адресою: _____.

Ліцензіатом було вказано у Відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ», яка була надана Ліцензіатом до заяви про отримання

ліцензії, поданих Ліцензіатом до НКРЕКП, на об'єкті електроенергетики – гідроелектростанція за адресою: – _____.

Перевіркою встановлено, що, в 2014 році була змінена адреса місця провадження господарської діяльності, відповідно до наданого Свідоцтва на право власності на нерухоме майно _____, яким засвідчено право приватної власності за ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ», _____.

Перевіркою встановлено, що відповідно до Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно від 04 вересня 2014 року об'єкт нерухомого майна – будівлі та споруди. Адреса: _____.

Отже, фактичні дані щодо місцезнаходження об'єкту електроенергетики ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» не відповідають даним, зазначеним Товариством у документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, а також не відповідають даним щодо місцезнаходження об'єкту електроенергетики, зазначеного у додатку до Постанови НКРЕКП від 27 червня 2019 року № 1263.

Комісія з перевірки дослідила, що на обладнанні _____ ГЕС _____ які являються безпосередніми засобами провадження господарської діяльності, було надано Технічні паспорти складені Начальником дільниці ГЕС та погоджені Технічним директором ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ».

Данні Технічні паспорти Технічні паспорти з відміткою заводу – виготовлювача, або інший документ, який підтверджує технічні параметри обладнання генерації, а також проектна та виконавчо-технічна документація на засоби провадження Ліцензійної діяльності відсутня.

Товариство надало Пояснення, мовою документа: «...Враховуючи площі вказані в цих записах (_____) можна зробити висновок, що це один і той самий об'єкт, але з різними адресами або одному об'єкту присвоєно дві адреси. У зв'язку з вищезгаданим і виникла плутанина з адресою (літ. а) _____ ГЕС.

У свою чергу Товариство звернеться до державного реєстратора для врегулювання питання та повідомить про результат НКРЕКП.

Стосовно порушення підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва № 1467 повідомляємо, що під час огляду _____ ГЕС Комісії з проведення перевірки були пред'явлені оригінали технічних паспортів на генеруюче обладнання, яке технологічно приймає участь в провадженні господарської діяльності з виробництва електроенергії, а також гідравлічні, пневматичні схеми обладнання, інструкції з експлуатації обладнання та ін. Також слід зазначити, що _____ ГЕС була побудована у _____ році, паспорти від виробника генеруючого обладнання було втрачено у повоєнні роки.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до частини четвертої статті 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та пункту

10.1 глави 10 Порядку контролю, суб'єкт не може бути притягнений до відповідальності за порушення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо минув строк давності притягнення до відповідальності. Строк давності притягнення до відповідальності за порушення ліцензійних умов та/або законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг становить п'ять років з дня вчинення порушення, а в разі триваючого порушення - з дня закінчення вчинення порушення.

З огляду на викладене, Департамент ліцензійного контролю не застосовує санкцію до Ліцензіата за вищезазначені порушення Ліцензійних умов виробництва електричної енергії в частині надання звітності до 21 квітня 2021 року.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 4 частини першої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлено, що виробник зобов'язаний дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30 %).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпунктів 2 та 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва 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;

підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025) у частині виконання умов договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:

пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), яким зокрема, встановлено, що СВБ зобов'язана нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СВБ або учасниками ринку, які входять до балансуєної групи СВБ, та здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку.

пункту 7.3.1 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024), яким визначено, що СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів з дня отримання повідомлення про формування декадного звіту СВБ забезпечити

на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту; пункту 7.3.2 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024), яким визначено, що СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів з дня отримання повідомлення про формування місячного звіту СВБ забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до місячного звіту СВБ;

пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, яким визначено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа.

Комісією з перевірки за результатами аналізу обсягів та вартості проведених нарахувань (відповідно до виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» рахунків та звітів) та стан розрахунків Товариства за врегулювання небалансів електричної енергії із ОСП, встановлено що Товариство не забезпечувало на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, достатніх для оплати СВБ небалансів відповідно до звітів, виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО», а саме за березень 2025 року використана фінансова гарантія Товариства в сумі _____ (з ПДВ) в рахунок простроченої заборгованості за електричну енергію з метою врегулювання небалансів за березень 2025 року.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва 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.

підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 16.01.2024) у частині виконання умов договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:

пункту 4.2 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом (у редакції, що діяла до 25.01.2024), затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким, зокрема, встановлено, що продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний здійснювати вчасно і в повному обсязі купівлю та оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та нести фінансову відповідальність перед

гарантованим покупцем за відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця;

підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025) у частині виконання умов договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:

пункту 4.2 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом (у редакції, що діяла до 25.01.2024), затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким, зокрема, встановлено, що продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний здійснювати вчасно і в повному обсязі купівлю та оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та нести фінансову відповідальність перед гарантованим покупцем за відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця;

підпункту 3 пункту 4.2 Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця (у редакції, що діяла з 25.01.2024), затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким встановлено обов'язок Учасника здійснювати відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електроенергії балансуючої групи гарантованого покупця в розмірах, порядку та на умовах, передбачених Законом, Порядком і цим Договором;

пункту 3.4 Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця (у редакції, що діяла з 25.01.2024), затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким визначено, зокрема, що оплата Учасником за Актом врегулювання частки та Актом відхилення здійснюється впродовж трьох робочих днів після підписання Акта врегулювання частки та Акта відхилення Сторонами;

підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025) у частині фінансової відповідальності за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом, в тому числі, якою визначено, що за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу), які включені до балансуючої групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії суб'єкт господарювання відшкодовує частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до цього Закону та правил функціонування балансуючої групи гарантованого покупця.

ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом з ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» від 08.02.2012 _____ зі змінами (далі – Договір від 08.02.2012).

Протягом періоду, що перевіряється ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» нараховано частку відшкодування вартості врегулювання небалансу згідно договору від 08.02.2012 у сумі – _____ (з ПДВ).

Товариством здійснено оплату у розмірі _____ (з ПДВ).

Перевіркою встановлено, що станом на 16.02.2026, відповідно до актів приймання-передачі, актів коригувань до них та даних бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковується заборгованість ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» за частку відшкодування вартості врегулювання небалансу, згідно договору від 08.02.2012 _____ (з ПДВ) за період з березня 2022 року – по січень 2026 року.

ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» нараховано послуги з відшкодування вартості відхилення згідно договору від 08.02.2012 у сумі – _____ (з ПДВ) за період з січня 2024 року – по січень 2026 року.

Станом на 16 лютого 2026 року, за даними бухгалтерського обліку Товариства, обліковується заборгованість ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» перед ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» згідно договору від 08.02.2012 у сумі – _____ (з ПДВ) (у тому числі: за частку відшкодування вартості врегулювання небалансу _____ (з ПДВ), за послуги з відшкодування вартості відхилення – _____ (з ПДВ)).

Між ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» та ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» укладено договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця від 25.01.2024 _____ (далі – Договір від 25.01.2024), який відповідає Типовому договору.

Комісія з перевірки дослідила, що ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» несвоєчасно здійснювало остаточний розрахунок за послуги з частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії та вартості відхилення, відповідно до укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» договору від 25.01.2024.

Період	Нараховано за розрахунковий місяць по акту, тис. грн (з ПДВ)	Дата підписання Акта	Кінцевий термін сплати (впродовж 3-х робочих днів після підписання Акта)	Підтвердження здійснення оплати		Заборгованість станом на 16.02.2026 тис. грн (з ПДВ)	Кількість днів протермінування
				Дата	Сума, тис. грн (з ПДВ)		
2024 рік							
Акт від 30.09.2024 за вересень 2024 року (відхилення)							
Акт від 18.11.2024 за жовтень 2024 року (частка)							
Акт від 09.12.2024 за квітень 2024 року (відхилення)							
Акт від 19.12.2024 за травень 2024 року (відхилення)				31.12.2024			
				коригування			

2025 рік							
Акт від 17.02.2025 за січень 2025 року (частка)							
Акт від 31.12.2025 за грудень 2025 року				31.01.2026			
2026 рік							
Січень		x	x	x			x
Акт від 31.01.2026 за січень 2026 року							

Довідково:

Станом на 16.02.2026, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковується заборгованість ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» перед, ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» за продану електричну енергію за «зеленим» тарифом на загальну суму _____ (з ПДВ).

Товариство надало Пояснення, мовою документа: «...Таким чином, враховуючи що:

(1) ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» не погодилося з розрахунком суми частки відшкодування вартості врегулювання небалансу за лютий - вересень 2022 року, на підставі якого Гарантованим покупцем було сформовано Акти приймання-передачі за відповідний період та не здійснювало оплату на підставі таких Актів;

(2) Гарантований покупець надав свою згоду щодо передачі спору до Центру з вирішення спорів та переговорів Секретаріату Енергетичного співтовариства;

(3) процес розгляду спору між ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» та Гарантованим покупцем до цього часу не завершено, а призупинено до прийняття відповідних змін на законодавчому рівні;

(4) Регулятор розробив та направив відповідні законодавчі зміни на розгляд до Міністерства енергетики України.

ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» вважає суму, розраховану Гарантованим покупцем спірною та не вбачає правових підстав для здійснення оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії Гарантованого покупця розрахованої на підставі формули, яка визнана судом протиправною та нечинною.

Також зазначаємо, що відповідно до Акту звірки розрахунків станом на кінець дня 30.09.2025 (копія додається) загальна заборгованість ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» перед ДП «Гарантований покупець» по Договору _____ від 08.02.2012 становить:

за даними ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» _____ (з ПДВ),
за даними ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» _____ (з ПДВ),
розбіжність становить _____. (з ПДВ).

Заборгованість за частку відшкодування вартості врегулювання небалансу в сумі _____ грн (з ПДВ) підтверджена підписаними сторонами актами приймання-передачі та підлягає взаємозаліку (зарахуванню зустрічних вимог на підставі листів ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ»).

Вартість частки відшкодування вартості врегулювання небалансу, по якій існує розбіжність, у сумі _____ (з ПДВ) – спірна, оскільки розрахована на підставі формули, яка визнана судом протиправною та нечинною.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 4 частини першої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлено, що виробник зобов'язаний дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30 %).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпунктів 14 та 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва 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;

підпункту 53 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (в редакції, що діяла з 16.01.2024 до 10.05.2024, та з 11.04.2025 до 26.06.2025);

підпункт 52 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (в редакції, що діяла з 10.05.2024 до 11.04.2025, та діє з 26.06.2025) у частині надання оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою потужністю від 1 МВт, включених до балансувальної групи гарантованого покупця, а саме:

пункту 3.3 глави 3 Порядку надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, що є додатком 9 до Правил ринку, яким встановлено зокрема, що ППВДЕ зобов'язані надавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії.

Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» з 16 січня 2024 року по СЕС Вільшанка мало надавати НЕК «УКРЕНЕРГО» пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії було постачальником послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою (ППВДЕ) та зазначено, що в окремі години 2024, 2025 років встановлено відхилення наданих ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» по СЕС _____

пропозицій (заявок) щодо надання послуги зі зменшення навантаження від графіку виробництва електричної енергії.

[illegible]

Товариство надало Пояснення, мовою документа: «...Для спростування зазначених відхилень у Таблиці 3.37.1 Акту перевірки, додатково надаємо знімки екрану, які були некоректно завантажені з платформи, зважаючи на величезний об'єм інформації за додатковим запитом Комісії з перевірки від 11.03.2026 року _____ «Щодо надання інформації для проведення перевірки» та листа-запиту від 06.03.2026 _____ «Щодо надання документів/інформації для проведення позапланової перевірки», на який необхідно було відповісти у вкрай обмежений термін, і які, відповідно, при проведенні перевірки зазначені як відхилення, а саме:

Знімки екрану, що додаються до цього листа, підтверджують відсутність відхилень.

Щодо даних за _____, звертаємо вашу увагу, що значення добового графіку – _____ співпадають, як на сайті «Гарантованого покупця» так і на сайті «СКО», що підтверджується, знімком екрану зазначеного числа за дану годину (додається до листа).

Щодо _____ вважаємо не коректним розцінювати, як порушення, у добовому графіку навантаження та наданій пропозиції (заявці) щодо надання послуги зі зменшення навантаження, значення _____ кВт.

Відповідно відхилення за:

- _____ – обумовлені виникненням технічних несправностей та організаційних факторів, зокрема: перебоями в електропостачанні, обмеженням доступу до серверної інфраструктури СКО та ДП «Гарантований покупець», а також впливом форс-мажорних обставин, пов'язаних із бойовими діями, що створюють загрозу життю та безпеці оперативного персоналу.».

№ порушення	Тип порушення	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	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	-	1 700 000	85 000,001	42 500,002	38 250,003		26 775,004	
2	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	-	1 700 000	68 000,005	29 920,006			48 960,007	
3	Порушення щодо засобів провадження ліцензованої діяльності	-	1 700 000	68 000,008	34 000,009	30 600,0010			
4	Порушення щодо укладання/дотримання договорів/актів	-	1 700 000	74 800,0011	411,4012				3,4
5	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	92 820,00	1 700 000	88 400,0013	44 200,0014	39 780,0015			
6	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	-	1 700 000	68 000,0016	5 236,5017				

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 4 частини першої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлено, що виробник зобов'язаний дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпунктів 52 та 53 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва 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.

Ураховуючи викладене, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 92 820 (дев'яносто дві тисячі вісімсот двадцять) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	92 820,00 грн
--	---------------

Щодо порушення № 1:

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

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

2 відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (1832 дні),

3 відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30 %),

4 відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення, якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30 %),

Застосовано санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Щодо порушення № 2:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

6 відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (80 днів),

7 відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %),

Застосовано санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Щодо порушення № 3:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

9 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 (1832 дня),

10 відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення, якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30 %),

Застосовано санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Щодо порушення № 4:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,10
Початковий розмір штрафу	грн	74 800,00

12 відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру

штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (1 день).

Застосовано санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Щодо порушення № 5:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,30
Початковий розмір штрафу	грн	88 400,00

14 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 (1434 днів),

15 відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення, якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30 %),

Застосовано санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Щодо порушення № 6:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

17 відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (14 днів).

Ураховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1) постанову, якою:

застерегти ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» (код ЄДРПОУ 36885544) щодо недопущення надалі порушень пунктів 2.2 та 2.3. Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме:

підпункт 6 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) та підпункт 7 у частині забезпечення функціонування вебсайту в мережі Інтернет, у якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України,

підпункт 8 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині надання до НКРЕКП документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, підпункт 14 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року та у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) та підпункт 15 у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, підпункт 14 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині виконання умов договорів, укладення яких є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, підпункт 34 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 33 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасності та повноти оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині виконання умов договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 53 (в редакції, що діяла до 10 травня 2024 року та до 26 червня 2025 року) та підпункт 52 (та у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині надання оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою потужністю від 1 МВт, включених до балансувальної групи гарантованого покупця;

підпункт 2 пункту 2.3 у частині провадження ліцензованої діяльності за наявності технічної документації на електрогенеруюче обладнання та установки зберігання енергії, підпункт 5 у частині провадження ліцензованої діяльності виключно в межах місць провадження господарської діяльності та із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, зазначених у відомостях про них, поданих до НКРЕКП згідно з вимогами цих Ліцензійних умов;

Накласти штраф у розмірі 92 820 (дев'яносто дві тисячі вісімсот двадцять) гривень на ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» (код ЄДРПОУ 36885544) за

порушення підпункту 14 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року та у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, підпункту 31 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині фінансової відповідальності за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

зобов'язати ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» (код ЄДРПОУ 36885544) усунути порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, для чого у термін до 01 липня 2026 року:

забезпечити виконання умов договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом від 08 лютого 2012 року № 8030/02, укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення розрахунку у повному обсязі на суму заборгованості, зафіксовану Актом;

забезпечити провадження ліцензованої діяльності за наявності технічної документації на електрогенеруюче обладнання.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 20 липня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Сударікова Є. В. – адвокат ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» висловила заперечення щодо запропонованого проєкту рішення про накладення штрафу в частині сплати небалансів за 2022 рік. Розрахунки робились відповідно до незаконної формули, яка була скасована Верховним судом України 08.09.2022 тому Товариство вважає неприйнятним застосування штрафу з урахуванням сукупності усіх обставин та доказів, які надавались під час перевірки.

Також надала інформацію, що між ДП «Гарантований покупець» та ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» існує спір, який розглядається Енергетичним співтовариством, наразі відбувається процес медіації, на який погодився ДП «Гарантований покупець», спірна сума неузгоджена.

Також Сударікова Є. В. зазначила, що є чинна судова практика, відповідно до висновків апеляційних судів, сформованих і в адміністративних та господарських провадженнях, за поясненнями суду скасована формула не може застосовуватись для розрахунку частки відшкодування небалансу за спірний період. Товариством надавались пояснення, а також копії конкретних справ, по яким вже є судові рішення.

ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» не ухиляється від сплати частки після визначення остаточної суми небалансів.

Формагей О. Л. – член НКРЕКП зазначив, що позиція Компанії зрозуміла, але є практика Регулятора стосовно розгляду подібних питань по інших ліцензіатах та зазначив, що запропоноване Департаментом ліцензійного контролю рішення відповідає цій практиці та запропонував підтримати його.

Головуючий запитав, чи є питання, зауваження або пропозиції до проєктів рішень.

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить питання на голосування:

Пушкар С. І.: «за»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущатовський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанову про застосування санкцій до ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» за порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії;

прийняти розпорядження про усунення ТОВ «ГІДРОЕНЕРГОІНВЕСТ» порушень Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

СЛУХАЛИ:

питання 21 про порушення ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу

ВИСТУПИЛИ:

Зеленюк Я. М. – директор Департаменту ліцензійного контролю надав інформацію, що відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 10 березня 2026 року

№ 384 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 20 лютого 2026 року № 76 та від 12 березня 2026 року № 97, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» (код ЄДРПОУ 42223804) (далі – Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), за період діяльності з 01 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року, за результатами якої складено Акт від 26 березня 2026 року № 56 (далі – Акт № 56).

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» листом від 02.04.2026 № 02-9-1/3500 надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта № 56, які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом № 56 встановлено такі порушення:

підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата укласти договори, обов'язкові для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;

підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

Відповідно до пункту 3.4 розділу 3 «Ціна Договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії» Договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії від № укладеного між ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» та , оплата послуг з розподілу електричної енергії здійснюється Постачальником у формі 100 % попередньої оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії до 01 числа місяця, що передує розрахунковому періоду.

Сума попередньої оплати розраховується на основі наданого Постачальником, в строк визначений умовами Договору, повідомлення про замовлений обсяг розподілу електричної енергії, що буде розподілений Оператором системи споживачам Постачальника в розрахунковому місяці.

Постачальник здійснює остаточний розрахунок з надані послуги з розподілу електричної енергії з Оператором системи за попередній розрахунковий період протягом п'яти банківських днів після отримання Акту про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Перевіркою встановлено, що Акт прийняття-здачі наданих послуг з розподілу електричної енергії від № передано до ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» 04.04.2025, таким чином, остаточна оплата послуг з розподілу електричної енергії мала бути оплачена в термін до 11.04.2025. Згідно з платіжною інструкцією від № на суму тис. грн

(з ПДВ), Товариство здійснило розрахунки у повному обсязі з порушенням терміну на 1 робочий день.

Відповідно до пункту 7 Додатку 1 «Порядок розрахунків» до Договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії 18.11.2021 № укладеного між ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» та , після закінчення розрахункового періоду, Оператор системи до 5-го числа (включно) місяця, наступного за розрахунковим, оформлює, підписує та надсилає Постачальнику акт виконаних робіт з розподілу електричної енергії та рахунок на остаточну оплату з урахуванням проведеної передоплати.

Строк оплати рахунків, становить 5 робочих днів з дня їх отримання.

Датою отримання рахунку Постачальником вважається, дата його особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або третій календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом).

Перевіркою встановлено, що ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» отримало від рахунок-фактуру та Акт прийому-передачі наданих послуг з розподілу електричної енергії за березень 2025 року 07.05.2025, та оплата мала бути здійснена в термін до 14.04.2025. Згідно з платіжною інструкцією від № на суму тис. грн (з ПДВ) Товариство здійснило розрахунки у повному обсязі з порушенням терміну на 1 робочий день.

Перевіркою встановлено, що ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» отримало від рахунок-фактуру та Акт прийому-передачі наданих послуг з розподілу електричної енергії за серпень 2025 року 05.09.2025. Таким чином, оплата мала бути здійснена в термін до 12.09.2025. Згідно з платіжною інструкцією від № на суму тис. грн (з ПДВ) Товариство здійснило розрахунки у повному обсязі з порушенням терміну на 1 робочий день.

Перевіркою встановлено, що ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» отримало від рахунок-фактуру та Акт прийому-передачі наданих послуг з розподілу електричної енергії за вересень 2025 року 07.10.2025. Таким чином, оплата мала бути здійснена в термін до 14.10.2025. Згідно з платіжною інструкцією від № на суму тис. грн (з ПДВ) Товариство здійснило розрахунки у повному обсязі з порушенням терміну на 1 робочий день.

Перевіркою встановлено, що ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» отримало від рахунок-фактуру та Акт прийому-передачі наданих послуг з розподілу електричної енергії за жовтень 2025 року 06.11.2025. Таким чином, оплата мала бути здійснена в термін до 13.11.2025. Згідно з платіжною інструкцією від № на суму тис. грн (з ПДВ) Товариство здійснило розрахунки у повному обсязі з порушенням терміну на 1 робочий день.

Перевіркою встановлено, що ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» отримало від рахунок-фактуру та Акт прийому-передачі наданих послуг з

розподілу електричної енергії за листопад 2025 року 05.12.2025. Таким чином, оплата мала бути здійснена в термін до 12.12.2025. Згідно з платіжною інструкцією від № на суму тис. грн (з ПДВ) Товариство здійснило розрахунки у повному обсязі з порушенням терміну на 1 робочий день

Перевіркою встановлено, що ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» отримало від

рахунок-фактуру та Акт прийому-передачі наданих послуг з розподілу електричної енергії за грудень 2025 року 06.01.2026. Таким чином, оплата мала бути здійснена в термін до 13.01.2026. Згідно з платіжною інструкцією від № на суму тис. грн (з ПДВ) Товариство здійснило розрахунки у повному обсязі з порушенням терміну на 1 робочий день.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 02.04.2026 № 02-9-1/3500 (мовою документу): «По оплаті ...

Сума рахунку до сплати грн із терміном сплати до 11.04.2025.

Згідно з платіжною інструкцією від № на суму грн (з ПДВ) зазначена заборгованість сплачена у повному обсязі.

Додатково зазначаємо, що від5 не надходили скарги/претензії.

Вищевказане свідчить про відсутність завданої шкоди та постраждалої сторони.

Таким чином, просимо врахувати, що заборгованість перед була погашена Товариством до прийняття НКРЕКП рішення про проведення відповідної перевірки.

Таким чином, просимо врахувати, що заборгованість перед була погашена Товариством до прийняття НКРЕКП рішення про проведення відповідної перевірки (постанова НКРЕКП від 18.11.2025 року № 1881), застосувати пом'якшуючі критерії відповідно до положення пп. 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 Порядку № 1800 та обмежитись санкцією у вигляді застереження.

По оплаті

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» отримало від рахунок-фактуру та Акт прийому-передачі наданих послуг з розподілу електричної енергії за квітень 2025 року 07.05.2025 о 18 год 43 хв.

Термін сплати рахунку до 14.05.2025.

Згідно з платіжною інструкцією від № на суму тис. грн (з ПДВ) зазначена заборгованість сплачена у повному обсязі.

Станом на 01.09.2025 заборгованість ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» перед за послугу розподілу електричної енергії у серпні 2025 року становила тис. грн (з ПДВ).

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» отримало від рахунок фактуру та Акт прийому-передачі наданих послуг з розподілу електричної енергії за серпень 2025 року 05.09.2025 о 18 год 43 хв.

Термін сплати рахунку до 12.09.2025.

Згідно з платіжною інструкцією від № на суму тис. грн (з ПДВ) зазначена заборгованість сплачена у повному обсязі.

Станом на 01.10.2025 заборгованість ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» перед за послугу розподілу електричної енергії у вересні 2025 року становила тис. грн (з ПДВ).

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» отримало від рахунок-фактуру та Акт прийому-передачі наданих послуг з розподілу електричної енергії за вересень 2025 року 07.10.2025.

Термін сплати рахунку до 14.10.2025.

Згідно з платіжною інструкцією від № на суму тис. грн (з ПДВ) зазначена заборгованість сплачена у повному обсязі.

Станом на 01.11.2025 заборгованість ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» перед за послугу розподілу електричної енергії у жовтні 2025 року становила тис. грн (з ПДВ).

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» отримало від рахунок-фактуру та Акт прийому-передачі наданих послуг з розподілу електричної енергії за жовтень 2025 року 06.11.2025 о 18 год 15 хв.

Термін сплати рахунку до 13.11.2025.

Згідно з платіжною інструкцією від № на суму тис. грн (з ПДВ) зазначена заборгованість сплачена у повному обсязі.

Станом на 01.12.2025 заборгованість ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» перед за послугу розподілу електричної енергії у листопаді 2025 року становила тис. грн (з ПДВ).

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» отримало від рахунок-фактуру та Акт прийому-передачі наданих послуг з розподілу електричної енергії за листопад 2025 року 05.12.2025 о 19 год 54 хв.

Термін сплати рахунку до 12.12.2025.

Згідно з платіжною інструкцією від № на суму тис. грн (з ПДВ) зазначена заборгованість сплачена у повному обсязі.

Станом на 01.01.2026 заборгованість ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» перед за послугу розподілу електричної енергії у грудні 2025 року становила тис. грн (з ПДВ).

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» отримало від рахунок-фактуру та Акт прийому-передачі наданих послуг з розподілу електричної енергії за грудень 2025 року 06.01.2026 о 20 год 15 хв.

Термін сплати рахунку до 13.01.2026.

Згідно з платіжною інструкцією від № на суму тис. грн (з ПДВ) зазначена заборгованість сплачена у повному обсязі.

Таким чином, просимо врахувати, що заборгованість за послуги з розподілу електричної енергії, надані у квітні, серпні, вересні, жовтні 2025 року перед була повністю погашена Товариством до прийняття НКРЕКП рішення про проведення відповідної перевірки (постанова НКРЕКП від 18.11.2025 року № 1881).

Заборгованість за послуги з розподілу електричної енергії, надані у листопаді та грудні 2025 року перед була повністю погашена Товариством до останнього дня строку проведення перевірки.

Додатково зазначаємо, що від не надходили скарги/претензії. Окрім того, при прийнятті рішення просимо врахувати наступне.

У зв'язку із військовою агресією російської федерації проти України, що стало підставою для введення воєнного стану із 05:30 ранку 24.02.2022 відповідно до Указу Президента України від 24.02.2022 р. № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні» (зі змінами) що триває по даний час, ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОГЗБУТ» здійснює діяльність під час щоденних повітряних тривог.

У зв'язку з цим та враховуючи, що наше товариство є одним із суб'єктів енергетичної галузі України, яка постійно є ворожою ціллю агресора, на час тривалості повітряної тривоги працівники залишають свої робочі місця та перебувають до закінчення тривоги в укритті.

Згідно даних з вебсервісу «Air-alarms.in.ua- «Статистика повітряних тривог» за посиланням: <https://air-alarms.in.ua/> на території Полтавської області неодноразово оголошувались повітряні тривоги, зокрема у періоди, що відведені для сплати отриманих рахунків від операторів системи розподілу АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО» та АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО», а саме:

- з 04.04.2025 по 11.04.2025 – 32 тривоги тривалістю 44,3 год.;
- з 07.05.2025 по 14.05.2025 – 16 тривог тривалістю 30,3 год.;
- з 05.09.2025 по 12.09.2025 – 26 тривог тривалістю 43,5 год.;
- з 07.10.2025 по 14.10.2025 – 33 тривоги тривалістю 62,7 год.;
- з 06.11.2025 по 13.11.2025 – 38 тривог тривалістю 81,4 год.;
- з 05.12.2025 по 12.12.2025 – 25 тривог тривалістю 61,3 год.;
- з 06.01.2026 по 13.01.2026 – 28 тривог тривалістю 37,5 год.

Роздруківки інформації з вебсайту додаються.

Відтак, враховуючи, що ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» здійснює діяльність в умовах воєнного стану, просимо застосувати пом'якшуючі критерії відповідно до положення пп 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 Порядку № 1800 та обмежитись санкцією у вигляді застереження.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством забезпечено розрахунки за послугу з розподілу електричної енергії перед за березень 2025 року та перед за березень та серпень – грудень 2025 року у повному обсязі з недотриманням термінів на 1 робочий день у кожному із вищезазначених випадків.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), пом'якшуючими обставинами вчиненого

порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %).

Отже, за порушення підпунктів 13 та 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії в частині розрахунку за послуги 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;

підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині обов'язку ліцензіата при проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць).

Щодо забезпечення Ліцензіатом недискримінаційності та пропорційності розрахунків перед операторами систем

Відповідно до положень пункту 152 Розділу XVII «Прикінцевих та перехідних положень» Закону України «Про ринок електричної енергії» електропостачальники при проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії зобов'язані забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед оператором системи передачі та операторами систем розподілу за відповідний розрахунковий період (місяць).

Комісія з перевірки зазначає що Ліцензіатом не здійснено в повному обсязі оплату учасникам ринку, а саме:

Перевіркою встановлено, що за січень 2025 року, обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав тис. грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги тис. грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав %.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не здійснено в повному обсязі оплату учасникам ринку, а саме: – рівень розрахунків%, – рівень розрахунків %, – рівень розрахунків %.

При цьому учасникам ринку,,, здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) %.

Перевіркою встановлено, що за лютий 2025 року, обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав тис. грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги тис. грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав %.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не здійснено в повному обсязі оплату учасникам ринку, а саме, про що свідчить рівень розрахунків %.

При цьому учасникам ринку , , , , , та здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) %.

Перевіркою встановлено, що за березень 2025 року, обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав тис. грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги тис. грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав %.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не здійснено в повному обсязі оплату учасникам ринку, а саме:

розрахунків	%,	– рівень розрахунків	%,
- рівень розрахунків	%,	– рівень розрахунків	%,
– рівень розрахунків	%,	– рівень розрахунків	%,
– рівень розрахунків	%,	– рівень розрахунків	%,
– рівень розрахунків	%,	– рівень розрахунків	%,
– рівень розрахунків	%,	– рівень розрахунків	%,
– рівень розрахунків	%.	– рівень розрахунків	%,

При цьому учасникам ринку , , , та здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) %.

Перевіркою встановлено, що за квітень 2025 року, обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав тис. грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги тис. грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав %.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не здійснено в повному обсязі оплату учасникам ринку, а саме:

розрахунків	%,	– рівень розрахунків	%,
– рівень розрахунків	%.		

При цьому учасникам ринку , , , , , , та здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) %.

Перевіркою встановлено, що за травень 2025 року, обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав тис. грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги тис. грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав %.

– рівень розрахунків %,
– рівень розрахунків %,

– рівень розрахунків %,
– рівень розрахунків %.

При цьому учасникам ринку

, , , та здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) %.

Перевіркою встановлено, що за серпень 2025 року, обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав тис. грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги тис. грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав %.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не здійснено в повному обсязі оплату учасникам ринку, а саме:

розрахунків %,	– рівень розрахунків %,
– рівень розрахунків %,	– рівень розрахунків %,
– рівень розрахунків %,	– рівень розрахунків %,
– рівень розрахунків %,	– рівень розрахунків %,
– рівень розрахунків %,	– рівень розрахунків %,
– рівень розрахунків %.	– рівень розрахунків %.

При цьому учасникам ринку

, , , та здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) %.

Перевіркою встановлено, що за вересень 2025 року, обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав тис. грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги тис. грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав %.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не здійснено в повному обсязі оплату учасникам ринку, а саме:

розрахунків %,	– рівень розрахунків %,
– рівень розрахунків %,	– рівень розрахунків %,
– рівень розрахунків %.	– рівень розрахунків %.

При цьому учасникам ринку

, , , , ,

, та здійснено розрахунок у
обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) %.

Перевіркою встановлено, що за жовтень 2025 року, обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав тис. грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги тис. грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав %.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не здійснено в повному обсязі оплату учасникам ринку, а саме:

розрахунків	% та	% відповідно,	– рівень
розрахунків	%,		– рівень
– рівень розрахунків	%,		– рівень розрахунків –
– рівень розрахунків	%,		– рівень розрахунків
– рівень розрахунків	%,		– рівень розрахунків
– рівень розрахунків	%,		– рівень розрахунків
– рівень розрахунків	%,		– рівень розрахунків
– рівень розрахунків	%,		– рівень розрахунків
– рівень розрахунків	%,		– рівень розрахунків
– рівень розрахунків	%,		– рівень розрахунків

При цьому учасникам ринку , , та здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) %.

Перевіркою встановлено, що за листопад 2025 року, обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав тис. грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги тис. грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав %.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не здійснено в повному обсязі оплату учасникам ринку, а саме:

розрахунків	% та	% відповідно,	– рівень
розрахунків	%,		– рівень
– рівень розрахунків	%,		– рівень розрахунків
– рівень розрахунків	%,		– рівень розрахунків
– рівень розрахунків	%,		– рівень розрахунків
– рівень розрахунків	%,		– рівень розрахунків
– рівень розрахунків	%,		– рівень розрахунків
– рівень розрахунків	%,		– рівень розрахунків
– рівень розрахунків	%,		– рівень розрахунків
– рівень розрахунків	%,		– рівень розрахунків

При цьому учасникам ринку , та здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) %.

Перевіркою встановлено, що за грудень 2025 року, обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав

тис. грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги тис. грн
(з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень
сплати (відсоток оплати) склав %.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не здійснено в повному
обсязі оплату учасникам ринку, а саме:

	про що свідчить рівень розрахунків	% та	%
відповідно,		- рівень розрахунків	%,
- рівень розрахунків	%,	- рівень розрахунків	%,
- рівень розрахунків	%,	- рівень розрахунків	%,
- рівень розрахунків	%,	- рівень розрахунків	%,
- рівень розрахунків	%,	- рівень розрахунків	%,
- рівень розрахунків	%,	- рівень розрахунків	%,
- рівень розрахунків	%,	- рівень розрахунків	%,
- рівень розрахунків	%,	- рівень розрахунків	%,

При цьому учасникам ринку

та здійснено розрахунок
у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) %.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 02.04.2026 № 02-9-1/3500
(мовою документу): «Протягом 2025 року ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ»
здійснювало платежі учасникам ринку електричної енергії на основі
пропорційності та забезпечуючи засади недискримінаційності.

Товариство здійснювало оплату операторам системи розподілу та
оператору системи передачі шляхом внесення попередньої оплати, розмір якої
визначається згідно норм, визначених законодавством, та умовам укладених
договорів.

Тому після визначення фактичних обсягів наданих послуг ОСР та ОСП
формувався або переплата, або борг, який сплачувався у строки визначені
договором.

У результаті чого комісією під час дослідження рівня оплати не
враховувалося дебетове/кредитове сальдо на початок місяця.

При цьому, враховуючи особливості умов кожного окремого договору з
учасниками ринку, дотримання норми абсолютної пропорційності з наявністю
авансових платежів не можливе.

Окрім того, як вбачається з Акту, до моменту початку перевірки
заборгованість перед операторами системи розподілу та оператором системи
передачі у ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» була відсутня.».

Сектор НКРЕКП у Полтавській області службовою запискою від
№ зазначає (мовою документу): «при дослідженні рівня оплат і
недискримінаційності та пропорційності розрахунків перед операторами систем
комісією з перевірки суми здійснених Товариством оплат відносилися до
розрахункових періодів згідно призначення платежу, який був зазначений у

платіжних інструкціях ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ». Тобто, наприклад, якщо Товариством здійснювалася оплата послуг з розподілу електричної енергії у кінці попереднього місяця з призначенням платежу «за наступний місяць», то відповідно зазначена сума відносилася комісією з перевірки до оплати за наступний місяць, і таким чином було забезпечено врахування дебетового/кредитового сальдо на початок місяця.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за підсумками 2025 року ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» в цілому забезпечено розрахунки з операторами систем за послуги з передачі та з розподілу електричної енергії в повному обсязі.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує пом'якшуючі обставини до вчиненого порушення у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу;

підпункту 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу щодо обов'язку ліцензіата застосовувати ціну (тариф) на послуги постачальника універсальних послуг, визначену за результатами конкурсу або встановлену у випадках, передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії», НКРЕКП згідно із затвердженою НКРЕКП методикою, зокрема постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2246 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ».

Постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2246 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» встановлено тариф на послуги постачальника універсальних послуг з 01 січня 2025 року до 30 червня 2025 на рівні 148,15 грн/МВт*год (без ПДВ), з 01 липня до 31 грудня 2025 року на рівні 159,24 грн/МВт*год (без ПДВ).

У 2025 році операційні витрати ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг склали тис. грн, що на тис. грн (%) більше рівня, затвердженого середньозваженою структурою тарифу тис. грн.

Фактичний обсяг постачання електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на МВт·год або на % (план – МВт·год., факт – МВт·год.).

Недофінансування витрат, затверджених середньозваженою структурою тарифу, отриманих за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2025 році, склало тис. грн (без ПДВ), а саме:

Елементи витрат	За діючим тарифом,	Факт, тис. грн	Сума недофінансування,
-----------------	--------------------	----------------	------------------------

	тис. грн		тис. грн
Всього:			

Сума перевитрат коштів, затверджених середньозваженою структурою тарифу, отриманих за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2025 році, склала тис. грн (без ПДВ), а саме:

Елементи витрат	За діючим тарифом, тис. грн	Факт, тис. грн	Сума перевитрати тис. грн
Всього:			

Комісія з перевірки вважає, що сума обґрунтованих перевитрат по статтям витрат з постачання електричної енергії ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» за 2025 рік становить тис. грн (без ПДВ) ().

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вказане порушення 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;

підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу щодо обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

підпункту 10 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу щодо обов'язку купувати електричну енергію, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 91 Закону України «Про альтернативні джерела енергії», за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості.

Станом на 31.12.2025 Товариством закуплено кВт*год електроенергії, загальною вартістю грн. Загальна сума до сплати – грн, фактично проведено розрахунки на суму грн.

Заборгованість за куплену електричну енергію «за зеленим тарифом» станом на 31.12.2025 складає грн.

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» не забезпечено повну оплату вартості електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, купленої ПУП за «зеленим» тарифом у 2025 році.

Довідково:

Станом на 31.12.2025 заборгованість НЕК «Укренерго» перед ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» становила тис. грн (з ПДВ).

Заборгованість ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» за куплену електричну енергію «за зеленим тарифом» у 2025 році станом на 26.03.2026 складає грн.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 02.04.2026 № 02-9-1/3500 (мовою документу): «За вироблену електричну енергію у 2025 року Товариство вчасно здійснило виплати побутовим споживачам, окрім тих осіб, що зазначені в Акті, з об'єктивних причин.

Так, по споживачу (договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством №) виникли обставини, за яких для вірного проведення розрахунків із спадкоємцем Товариство вимушене було звернулося з листом (копія листа від № додається) до НКРЕКП щодо надання роз'яснення з наступних питань.

Пунктом 11.3.8 Правил роздрібного ринку електричної енергії (далі – ПРРЕЕ), затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 р. № 312 (в ред. згідно Постанови НКРЕКП № 3 від 10.01.2024) визначено, що дія договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством припиняється у разі смерті побутового споживача, з

початку розрахункового періоду в якому постачальником отримано інформацію про смерть побутового споживача. Після набуття спадкоємцем права власності на об'єкт побутового споживача, що підтверджується копією витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, з новим власником цього об'єкта укладається договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, умови якого відповідно до частини третьої статті 631 Цивільного кодексу України застосовуються до відносин, які виникли з першого числа місяця в якому було припинено договір із померлим побутовим споживачем до моменту укладення договору з новим власником об'єкта.

З моменту припинення дії договору про купівлю-продаж електричної енергії за тарифом приватним домогосподарством з попереднім власником та до моменту укладення такого договору з новим власником, який оформив право власності на об'єкт побутового споживача, постачальник універсальних послуг продовжує фіксувати обсяги електричної енергії, вироблені генеруючими установками приватного домогосподарства, відповідно до умов укладеного з ним договору. Кошти, які підлягають виплаті за вищезгаданий період постачальник універсальних послуг акумулює на своїх рахунках до моменту укладення договору зі спадкоємцем та виплачує в обсязі згідно з умовами укладеного договору за «зеленим» тарифом або в обсязі згідно з умовами укладеного договору про самовиробництво, у разі оформлення за об'єктом споживача новим власником відповідного договору.

У разі якщо за результатами перевірки в порядку пункту 11.3.5 виявлено перевищення величини встановленої потужності генеруючих установок, із новим власником може бути укладений договір за механізмом самовиробництва і його дія відповідно до частини третьої статті 631 Цивільного кодексу України розповсюджується на відносини, які виникли з першого числа місяця в якому було припинено договір купівлі-продажу за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, із померлим побутовим споживачем.

Підсумовуючи, чинним законодавством передбачено, що у разі смерті побутового споживача, з яким було укладено договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, кошти, які підлягають виплаті за вироблену електричну енергію з моменту припинення дії договору та до моменту укладення договору зі спадкоємцем, постачальник універсальних послуг акумулює на своїх рахунках та виплачує в обсязі згідно з умовами укладеного договору за «зеленим» тарифом або в обсязі згідно з умовами укладеного договору про самовиробництво, у разі оформлення за об'єктом споживача новим власником відповідного договору.

Як визначено п. 11.3.8 ПРРЕЕ, переукладений із спадкоємцем договір за «зеленим» тарифом або за механізмом самовиробництва поширює свою дію на відносини, які виникли з першого числа місяця в якому було припинено договір купівлі-продажу за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством із померлим побутовим споживачем, при цьому, датою такого припинення є

початок розрахункового періоду в якому постачальником отримано інформацію про смерть побутового споживача.

Разом з тим, норма про договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва з'явилася у ПРРЕЕ лише 26.11.2024, шляхом внесення змін Постановою НКРЕКП від 26.11.2024 № 1993 (набрання чинності: 28.11.2024).

Договір купівлі-продажу за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством із померлим побутовим споживачем було припинено до набрання чинності вищевказаних змін до ПРРЕЕ, з 01.05.2023, а із спадкоємцем укладено договір за механізмом самовиробництва у зв'язку з перевищенням потужності вже після набрання чинності вищевказаних змін до ПРРЕЕ, а саме 29.01.2026.

Тобто, з моменту припинення договору із померлим побутовим споживачем та до моменту укладення договору за механізмом самовиробництва із спадкоємцем минув значний проміжок часу, протягом якого відбулися зміни у законодавстві.

Окрім того, з акумульованих коштів за електричну енергію померлого споживача, вироблену до моменту переукладення договору зі спадкоємцем, електропостачальником щомісячно сплачувалися до відповідного бюджету податок на доходи фізичних осіб та військовий збір.

Таким чином, виходячи з положень п. 11.3.8 ПРРЕЕ, з метою правильності визначення тарифу, за яким необхідно провести розрахунки із спадкоємцем, Товариство звернулося за роз'ясненнями до НКРЕКП.

Станом на 01.04.2026 р. відповідь від НКРЕКП щодо надання роз'яснень ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» не отримувало.

Постачальник продовжує акумулювати кошти, що підлягають виплаті за вироблену електроенергію, на своєму на рахунку, та після отримання роз'яснень від НКРЕКП здійснить виплату спадкоємцю.

Додатково зазначаємо, що від спадкоємця споживача не надходили скарги/претензії та не було звернень до контролюючих органів.

Вищевказане свідчить про відсутність завданої шкоди та постраждалої сторони.

Відтак, при прийнятті рішення за результатами проведеної планової перевірки просимо застосувати пом'якшуючі критерії відповідно до підп. 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 Порядку № 1800 та обмежитись санкцією у вигляді застереження.

Виплата коштів по споживачу (договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством №) не відбулася з причин того, що споживач змінив банківські реквізити та не повідомив про це Товариство.

Так, при здійсненні Товариством 28.02.2025 р. оплати (витяг з банківської виписки додається) на банківські реквізити рахунку, що надавалися споживачем при укладенні договору, кошти повернулися назад

на рахунок ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ», з підстав того, що рахунок було закрито.

Листом від _____ № _____ (копія листа та чек про відправлення додається) Товариство звернулося до споживача з проханням надати актуальні банківські реквізити рахунку з метою здійснення виплати коштів за вироблену електричну енергію у 2025 році.

Станом на 01.04.2026 р. відповідь від споживача ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» не отримувало.

Таким чином, у зв'язку із тим, що споживач _____ не повідомив про зміну банківських реквізитів, заборгованість за вироблену електроенергію у квітні, травні та серпні 2025 р. виникла не з вини ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ».

Відтак, при прийнятті рішення за результатами проведеної планової перевірки просимо застосувати пом'якшуючі критерії відповідно до підп. 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 Порядку № 1800 та обмежитись санкцією у вигляді застереження.

По споживачам _____, _____ наявні складені оператором системи розподілу АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» акти про порушення ПРРЕЕ щодо споживання електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби та прийняті рішення (протоколи) комісії з розгляду актів.

На підставі отриманих від оператора системи розподілу АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» рішень комісії з розгляду акта про порушення ПРРЕЕ по вищевказним споживачам ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ», у відповідності до п. 2.3.12 ПРРЕЕ, було здійснено перерахунок вартості за фактично спожиту електричну енергію та надано коригуючі платіжні документи для оплати.

Заборгованість за вироблену електричну енергію у травні – червні 2025 р. споживачам _____, _____ була погашена ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» 31.03.2026 р. (копії платіжних інструкцій додаються), тобто до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (підп. 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 Порядку № 1800).

Відтак, при прийнятті рішення просимо врахувати вищевказану обставину, застосувати пом'якшуючі критерії відповідно до підп. 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 Порядку № 1800 та обмежитись санкцією у вигляді застереження.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу на 80 %, у зв'язку з вчиненням порушення з причин, незалежних від ліцензіата, через збройну агресію російської федерації проти України, з вини третьої сторони, зокрема через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом (заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» перед ТОВ _____).

«ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» станом на 31.12.2024 становила тис. грн (без ПДВ)).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 29 пункту 2.2 та підпункту 10 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, 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.

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу постачальника універсальних послуг ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу

фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну часту акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у 2025 році – тис. грн (без ПДВ) (у Товариства відсутня державна частка акцій);

рівень розрахунків станом на 01 січня року, наступного за звітним:

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з ДП «ЕНЕРГОРИНОК» за куповану електричну енергію станом на 01.01.2026 заборгованість – тис. грн (без ПДВ);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з гарантованим покупцем за куповану у 2025 році електричну енергію заборгованість – тис. грн (без ПДВ), яка була погашена в січні 2026 року відповідно до умов договору (детальна інформація у пункті 3.9 Акта);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з оператором системи передачі за послуги з передачі електричної енергії у звітному році заборгованість – тис. грн (без ПДВ) (), яка була погашена в січні 2026 року відповідно до умов договору (детальна інформація у пункті 3.2 Акта);

оператора системи передачі з ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у звітному році – заборгованість тис. грн (без ПДВ) (детальна інформація у пункті 3.2 Акта);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році (АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО») – переплата тис. грн (без ПДВ) (детальна інформація у пункті 3.2 Акта);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році (АТ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ») – переплата тис. грн (без ПДВ) (детальна інформація у пункті 3.2 Акта);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році (АТ «ДТЕК «Дніпровські електромережі») – переплата 6 611,22 тис. грн (без ПДВ) (детальна інформація у пункті 3.2 Акта);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році (ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ») – переплата тис. грн (без ПДВ) (детальна інформація у пункті 3.2 Акта);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році (ПрАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ») – переплата тис. грн (без ПДВ) (детальна інформація у пункті 3.2 Акта);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році (ПрАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ») – переплата тис. грн (без ПДВ) (детальна інформація у пункті 3.2 Акта);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році (АТ «ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ») – переплата тис. грн (без ПДВ) (детальна інформація у пункті 3.2 Акта);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році (АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО») – переплата тис. грн (без ПДВ) (детальна інформація у пункті 3.2 Акта);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році (ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК») – переплата тис. грн (без ПДВ) (детальна інформація у пункті 3.2 Акта);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році (АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО») – переплата тис. грн (без ПДВ) (детальна інформація у пункті 3.2 Акта);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році (АТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО») – переплата тис. грн (без ПДВ) (детальна інформація у пункті 3.2 Акта);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році (АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО») – заборгованість тис. грн (без ПДВ), яка була погашена в січні 2026 року відповідно до умов договору (детальна інформація у пункті 3.2 Акта);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році (ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО») – переплата тис. грн (без ПДВ) (детальна інформація у пункті 3.2 Акта);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році (АТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО») – переплата тис. грн (без ПДВ) (детальна інформація у пункті 3.2 Акта);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році (АТ

«МИКОЛАЇВОВЛЕНЕРГО») – переплата тис. грн (без ПДВ) (детальна інформація у пункті 3.2 Акта);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році (АТ «ПРИКАРПАТТЯОВЛЕНЕРГО») – переплата тис. грн (без ПДВ) (детальна інформація у пункті 3.2 Акта);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році (АТ «ТЕРНОПІЛЬОВЛЕНЕРГО») – переплата тис. грн (без ПДВ) (детальна інформація у пункті 3.2 Акта);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році (АТ «ХАРКІВОВЛЕНЕРГО») – переплата тис. грн (без ПДВ) (детальна інформація у пункті 3.2 Акта);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році (АТ «ХЕРСОНОВЛЕНЕРГО») – заборгованість тис. грн (без ПДВ), яка була погашена в січні 2026 року з порушенням терміну сплати на 1 робочий день (детальна інформація у пункті 3.2 Акта);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році (АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОВЛЕНЕРГО») – переплата тис. грн (без ПДВ) (детальна інформація у пункті 3.2 Акта);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році (АТ «ЧЕРКАСИОВЛЕНЕРГО») – переплата тис. грн (без ПДВ) (детальна інформація у пункті 3.2 Акта);

ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році (АТ «ЧЕРНІГІВОВЛЕНЕРГО») – переплата тис. грн (без ПДВ) (детальна інформація у пункті 3.2 Акта).

3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «ЕНЕРГОРИНОК» сплачені у 2025 році – тис. грн;

сума недофінансування статей витрат структури тарифу у 2025 році – тис. грн (без ПДВ);

сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у 2025 році – тис. грн;

додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за

видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії)) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року становить тис. грн (без ПДВ), а саме:

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги електричної енергії, затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		Відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн./МВт·год	МВт·год	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	тис. грн
Малі побутові споживачі	01.01-30.06							
	01.07-31.12							
	Всього							
Побутові споживачі	01.01-30.06							
	01.07-31.12							
	Всього							
Разом: малі не побутові + побутові споживачі								

7) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії:

$$* \left(\frac{\quad}{\quad} \right) = \quad \text{тис. грн, де:}$$

тис. грн - фактичні операційні витрати постачальника універсальних послуг за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2025 року;

тис. грн - сумарні витрати за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2025 року.

тис. грн – всього сплачений податок на прибуток у 2025 році (платіжні інструкції від № на суму тис. грн, від № на суму тис. грн.

8) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – Постанова № 345) – тис. грн (без ПДВ).

9) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – тис. грн (без ПДВ).

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

додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у 2025 році, який уже було враховано у структурах тарифів: недоотриманий дохід тис. грн (без ПДВ);

сума недофінансування статей витрат структури тарифів у 2025 році становить тис. грн (без ПДВ).

фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – тис. грн (без ПДВ).

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

+ + = тис. грн (без ПДВ).

II) Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

сплачена у 2025 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – тис. грн (без ПДВ);

сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у 2025 році – тис. грн (без ПДВ);

) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови № 345 – тис. грн (без ПДВ).

Отже, загальна сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

+ + = тис. грн (без ПДВ).

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу:

Підсумкова сума надлишково отриманого доходу ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році визначається як різниця між сумою, розрахованою відповідно до пункту I, та сумою об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, зазначених у пункті II.

– = тис. грн (без ПДВ).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики (ДРВСЕ) службовою запискою від 06.04.2026 № 662/17-26 зазначає (мовою документу): «Враховуючи вплив коригування на тариф на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ПЕЗ», ДРВСЕ пропонує в проєкті рішення суму

надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2025 рік врахувати протягом двох років.».

Ураховуючи викладене, пояснення Ліцензіата надані листом від 02.04.2026 № 02-9-1/3500 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 133 875 (сто тридцять три тисячі вісімсот сімдесят п'ять) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	133 875,00 грн
--	-------------------

№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Порушення вчинено або триває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень	Округлення, гривень
1	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000	3 272,5		44 136,25	- 4,258,5
2	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	133 875	Ні	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	127 500	63 750	57 375		
3	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 Порядку, не перевищує 11	Так	1 700 000					
4	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	214 200	107 100	257 040		

Щодо порушення № 1:

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

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

Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00
--------------------------	-----	-----------

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 (7 днів).

відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Застосовано санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Щодо порушення № 2:

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

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

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 (334 днів).

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано пом'якшуючі обставини вчиненого порушення, у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %).

Щодо порушення № 3:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	не перевищує 11 балів

Щодо порушення № 4:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,40
Початковий розмір штрафу	грн	214 200,00

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 (309 днів).

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано пом'якшуючі обставини вчиненого порушення, у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %).

Ураховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1) постанову, якою:

Застерегти ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» (код ЄДРПОУ 42223804) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

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

підпункту 29 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, встановленого, зокрема постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2246 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ»,

підпункту 10 пункту 2.3 у частині купівлі електричної енергії, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 91 Закону України «Про альтернативні джерела енергії», за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості.

Накласти штраф у розмірі 133 875 (сто тридцять три тисячі вісімсот сімдесят п'ять) гривень на ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» (код ЄДРПОУ 42223804) за порушення підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині обов'язку ліцензіата при проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць);

3. 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» при перегляді тарифу на послуги постачальника універсальних послуг підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» шляхом його зміни в бік зменшення на суму надлишково отриманого у 2025 році доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу в розмірі 35 160 тис. грн (без ПДВ) протягом двох років.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» (код ЄДРПОУ 42223804) усунути порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, для чого у строк до 01 липня 2026 року забезпечити розрахунки у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2025 році, на суму заборгованості, зафіксовану Актом.

Про виконання цих зобов'язань у строк до 20 липня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Бакланов Д. В. – Генеральний директор ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» надав інформацію, що Товариство підготувало детальні відповіді та пояснення щодо виявлених порушень при проведенні перевірки та наголосив, що Департаментом ліцензійного контролю запропоновано накладення штрафу за пропорційність розрахунків, та зауважив, що норма щодо пропорційності та недискримінаційності розрахунків могла застосовуватись при наявності заборгованості, але у Товариства відсутня заборгованість перед ОСР та ОСП за 2025 рік. Непропорційність могла виникати через різні особливості умов укладених договорів.

Бакланов Д. В. звернувся з проханням урахувати надані пояснення та не застосовувати штрафні санкції до Товариства.

Формагей О. Л. – член НКРЕКП зазначив, що дана практика застосовується до усіх ліцензіатів та запропонував підтримати пропозиції Департаменту ліцензійного контролю.

Головуючий запитав, чи є питання, зауваження або пропозиції до проєктів рішень.

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить питання на голосування:

Пушкар С. І.: «за»;
 Саловський Л. Б.: «за»;
 Слободян Р. О.: «за»;
 Ущатовський К. В.: «за»;
 Формагей О. Л.: «за»;
 Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанову про застосування санкцій до ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу та здійснення заходів державного регулювання;

прийняти розпорядження про усунення ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

СЛУХАЛИ:

одночасно питання:

22. Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 11 листопада 2025 року № 1825 «Про застосування санкцій до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» 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 постанов НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 1544 та від 17 липня 2024 року № 1320» *(щодо продовження строку надання АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області аудиторського звіту фінансової звітності діяльності з розподілу електричної енергії за 2024 рік);*

23. Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» *(діяльність з розподілу електричної енергії);*

24. Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» *(діяльність з розподілу електричної енергії);*

25. Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» *(діяльність з передачі електричної енергії).*

ВИСТУПИЛИ:

22. Зеленюк Я. М. – директор Департаменту ліцензійного контролю надав інформацію, що відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 23 вересня 2025 року № 1514 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (діяльність з розподілу електричної енергії)» та посвідчень на проведення планової перевірки від 10 вересня 2025 року № 474, від 15 вересня 2025 року № 488, від 26 вересня 2025 року № 515, від 06 жовтня 2025 року № 537, від 08 жовтня 2025 року № 541 та від 13 жовтня 2025 року № 555 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АТ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» (код ЄДРПОУ 40075815) (далі – 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, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 14 жовтня 2025 року № 250, та прийнято постанову НКРЕКП від 11 листопада 2025 року № 1825 (далі – постанова № 1825).

Так, підпунктом 3 пункту 3 постанови № 1825 АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» зобов'язано (мовою документа): «у термін до 01 травня 2026 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області аудиторський звіт фінансової звітності діяльності з розподілу електричної енергії АТ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» за 2024 рік.».

Листом від 07 квітня 2026 року № ЦЕ-15/562 (далі – Лист) Товариство повідомило НКРЕКП про стан виконання постанова № 1825 та зазначило (мовою документа): «...Відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі» та «Особливостей здійснення публічних закупівель товарів, робіт і послуг для замовників, на період дії правового режиму воєнного стану в Україні та протягом 90 днів з дня його припинення або скасування», затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 12.10.2022 № 1178, АТ «Укрзалізниця» протягом листопада – грудня 2025 року направило більше десяти запитів на комерційні пропозиції до аудиторських компаній, що надавали аналогічні послуги операторам систем розподілу України. З огляду на значні відмінності в цінах та враховуючи, що даний вид послуг, а саме аудиторський звіт фінансової звітності діяльності з розподілу електричної енергії, закуповується АТ «Укрзалізниця» вперше, вказані пропозиції потребували уточнення та консультацій з аудиторами, внаслідок чого фінансування зазначених послуг не було включено у затверджений фінансовий план АТ «Укрзалізниця» на 2026 рік, що змусило Товариство перенести оголошення тендера до моменту виділення необхідного фінансування.

На сьогоднішній день АТ «Укрзалізниця» вирішено питання щодо фінансування та підготовлено тендерну документацію для оголошення торгів на проведення закупівлі послуг з обов'язкового аудиту окремої фінансової звітності АТ «Укрзалізниця» станом на 31.12.2024, а також станом на

31.12.2025 та за роки, що закінчилися зазначеними датами, оскільки фінансова звітність за 2025 рік сформована та також підлягає обов'язковому аудиту.

Відповідно до пункту 10.9 глави 10 постанови від 14.07.2018 № 428 «Про затвердження Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» суб'єкт має право письмово звернутись до НКРЕКП із заявою про продовження строку усунення порушень не пізніше ніж за 10 робочих днів до дати закінчення встановленого рішенням НКРЕКП строку із зазначенням у зверненні поважних причин.

Виходячи з вищезазначеного, АТ «Укрзалізниця» звертається з проханням продовжити термін надання виконання підпункту 3 пункту 3 постанови НКРЕКП від 11.11.2025 № 1825 у частині надання аудиторського звіту фінансової звітності діяльності з розподілу електричної енергії АТ «Укрзалізниця» за 2024 рік до 01.08.2026...».

Ураховуючи зазначене та лист АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» Департамент ліцензійного контролю пропонує:

прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення зміни до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 11 листопада 2025 року № 1825», відповідно до якої у підпункті 3 пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 11 листопада 2025 року № 1825 «Про застосування санкцій до АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» 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 постанов НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 1544 та від 17 липня 2024 року № 1320» слово «травня» замінити словом «серпня».

23. Зеленюк Я. М. – директор Департаменту ліцензійного контролю надав інформацію, що Відповідно до положень статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон) та на підставі постанови НКРЕКП від 26 червня 2024 року № 1198 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», відповідно до посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 10 квітня 2026 року № 138 з 15 квітня 2026 року по 28 квітня 2026 року здійснюється позапланова виїзна перевірка дотримання АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вимог Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, та законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, за період ліцензованої діяльності АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з 01 січня 2023 року по 31 грудня 2023 року.

Ураховуючи службову записку голови комісії з перевірки – головного спеціаліста Сектору НКРЕКП у Черкаській області від 15 квітня 2026 року

№ 79/51СЛ-26 щодо розгляду питання про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки, у зв'язку з великим обсягом перевірки, на підставі положень частини сьомої статті 19 Закону та пункту 4.3 глави 4 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 червня 2018 року № 428, Департамент ліцензійного контролю пропонує:

прийняти постанову НКРЕКП «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», відповідно до якої пропонується збільшити строк проведення зазначеної вище позапланової виїзної перевірки АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на десять робочих днів.

24. Зеленюк Я. М. – директор Департаменту ліцензійного контролю надав інформацію, що Відповідно до положень статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон), Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, та посвідчення на проведення планової перевірки від 31 березня 2026 року № 121 з 07 квітня 2026 року по 27 квітня 2026 року здійснюється планова перевірка дотримання ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» вимог Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, та законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, за період ліцензованої діяльності ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» з 01 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року.

Ураховуючи службову записку голови комісії з перевірки – начальника Відділу НКРЕКП у Львівській області від 07 квітня 2026 року № 39/41СЛ-26 щодо розгляду питання про збільшення строку проведення планової перевірки, у зв'язку з великим обсягом перевірки, на підставі положень частини шостої статті 19 Закону та пункту 3.6 глави 3 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 червня 2018 року № 428, Департамент ліцензійного контролю пропонує:

прийняти постанову «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», відповідно до якої пропонується збільшити строк проведення зазначеної вище планової перевірки ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на п'ять робочих днів.

25. Зеленюк Я. М. – директор Департаменту ліцензійного контролю надав інформацію, що відповідно до положень статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах

енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон), Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, та посвідчення на проведення планової перевірки від 08 квітня 2026 року № 134 з 09 квітня 2026 року по 29 квітня 2026 року здійснюється планова перевірка дотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388, та законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, за період ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» з 01 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року.

Ураховуючи службову записку голови комісії з перевірки – начальника Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 10 квітня 2026 року № 134/38СЛ-26 щодо розгляду питання про збільшення строку проведення планової перевірки, у зв'язку з великим обсягом перевірки, на підставі положень частини шостої статті 19 Закону та пункту 3.6 глави 3 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 червня 2018 року № 428, Департамент ліцензійного контролю пропонує:

прийняти постанову НКРЕКП «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО», відповідно до якої пропонується збільшити строк проведення зазначеної вище планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» на п'ять робочих днів.

Головуючий запитав, чи є питання, зауваження або пропозиції до проєктів рішень.

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить на голосування одночасно питання 22 – 25 порядку денного:

Пушкар С. І.: «за»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущатовський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанови:

про внесення зміни до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 11 листопада 2025 року № 1825;

про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО»;

про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»;

про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО».

СЛУХАЛИ:

питання 26 про затвердження Змін до Переліку поточних рахунків із спеціальним режимом використання електропостачальників, оператора системи передачі та оператора ринку.

ВИСТУПИЛИ:

Колесніков О. В. – заступник директора департаменту енергоринку-начальник управління регулювання роботи ринку електричної енергії надав інформацію, що відповідно до частини другої статті 57 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) електропостачальник зобов'язаний, у тому числі, відкрити в установах одного з уповноважених банків поточні рахунки із спеціальним режимом використання для здійснення розрахунків відповідно до вимог цього Закону. Зазначене зобов'язання для електропостачальників також передбачене Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, пунктом 1.3 Порядку розподілу коштів з поточних рахунків із спеціальним режимом використання електропостачальників, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 червня 2019 року № 1041 (далі – Порядок), та Ліцензійними умовами провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затвердженими постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469.

Також відповідно до Закону передбачено:

оператору системи передачі відкрити в уповноваженому банку поточний рахунок із спеціальним режимом використання для здійснення розрахунків відповідно до цього Закону;

оператору ринку відкрити в одному з уповноважених банків поточний рахунок із спеціальним режимом використання для здійснення розрахунків відповідно до цього Закону.

Разом з тим згідно з частиною шостою статті 75 Закону та пункту 1.4 Порядку перелік поточних рахунків із спеціальним режимом використання електропостачальників, оператора системи передачі та оператора ринку затверджується та оприлюднюється Регулятором.

Слід зазначити, що згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2019 року № 140 (зі змінами) публічне акціонерне товариство «Державний ощадний банк України», публічне акціонерне товариство акціонерний банк «Укргазбанк» та акціонерне товариство «Державний експортно-імпортний банк України» визначені уповноваженими банками, які обслуговують поточні рахунки із спеціальним режимом використання ринку електричної енергії.

Так, з урахуванням листів-підтверджень електропостачальників з довідкою АТ «Ощадбанк» щодо реквізитів поточних рахунків із спеціальним режимом використання НКРЕКП постановою від 27 червня 2019 року № 1247 затвердила Перелік поточних рахунків із спеціальним режимом використання електропостачальників, оператора системи передачі та оператора ринку.

На виконання постанови Правління Національного Банку України від 28 грудня 2018 року № 162 «Про запровадження міжнародного номера банківського рахунку (IBAN) в Україні» номери поточних рахунків із спеціальним режимом використання електропостачальників, оператора системи передачі та оператора ринку мають бути приведені у відповідність до стандарту IBAN.

Ураховуючи, що до НКРЕКП надійшли листи-підтвердження електропостачальників з довідками АТ «Ощадбанк» та АБ «Укргазбанк» щодо відкриття поточних рахунків із спеціальним режимом використання у форматі IBAN, виникає необхідність внесення змін до зазначеного Переліку.

Ураховуючи зазначене, Департамент енергоринку пропонує:

унести зміни до Переліку поточних рахунків із спеціальним режимом використання електропостачальників, оператора системи передачі та оператора ринку, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 червня 2019 року № 1247.

Головуючий запитав, чи є питання, зауваження або пропозиції до проєкту рішення.

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить питання на голосування:

Пушкар С. І.: «за»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущатовський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одногolosно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанову про затвердження Змін до Переліку поточних рахунків із спеціальним режимом використання електропостачальників, оператора системи передачі та оператора ринку.

Продовження засідання Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, яке проводилося у формі відкритого слухання 21.04.2026

02.06.2026

м. Київ

Склад НКРЕКП: Власенко Ю. М. (Головуючий)
Пушкар С. І.
Саловський Л. Б.
Ущатовський К. В.
Формагей О. Л.
Шикеринець Р. І.

Секретар Шанталій О. О.

Присутні:

від Юридичного департаменту – директор департаменту Миронюк Дмитро Миколайович;

від Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності – директор департаменту Міщенко Тетяна Миколаївна;

від Управління адміністративної діяльності – начальник управління Козакевич Тетяна Віталіївна.

Головуючий оголосив про продовження засідання Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, яке проводилося у формі відкритого слухання 21.04.2026, та дотримання регламенту засідання відповідно до порядку денного, розміщеного на офіційному вебсайті НКРЕКП:

Про продовження розгляду питання про початок розслідування зловживань на оптовому енергетичному ринку (доп. Міщенко Тетяна Миколаївна).

Власенко Ю. М. – Голова НКРЕКП запитав, чи є у членів НКРЕКП та присутніх зауваження та пропозиції до порядку денного засідання НКРЕКП.

Заперечення відсутні.

СЛУХАЛИ:

питання про продовження розгляду питання про початок розслідування зловживань на оптовому енергетичному ринку.

ВИСТУПИЛИ:

Міщенко Т. М. – директор Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності надала інформацію, що відповідно до пункту 22¹ частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП) НКРЕКП проводить розслідування зловживань та інших порушень на оптових енергетичних ринках відповідно до затвердженого порядку.

Відповідно до пункту 4.1. глави 4 Порядку розслідування зловживань та інших порушень на оптовому енергетичному ринку, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.09.2023 № 1756 (далі – Порядок розслідування), інформація про учасника оптового енергетичного ринку, що зазначається в проєкті рішення про початок розслідування, або про відмову від проведення розслідування, є конфіденційною та повинна бути знеособлена.

ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» (далі – ОГТСУ) відповідно до вимог глави 2 Порядку розслідування подано повідомлення листом від 02.02.2026 № ТОВВИХ-26-2075 (далі – Повідомлення) про здійснення учасниками оптового енергетичного ринку (постачальниками та оператором газорозподільної системи) операцій у жовтні 2025 року, які містять ознаки зловживання на оптовому енергетичному ринку.

Відповідно до Повідомлення учасники оптового енергетичного ринку як замовники послуг транспортування вчиняли операції з купівлі-продажу (передачі) обсягів природного газу, за результатами яких надсилались ОГТСУ торгові сповіщення на відчуження/набуття природного газу у жовтні 2025 року в обсязі недостатньому для врегулювання добового небалансу.

Відповідно до даних ОГТСУ протягом жовтня 2025 року співвідношення остаточної алокації до попередньої алокації по учасниках оптового енергетичного ринку склало від 533 % до 782 %.

Підтверджені номінації/реномінації (14 300 та 319 715 метрів кубічних) замовлена потужність на газові доби жовтня 2025 року (14 300 та 319 715 метрів кубічних), а також підтверджені торгові сповіщення на інформаційній

платформі ОГТСУ про набуття природного газу учасників оптового енергетичного ринку у жовтні 2025 року (15 100 та 312 995 метрів кубічних), попередня алокація (14 732 та 308 343 метрів кубічних) істотно нижчі за остаточні алокації цих учасників оптового енергетичного ринку (78 587 та 2 410 934 метрів кубічних).

Замовники послуг транспортування, зокрема постачальники природного газу, при здійсненні операцій з купівлі-продажу обсягів природного газу між замовниками послуг транспортування на товарній біржі або поза нею (передача обсягів природного газу між двома портфоліо балансування замовників) надають торгові сповіщення тільки оператору газотранспортної системи, та оператору газорозподільної системи така інформація не надається.

Відповідно до положень пункту 6 глави 3 розділу IX Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494, визначені оператором газорозподільної системи в акті приймання-передачі природного газу фактичні об'єм та обсяг розподілу та споживання природного газу по об'єкту споживача за підсумками розрахункового періоду (календарного місяця) передаються оператору газотранспортної системи у встановленому Кодексом ГТС порядку для проведення ним остаточної алокації по постачальнику споживача і є підставою для їх використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку природного газу, у тому числі для взаєморозрахунків між споживачем та його постачальником.

Відповідно до Повідомлення, учасники оптового енергетичного ринку як постачальники та оператор газорозподільної системи є пов'язаними особами.

Ураховуючи факт пов'язаності учасників оптового енергетичного ринку, постачальники природного газу доводили інформацію до відома оператора газорозподільної системи, який у свою чергу вносить дані щодо подач та відборів природного газу з урахуванням інформації, яка міститься у торгових сповіщеннях учасників оптового енергетичного ринку.

ОГТСУ навів детальний розрахунок плати за врегулювання щодобових небалансів учасників оптового енергетичного ринку в жовтні 2025 року, а також здійснив розрахунок плати за врегулювання щодобових небалансів у випадку, якщо б дані попередньої та остаточної алокації учасників оптового енергетичного ринку були співставними (рівними), відповідно до якого загальна вартість щодобових негативних небалансів учасників оптового енергетичного ринку була б більшою на 5 136 599,98 грн (з ПДВ).

За даними ОГТСУ за результатами жовтня 2025 року замовники послуг транспортування в кількості 228 суб'єктів замовили послуги транспортування та в подальшому їх обсяги транспортування природного газу були включені ОГТСУ до розрахунку плати за нейтральність балансування.

Ураховуючи розрахунок, що при внесенні попередньої алокації на рівні остаточної вартість негативних небалансів без ПДВ для учасників оптового енергетичного ринку була б більшою на 4 280 466,65 грн, розмір коштів, які б були сплачені ОГТСУ замовникам послуг транспортування як плата за нейтральність за жовтень 2025 року також були б більшою на 4 280 466,65 грн.

Отже, інші учасники оптового енергетичного ринку – замовники послуг транспортування у кількості 228 суб'єктів недоотримали кошти в розмірі 4 280 466,65 грн, що також мало вплив на вартість оптового енергетичного продукту – договору транспортування природного газу.

Листами від 18.02.2026 № 51-12.1.2/26inv та від 26.02.2026 № 57-12.2/26inv НКРЕКП звернулось до учасників оптового енергетичного ринку про надання інформації та пояснень. На лист від 18.02.2026 № 51-12.1.2/26inv НКРЕКП не отримано відповіді.

НКРЕКП листами від 24.03.2026 № 76-12.2/26inv та № 78-12.2/26inv повторно звернулась до учасників оптового енергетичного ринку з вимогою надати інформацію та пояснення.

Листом від 19.05.2026 № 900 учасник оптового енергетичного ринку надав свою позицію щодо причин істотної різниці між прогнозним та фактичним споживанням, які потребують дослідження під час проведення розслідування.

Листом від 25.05.2026 № 31 учасник оптового енергетичного ринку надав пояснення щодо обставин здійснення прогнозування споживання та причин відхилення між фактичними та прогнозними показниками, що потребують дослідження під час проведення розслідування.

Ураховуючи зазначене та беручи до уваги пояснення та надану інформацію від учасників оптового енергетичного ринку, наявність ознак маніпулювання на ринку природного газу, що могло вплинути на плату за нейтральність балансування за жовтень 2025 року для замовників послуг транспортування та, відповідно, на договір транспортування природного газу Департамент розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності пропонує:

прийняти постанову «Про початок розслідування зловживань на оптовому енергетичному ринку».

Головуючий запитав, чи є питання, зауваження або пропозиції до проєкту рішення.

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить питання на голосування:

Власенко Ю. М.: «за»;
Пушкар С. І.: «за»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Ущатовський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанову про початок розслідування зловживань на оптовому енергетичному ринку.

Розгляд питання 27 порядку денного про врегулювання актуальних питань забезпечення безпеки постачання та запобігання надзвичайної ситуації в енергетичній системі України за необхідності буде розглянуто на одному з засідань НКРЕКП.

Головуючий з'ясовує, чи є у присутніх бажання виступити.

Охочих виступити немає.

Головуючий оголошує засідання закритим.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

Секретар

Ольга ШАНТАЛІЙ