Протокол № 58
засідання Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, яке проводилося у формі відкритого слухання

30.12.2025, 16.01.2026

Київ

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

Секретар Давидюк Я. Г.

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 Огньов Андрій Володимирович, заступник директора департаменту – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку Остап'юк Юрій Володимирович, заступник начальника управління – начальник відділу методології та розрахунку тарифів управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Кириленко Ірина Павлівна, начальник управління впровадження та розвитку систем обліку Жданюк Андрій Валерійович;

від Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері – директор департаменту Косянчук Олександр Володимирович, заступник директора департаменту – начальник управління тарифної політики та платіжно-розрахункових відносин Кравчук Сергій Миколайович;

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

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

UB
НКРЕКП
№58 від 30.12.2025
КЕП: Власенко Ю. М. 20.01.2026 16:05
3FAA9288358EC003040000002EC51F001342D700
Сертифікат дійсний з 31.07.2024 до 30.07.2026 23:59

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 енергоринку – директор департаменту Сідоров Ілля Володимирович, начальник відділу альтернативної та відновлюваної електроенергетики управління супроводження розвитку ринку електричної енергії Михайловський Олександр Володимирович;

від Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії – директор департаменту Кострикін Олег Валерійович;

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):

КП «ХАРКІВВОДОКАНАЛ» – в. о. генерального директора Тараканов Олександр Юрійович;

АТ «УКРТРАНСГАЗ» – директор з капітальних інвестицій та надання сервісних послуг Троценко Дмитро Олександрович;

ЛМКП «ЛЬВІВВОДОКАНАЛ» – директор Ванькович Дмитро Миколайович;

КП «ЧЕРКАСИВОДОКАНАЛ» – заступник директора Лісковець Світлана Володимирівна;

МКП «ВУВКГ м. Херсона» – заступник директора з економіки та фінансів Білоус Оксана Володимирівна;

АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» – заступник директора комерційного з ринкових операцій та розрахунків Соловйова Наталія Григорівна;

АТ «НАЕК «Енергоатом» – начальник відділу дирекції з проєктів та інвестиційних програм Прокопенко Ганна Іванівна, начальник відділу департаменту з економіки Сагір Регіна Юріївна, старший економіст департаменту з економіки Вараксіна Марина Володимирівна, старший економіст департаменту з економіки Гнатюк Наталія Олександрівна;

ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» – заступник директора з економіки Сова Станіслав Станіславович.

Зареєстровані учасники на дистанційну участь (відеозв’язок):

Верховна Рада України – народний депутат Кучеренко Олексій Юрійович;

АТ «УКРТРАНСГАЗ» – генеральний директор Малютін Роман Юрійович;

НЕК «УКРЕНЕРГО» – член правління Юрик Іван Іванович, директор з експлуатації та розвитку мережі Циганенко Борис Володимирович;

АТ «НАЕК «Енергоатом» – т. в. о. віце-президента Луковіна Лариса Анатоліївна, т. в. о. директора з проєктів та інвестиційних програм Бажан Людмила Анатоліївна;

ТОВ «Газорозподільні мережі України» – т. в. о. голови правління Скиба Сергій Анатолійович;

КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» – директор фінансовий Горішній Ігор Іванович;

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» – голова правління Стройний Руслан Вікторович;

ТОВ «ПРОМЕНЕРГО-РЕСУРС» – генеральний директор Маслак Роман Олегович;

КП «Водоканал м. Ужгорода» – директор Карташов Станіслав Олександрович;

Ужгородська міська рада – голова Андріїв Богдан Євстафійович;

Асоціація «Укрводоканалекологія» – президент Новицький Дмитро Юрійович;

Національна асоціація добувної промисловості України – виконавчий директор Оринчак Ксенія Михайлівна;

Суб'єкт ринку природного газу – побутовий споживач Бакулін Олег Юрійович.

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) ТОВ «ОБЛГАЗПОСТАЧ»;

2) ТОВ «ПЕТАВАТ ЕНЕРДЖІ».

2. Про видачу ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії ТОВ «РОЗВИТОК ЕНЕРГЕТИКИ» *(доп. Антонюк Юрій Володимирович)*.

3. Про видачу ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії ТОВ «ЗАКАРПАТТЯ ЕНЕРДЖІ» *(доп. Антонюк Юрій Володимирович)*.

4. Про зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з постачання природного газу, виданої ТОВ «КРОПИВНИЦЬКЕНЕГО» *(доп. Антонюк Юрій Володимирович)*.

5. Про зупинення дії ліцензій на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, виданих *(доп. Антонюк Юрій Володимирович)*:

1) ТОВ «ТУТ ЕНЕРГІЯ»;

2) ТОВ «ЕНЕРГО СЕРВІС ТРЕЙД».

6. Про внесення зміни до додатка до постанови НКРЕКП від 08 листопада 2018 року № 1381 *(уточнення місцезнаходження об'єкта електроенергетики) (доп. Антонюк Юрій Володимирович)*.

7. 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)*.

8. Про внесення зміни до додатка до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 лютого 2019 року № 235 *(уточнення встановленої потужності електрогенеруючого обладнання) (доп. Антонюк Юрій Володимирович)*.

9. Про внесення зміни до додатка до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 23 вересня 2025 року № 1487 *(зміна встановленої потужності електрогенеруючого обладнання) (доп. Антонюк Юрій Володимирович)*.

10. Про внесення змін до додатка 2 до постанови Національної комісії регулювання електроенергетики України від 11 березня 2010 року № 221 *(зміна встановленої потужності теплогенеруючого обладнання) (доп. Антонюк Юрій Володимирович)*.

11. Про внесення зміни до додатка до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних, від 05 квітня 2019 року № 514 *(зміна встановленої потужності теплогенеруючого обладнання) (доп. Антонюк Юрій Володимирович)*.

12. Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 07 жовтня 2016 року № 1816 *(щодо правонаступника КП «ХАРКІВВОДОКАНАЛ» – КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ») (доп. Антонюк Юрій Володимирович)*.

13. Про припинення дії ліцензії з виробництва електричної енергії, виданої ТОВ «ФОГ ЮА 1», та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 21 квітня 2021 року № 706 *(доп. Антонюк Юрій Володимирович)*.

14. Про прийняття постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про внесення змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії» *(доп. Антонюк Юрій Володимирович)*.

15. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 25 листопада 2025 року № 1887» *(доп. Антонюк Юрій Володимирович)*.

16. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для ЗАПОРІЗЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» *(доп. Косянчук Олександр Володимирович)*.

17. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про визнання такою, що втратила чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 грудня 2021 року № 2749» *(доп. Косянчук Олександр Володимирович).*

18. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про визнання такою, що втратила чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 грудня 2019 року № 3018» *(доп. Косянчук Олександр Володимирович).*

19. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про визнання такою, що втратила чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2022 року № 1865» *(доп. Косянчук Олександр Володимирович).*

20. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Плану розвитку газосховищ на 2025 – 2034 роки Оператора газосховищ АТ «УКРТРАНСГАЗ» *(доп. Косянчук Олександр Володимирович).*

21. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» *(доп. Кривоног Тетяна Леонідівна).*

22. Про схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік» *(доп. Остап'юк Юрій Володимирович)*.

23. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2026 – 2030 роки» *(доп. Остап'юк Юрій Володимирович)*.

24. Про схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2026 – 2030 роки» *(доп. Остап'юк Юрій Володимирович)*.

25. Про схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи передачі на 2026 – 2035 роки» *(доп. Остап'юк Юрій Володимирович)*.

26. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження ставок плати за стандартне приєднання на 2026 рік для операторів систем розподілу та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» *(доп. Остап'юк Юрій Володимирович)*.

27. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження ставок плати за нестандартне приєднання потужності та ставок плати за лінійну частину приєднання на 2026 рік для операторів систем розподілу та внесення змін до постанови НКРЕКП від 18 грудня 2024 року № 2120» *(доп. Остап'юк Юрій Володимирович)*.

28. Про діяльність постачальника «останньої надії» *(щодо погодження кошторису витрат ДПЗД «Укрінтеренерго» на здійснення ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» на 2026 рік та встановлення тарифу на послуги постачальника «останньої надії» на нульовому рівні з 01.01.2026) (доп. Кириленко Ірина Павлівна).*

29. Про прийняття постанов НКРЕКП щодо встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення *(доп. Чумак Артем Володимирович):*

1) КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ»;

2) КП «ЛУЦЬКВОДОКАНАЛ»;

3) КП «ДНІПРОВОДОКАНАЛ» ДНІПРОВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;

4) КП «НІКОПОЛЬСЬКЕ ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА» НІКОПОЛЬСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;

5) КП ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ «АУЛЬСЬКИЙ ВОДОВІД»;

6) ДМП ВКГ «ДНІПРО-ЗАХІДНИЙ ДОНБАС»;

7) ПрАТ «ЕНЕРГОРЕСУРСИ»;

8) КП «КРИВБАСВОДОКАНАЛ»;

9) КП «ПАВЛОГРАДСЬКЕ ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА» ПАВЛОГРАДСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ»;

10) КВП «КРАМАТОРСЬКИЙ ВОДОКАНАЛ»;

11) КП «ЖИТОМИРВОДОКАНАЛ» ЖИТОМИРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;

12) КП «ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА МІСТА УЖГОРОДА»;

13) КП «ВОДОКАНАЛ» (М. ЗАПОРІЖЖЯ);

14) КП «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКВОДОЕКОТЕХПРОМ»;

15) КП БРОВАРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ БРОВАРСЬКОГО РАЙОНУ КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ «БРОВАРИТЕПЛОВОДОЕНЕРГІЯ»;

16) ТОВ «БІЛОЦЕРКІВВОДА»;

17) ОКВП «ДНІПРО-КІРОВОГРАД»;

18) ЛМКП «ЛЬВІВВОДОКАНАЛ»;

19) КП «ДРОГОБИЧВОДОКАНАЛ» ДРОГОБИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ ЛЬВІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ;

20) ТОВ «ІНФОКС» (ФІЛІЯ «ІНФОКСВОДОКАНАЛ»);

21) КП «КРЕМЕНЧУКВОДОКАНАЛ» КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ;

22) КП ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ «ПОЛТАВАВОДОКАНАЛ»;

23) РОВКП ВКГ «РІВНЕОБЛВОДОКАНАЛ»;

24) ПрАТ «РІВНЕАЗОТ»;

25) КП «МІСЬКВОДОКАНАЛ» СУМСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;

26) КП «ТЕРНОПІЛЬВОДОКАНАЛ»;

27) КП «ХАРКІВВОДОКАНАЛ».

28) МКП «ХМЕЛЬНИЦЬКВОДОКАНАЛ»;

29) КП «МІСЬКТЕПЛОВОДЕНЕРГІЯ» (М. КАМ'ЯНЕЦЬ-ПОДІЛЬСЬКИЙ);

30) КП «ЧЕРКАСИВОДОКАНАЛ» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;

31) ПрАТ «АЗОТ» (М. ЧЕРКАСИ);

32) КП «УМАНЬВОДОКАНАЛ» УМАНСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;

33) КП «ЧЕРНІВЦІВОДОКАНАЛ»;
34) КП «ЧЕРНІГІВВОДОКАНАЛ» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;
35) ПрАТ «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ»;
36) АТ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ»;
37) МКП «МИКОЛАЇВВОДОКАНАЛ»;
38) МКП «ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА МІСТА ХЕРСОНА».

30. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ЛУЦЬКВОДОКАНАЛ» на 2025 – 2029 роки» *(доп. Чумак Артем Володимирович)*.

31. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ЛУЦЬКВОДОКАНАЛ» на 2025 рік» *(доп. Чумак Артем Володимирович)*.

32. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до структури тарифів на виробництво теплової енергії ЛМКП «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО» *(у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт на 2025 рік) (доп. Овчаренко Руслан Леонідович).*

33. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до структур тарифів на виробництво теплової енергії, що виробляється на НОВОЯВОРІВСЬКІЙ ТЕЦ та НОВОРОЗДІЛЬСЬКІЙ ТЕЦ, ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» *(у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт на 2025 рік) (доп. Овчаренко Руслан Леонідович).*

34. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 22 вересня 2021 року № 1598» *(щодо встановлення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ» тарифів на виробництво теплової енергії, виробленої на когенераційних установках) (доп. Овчаренко Руслан Леонідович).*

35. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2728» *(щодо встановлення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» (ТЕЦ-5 ТА ТЕЦ-6) тарифів на виробництво теплової енергії) (доп. Овчаренко Руслан Леонідович).*

36. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 12 грудня 2018 року № 1904» *(щодо встановлення АТ «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» тарифу на виробництво теплової енергії, виробленої на атомних електростанціях) (доп. Овчаренко Руслан Леонідович)*.

37. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ТОВ «ТРЕЙДЛЕНД» *(щодо встановлення тарифів на виробництво теплової енергії на когенераційних установках відповідно до спрощеного порядку) (доп. Овчаренко Руслан Леонідович).*

38. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» *(доп. Жданюк Андрій Валерійович).*

39. Про прийняття постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Порядку здійснення моніторингу діяльності активних споживачів на роздрібному ринку електричної енергії» *(доп. Кострикін Олег Валерійович).*

40. Про порушення ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії *(доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

41. Про порушення ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії *(доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

42. Про порушення ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення *(доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

43. Про порушення КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення *(доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

44. Про порушення ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕЛЕКТРОПРОМ ПОСТАЧ» Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу *(доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

45. Про порушення ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу *(доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

46. Про порушення ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання природного газу *(доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

47. Про порушення ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЄВРОГАЗ ЛТД» Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу *(доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

48. Про порушення ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЄВРОГАЗ ЛТД» Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання природного газу *(доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

49. Про недотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРОМЕНЕРГО-РЕСУРС» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу та порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання природного газу *(доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

50. Про недотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СПЕКТРГАЗ» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу та порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу *(доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

51. Про порушення ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» законодавства у сфері теплопостачання та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії *(доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

52. Про порушення ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії *(доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

53. Про розстрочення сплати штрафу, накладеного на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ГАДЯЧГАЗ» постановою НКРЕКП від 09 грудня 2025 року № 2072 «Про застосування санкцій до ПРАТ «ГАДЯЧГАЗ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання» *(доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

54. Про внесення змін до розпорядження НКРЕКП від 19 червня 2024 року № 168-р «Про усунення порушень НЕК «УКРЕНЕРГО» *(щодо продовження строку здійснення ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» розрахунків у повному обсязі з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ») (доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

55. Про внесення змін до розпорядження НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 184-р *(щодо продовження строку відчуження АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» своєї частки у статутному капіталі ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» та внесення змін до Статуту*

АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО») (доп. Зеленюк Ярослав Миколайович).

56. Про внесення зміни до розпорядження НКРЕКП від 09 вересня 2025 року № 148-р «Про усунення порушень ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» *(щодо продовження строку забезпечення ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» розрахунків у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами протягом 2023 – 2024 років) (доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

57. Про внесення змін до розпорядження НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 109-р «Про усунення порушень АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» *(щодо продовження строку забезпечення приведення АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» у відповідність до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії) (доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

58. Про внесення зміни до розпорядження НКРЕКП від 22 жовтня 2024 року № 281-р «Про усунення порушень ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» *(щодо продовження терміну виконання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» вимог розпорядження) (доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

59. Про внесення зміни до розпорядження НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 291-р «Про усунення порушень ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» *(щодо продовження терміну виконання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» вимог розпорядження) (доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

60. Про внесення зміни до розпорядження НКРЕКП від 11 листопада 2025 року № 186-р «Про усунення порушення ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» *(щодо продовження терміну виконання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» вимог розпорядження) (доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

61. Про внесення змін до розпорядження НКРЕКП від 16 вересня 2025 року № 153-р «Про усунення порушень ПРАТ «УМАНЬГАЗ» *(щодо продовження терміну виконання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УМАНЬГАЗ» вимог розпорядження) (доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

62. Про внесення змін до розпорядження НКРЕКП від 22 квітня 2025 року № 57-р «Про усунення порушень МІСЬКИМ КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ХМЕЛЬНИЦЬКВОДОКАНАЛ» *(у частині відстрочення забезпечення приладами технологічного обліку стічних вод) (доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

63. Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРГОЗАХІД» *(діяльність з постачання електричної енергії споживачу) (доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

64. Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРГІЯ-1» *(діяльність з виробництва електричної енергії) (доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

65. Про збільшення строку проведення планової перевірки КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА БРОВАРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ БРОВАРСЬКОГО РАЙОНУ КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ «БРОВАРИТЕПЛОВОДОЕНЕРГІЯ» *(діяльність з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення) (доп. Зеленюк Ярослав Миколайович)*.

66. Про прийняття постанов НКРЕКП *(доп. Михайловський Олександр Володимирович)*:

«Про встановлення «зелених» тарифів на електричну енергію та надбавки до «зелених» тарифів за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва для суб’єктів господарювання» (з 01 січня 2026 року);

«Про встановлення «зелених» тарифів на електричну енергію, вироблену генеруючими установками споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт» (з 01 січня 2026 року);

«Про встановлення «зелених» тарифів на електричну енергію, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств» (з 01 січня 2026 року).

67. Про затвердження розміру внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, за ІІІ квартал 2025 року *(доп. Сідоров Ілля Володимирович)*.

68. Про коригування розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» *(доп. Сідоров Ілля Володимирович)*.

69. Про внесення змін до кошторису ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 грудня 2024 року № 2148 *(доп. Сідоров Ілля Володимирович)*.

70. Про затвердження кошторису ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» на 2026 рік *(доп. Сідоров Ілля Володимирович)*.

71. Про граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку *(доп. Сідоров Ілля Володимирович)*.

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

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

Власенко Ю. М. – Голова НКРЕКП запитав, чи є у членів НКРЕКП та присутніх зауваження та пропозиції до порядку денного засідання НКРЕКП.

Чумак А. В. – директор Департаменту із регулювання відносин у сфері централізованого водопостачання та водовідведення запропонував у зв'язку з необхідністю розглянути останнім питання 29 про прийняття постанов НКРЕКП щодо встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення:

1) КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ»;

2) КП «ЛУЦЬКВОДОКАНАЛ»;

3) КП «ДНІПРОВОДОКАНАЛ» ДНІПРОВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;

4) КП «НІКОПОЛЬСЬКЕ ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА» НІКОПОЛЬСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;

5) КП ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ «АУЛЬСЬКИЙ ВОДОВІД»;

6) ДМП ВКГ «ДНІПРО-ЗАХІДНИЙ ДОНБАС»;

7) ПрАТ «ЕНЕРГОРЕСУРСИ»;

8) КП «КРИВБАСВОДОКАНАЛ»;

9) КП «ПАВЛОГРАДСЬКЕ ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА» ПАВЛОГРАДСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ»;

10) КВП «КРАМАТОРСЬКИЙ ВОДОКАНАЛ»;

11) КП «ЖИТОМИРВОДОКАНАЛ» ЖИТОМИРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;

12) КП «ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА МІСТА УЖГОРОДА»;

13) КП «ВОДОКАНАЛ» (М. ЗАПОРІЖЖЯ);

14) КП «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКВОДОЕКОТЕХПРОМ»;

15) КП БРОВАРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ БРОВАРСЬКОГО РАЙОНУ КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ «БРОВАРИТЕПЛОВОДОЕНЕРГІЯ»;

16) ТОВ «БІЛОЦЕРКІВВОДА»;

17) ОКВП «ДНІПРО-КІРОВОГРАД»;

18) ЛМКП «ЛЬВІВВОДОКАНАЛ»;

19) КП «ДРОГОБИЧВОДОКАНАЛ» ДРОГОБИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ ЛЬВІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ;

20) ТОВ «ІНФОКС» (ФІЛІЯ «ІНФОКСВОДОКАНАЛ»);

21) КП «КРЕМЕНЧУКВОДОКАНАЛ» КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ;
22) КП ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ «ПОЛТАВАВОДОКАНАЛ»;
23) РОВКП ВКГ «РІВНЕОБЛВОДОКАНАЛ»;
24) ПрАТ «РІВНЕАЗОТ»;
25) КП «МІСЬКВОДОКАНАЛ» СУМСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;
26) КП «ТЕРНОПІЛЬВОДОКАНАЛ»;
27) КП «ХАРКІВВОДОКАНАЛ».
28) МКП «ХМЕЛЬНИЦЬКВОДОКАНАЛ»;
29) КП «МІСЬКТЕПЛОВОДЕНЕРГІЯ» (М. КАМ'ЯНЕЦЬ-ПОДІЛЬСЬКИЙ);
30) КП «ЧЕРКАСИВОДОКАНАЛ» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;
31) ПрАТ «АЗОТ» (М. ЧЕРКАСИ);
32) КП «УМАНЬВОДОКАНАЛ» УМАНСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;
33) КП «ЧЕРНІВЦІВОДОКАНАЛ»;
34) КП «ЧЕРНІГІВВОДОКАНАЛ» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;
35) ПрАТ «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ»;
36) АТ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ»;
37) МКП «МИКОЛАЇВВОДОКАНАЛ»;
38) МКП «ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА МІСТА ХЕРСОНА».

Сідоров І. В. – директор Департаменту енергоринку запропонував перенести розгляд питання 73 про врегулювання актуальних питань забезпечення безпеки постачання та запобігання надзвичайної ситуації в енергетичній системі України на одне із наступних засідань НКРЕКП.

Заперечення відсутні.

СЛУХАЛИ:

одночасно питання:

1. Про видачу ліцензій на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу:
1) ТОВ «ОБЛГАЗПОСТАЧ»;
2) ТОВ «ПЕТАВАТ ЕНЕРДЖІ».
2. Про видачу ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії ТОВ «РОЗВИТОК ЕНЕРГЕТИКИ».
3. Про видачу ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії ТОВ «ЗАКАРПАТТЯ ЕНЕРДЖІ».
4. Про зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з постачання природного газу, виданої ТОВ «КРОПИВНИЦЬКЕНЕГО».

5. Про зупинення дії ліцензій на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, виданих:

1) ТОВ «ТУТ ЕНЕРГІЯ»;

2) ТОВ «ЕНЕРГО СЕРВІС ТРЕЙД».

6. Про внесення зміни до додатка до постанови НКРЕКП від 08 листопада 2018 року № 1381 *(уточнення місцезнаходження об'єкта електроенергетики)*.

7. 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)*.

8. Про внесення зміни до додатка до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 лютого 2019 року № 235 *(уточнення встановленої потужності електрогенеруючого обладнання)*.

9. Про внесення зміни до додатка до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 23 вересня 2025 року № 1487 *(зміна встановленої потужності електрогенеруючого обладнання)*.

10. Про внесення змін до додатка 2 до постанови Національної комісії регулювання електроенергетики України від 11 березня 2010 року № 221 *(зміна встановленої потужності теплогенеруючого обладнання)*.

11. Про внесення зміни до додатка до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних, від 05 квітня 2019 року № 514 *(зміна встановленої потужності теплогенеруючого обладнання)*.

13. Про припинення дії ліцензії з виробництва електричної енергії, виданої ТОВ «ФОГ ЮА 1», та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 21 квітня 2021 року № 706.

ВИСТУПИЛИ:

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

1.1) ТОВ «ОБЛГАЗПОСТАЧ» (код ЄДРПОУ 39790288) звернулося до НКРЕКП (вх. НКРЕКП від 19.12.2025 № ЛЕ-337/25) 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: Черкаська область.

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 ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОБЛГАЗПОСТАЧ» (код ЄДРПОУ 39790288) ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.

1.2) ТОВ «ПЕТАВАТ ЕНЕРДЖІ» (код ЄДРПОУ 46057241) звернулося до НКРЕКП із заявою (вх. НКРЕКП від 12.12.2025 № ЛЕ-334/25) 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: Вінницька обл.

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 ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПЕТАВАТ ЕНЕРДЖІ» (код ЄДРПОУ 46057241) ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.

2. ТОВ «РОЗВИТОК ЕНЕРГЕТИКИ» (код ЄДРПОУ 42322954) звернулося до НКРЕКП (вх. НКРЕКП від 18.12.2025 № ЛЕ-335/25) із заявою про отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії 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 виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467.

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 ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РОЗВИТОК ЕНЕРГЕТИКИ» (код ЄДРПОУ 42322954) ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності, а саме:

Назва об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Місцезнаходження об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, кВт
1	2	3
(інформація з обмеженим доступом)		

3. ТОВ «ЗАКАРПАТТЯ ЕНЕРДЖІ» (код ЄДРПОУ 45880997) звернулося до НКРЕКП (вх. НКРЕКП від 19.12.2025 № ЛЕ-336/25) із заявою про отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії 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 зі зберігання енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 липня 2022 року № 798.

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 ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЗАКАРПАТТЯ ЕНЕРДЖІ» (код ЄДРПОУ 45880997) ліцензію на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії у межах місць провадження господарської діяльності, а саме:

Назва установки зберігання енергії (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Місце провадження господарської діяльності (місцезнаходження установки зберігання енергії)	Встановлена потужність обладнання установки зберігання енергії, кВт
1	2	3
(інформація з обмеженим доступом)		

4. ТОВ «КРОПИВНИЦЬКЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 44763764) отримало ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання природного газу, видану відповідно до постанови НКРЕКП від 20 вересня 2022 року № 1159.

Згідно з підпунктом 1 пункту 6.2 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, НКРЕКП має право прийняти рішення про зупинення дії ліцензії (повністю або частково) у разі отримання заяви ліцензіата про зупинення власної ліцензії на строк до шести місяців з дня набрання чинності рішенням про зупинення дії ліцензії.

Заявою від 19 грудня 2025 року (вх. НКРЕКП від 19 грудня 2025 року № 43862/1-25), ТОВ «КРОПИВНИЦЬКЕНЕРГО» звернулося до НКРЕКП щодо зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з постачання природного газу, виданої відповідно до постанови НКРЕКП від 20 вересня 2022 року № 1159.

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує прийняти рішення про зупинення ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КРОПИВНИЦЬКЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 44763764) дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з постачання природного газу, виданої відповідно до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 20 вересня 2022 року № 1159, на підставі заяви ліцензіата строком до 30 червня 2026 року (включно).

5.1) ТОВ «ТУТ ЕНЕРГІЯ» (код ЄДРПОУ 43965848) отримало ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, видану відповідно до постанови НКРЕКП від 01 вересня 2021 року № 1448.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 14 січня 2025 року № 32 було зупинено дію ліцензії, видану ТОВ «ТУТ ЕНЕРГІЯ» з постачання електричної енергії споживачу строком до 15 січня 2026 року (включно).

ТОВ «ТУТ ЕНЕРГІЯ» повторно звернулося до НКРЕКП із заявою від 19.12.2025 (вх. НКРЕКП від 19.12.2025 № 43963/1-25) щодо зупинення дії ліцензії з постачання електричної енергії споживачу.

Згідно з підпунктом 1 пункту 6.4 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, розгляд заяв про зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності у сферах енергетики та комунальних послуг здійснюється незалежно від місцезнаходження ліцензіата, рішення приймається на підставі заяви ліцензіата про зупинення власної ліцензії на строк до шести місяців.

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує прийняти рішення про внесення зміни у резолютивну частину постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 січня 2025 року № 32 «Про зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, виданої ТОВ «ТУТ ЕНЕРГІЯ» цифри та слово «15 січня 2026» замінити цифрами та словом «16 липня».

5.2) ТОВ «ЕНЕРГО СЕРВІС ТРЕЙД» (код ЄДРПОУ 34419624) отримало ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, видану відповідно до постанови НКРЕКП від 23 серпня 2019 року № 1726.

Згідно з підпунктом 1 пункту 6.2 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, НКРЕКП має право прийняти рішення про зупинення дії ліцензії у разі отримання заяви ліцензіата про зупинення власної ліцензії на строк до шести місяців з дня набрання чинності рішенням про зупинення дії ліцензії.

ТОВ «ЕНЕРГО СЕРВІС ТРЕЙД» звернулося до НКРЕКП із заявою (вх. НКРЕКП від 19 грудня 2025 року № 43863/1-25) щодо зупинення дії ліцензії з постачання електричної енергії споживачу.

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує прийняти рішення про зупинення ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРГО СЕРВІС ТРЕЙД» (код ЄДРПОУ 34419624) дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, виданої відповідно до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та

комунальних послуг, від 23 серпня 2019 року № 1726, на підставі заяви ліцензіата строком до 30 червня 2026 року (включно).

6. ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КЛІАР ЕНЕРДЖІ-ХЕРСОН» (далі – ТОВ «КЛІАР ЕНЕРДЖІ-ХЕРСОН»), код ЄДРПОУ 42408748, листами від 10.12.2025 № 24, від 17.12.2025 № 27 та від 18.12.2025 № 28 повідомило НКРЕКП про уточнення місцезнаходження об'єкта електроенергетики, визначеного у додатку до постанови НКРЕКП від 08 листопада 2018 року № 1381 «Про видачу ліцензії з виробництва електричної енергії ТОВ «КЛІАР ЕНЕРДЖІ-ХЕРСОН» із змінами, надавши відповідні підтверджуючі документи.

Відповідно до положень підпункту 5.1 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 2020року № 548, за результатами розгляду повідомлень про зміни у документах, що подавалися до заяви про отримання ліцензії, аналізу підтвердних документів та одержаної інформації з державних паперових та електронних інформаційних ресурсів НКРЕКП приймає рішення про внесення змін до відповідного рішення про видачу ліцензії ліцензіату (зокрема, в частині зміни найменування ліцензіата, місць та/або засобів провадження його господарської діяльності).

За результатом перевірки Ліцензіата у Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань та системі 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.

Разом з цим виникла необхідність внесення зміни до додатка до постанови НКРЕКП від 08 листопада 2018 року № 1381.

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує графу 3 пункту 2 додатка до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 08 листопада 2018 року № 1381 «Про видачу ліцензії з виробництва електричної енергії ТОВ «КЛІАР ЕНЕРДЖІ-ХЕРСОН» викласти в такій редакції:

«інформація з обмеженим доступом».

7. Листом від 16.12.2025 № 55/6-493/2025 (вх. НКРЕКП від 16.12.2025 № 40290/1-25) 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.

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.

Разом з цим 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:

«

32	Інформація з обмеженим доступом
33	Інформація з обмеженим доступом

».

8. ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СОЛАР КВАНТ ЕНЕРДЖИ» (далі – ТОВ «СОЛАР КВАНТ ЕНЕРДЖИ»), код ЄДРПОУ 42133040, має ліцензію з виробництва електричної енергії, видану відповідно до постанови НКРЕКП від 22 лютого 2019 року № 235. При цьому постановою НКРЕКП 02 грудня 2025 року № 1945 внесено зміни до додатка до зазначеної постанови НКРЕКП.

Листом від 12 грудня 2025 року № 22/12 (вх. НКРЕКП від 22 грудня 2025 року № 44205/1-25) ТОВ «СОЛАР КВАНТ ЕНЕРДЖИ» повідомило про необхідність уточнення даних, внесених постановою НКРЕКП 02 грудня 2025 року № 1945.

Відповідно до положень підпункту 5.1 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, за результатами розгляду повідомлень про зміни у документах, що подавалися до заяви про отримання ліцензії, аналізу підтвердних документів та одержаної інформації з державних паперових та електронних інформаційних ресурсів НКРЕКП приймає рішення про внесення змін до відповідного рішення про видачу ліцензії ліцензіату (зокрема, в частині місць та/або засобів провадження його господарської діяльності).

Разом з цим виникла необхідність внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 22 лютого 2019 року № 235 «Про видачу ліцензії з виробництва електричної енергії ТОВ «СОЛАР КВАНТ ЕНЕРДЖИ».

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує у графі 4 пункту 3 додатка до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 лютого 2019 року № 235 «Про видачу ліцензії з виробництва електричної енергії ТОВ «СОЛАР КВАНТ ЕНЕРДЖИ» цифри «інформація з обмеженим доступом» замінити цифрами «інформація з обмеженим доступом».

9. ТОВ «ВП НИЖНІ ВОРОТА-7» листом (вх. НКРЕКП від 18.12.2025 № 43658/1-25) повідомило НКРЕКП про зміну загальної ліцензованої електричної потужності.

Подані ТОВ «ВП НИЖНІ ВОРОТА-7» 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.

Разом з цим виникла необхідність внесення зміни до додатка до постанови НКРЕКП від 23 вересня 2025 року № 1487 «Про видачу ліцензії з виробництва електричної енергії ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВІТРЯНИЙ ПАРК НИЖНІ ВОРОТА-7».

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує доповнити додаток до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 23 вересня 2025 року № 1487 «Про видачу ліцензії з виробництва електричної енергії ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ВІТРЯНИЙ ПАРК НИЖНІ ВОРОТА-7» новим пунктом такого змісту:

«

2	Інформація з обмеженим доступом

».

10. Листом від 08.12.2025 № 01-10/2148 (вх. НКРЕКП від 09.12.2025 №42031/1-25) КП «МІСЬКТЕПЛОВОДЕНЕРГІЯ» повідомило НКРЕКП про зміну загальної встановленої потужності теплогенеруючих 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 КП «МІСЬКТЕПЛОВОДЕНЕРГІЯ» 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.

Разом з цим виникла необхідність внесення змін до додатка 2 до постанови Національної комісії регулювання електроенергетики України від 11 березня 2010 року № 221 «Про видачу ліцензій КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «МІСЬКТЕПЛОВОДЕНЕРГІЯ».

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує доповнити додаток 2 до постанови Національної комісії регулювання електроенергетики України від 11 березня 2010 року № 221 «Про видачу ліцензій КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «МІСЬКТЕПЛОВОДЕНЕРГІЯ» новим пунктом такого змісту:

«

8	Інформація з обмеженим доступом

».

11. Листом від 19.12.2025 № 1955 (вх. НКРЕКП від 19.12.2025 № 43971/1-25) ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «КОВЕЛЬТЕПЛО» (далі – ПТМ «КОВЕЛЬТЕПЛО») повідомило НКРЕКП про зміну встановленої потужності теплогенеруючого обладнання 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 ПТМ «КОВЕЛЬТЕПЛО» 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.

Разом з цим виникла необхідність внесення зміни до додатка до постанови НКРЕКП від 05 квітня 2019 року № 514 «Про видачу ліцензії з виробництва теплової енергії ПТМ «КОВЕЛЬТЕПЛО».

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує доповнити додаток до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 квітня 2019 року № 514 «Про видачу ліцензії з виробництва теплової енергії ПТМ «КОВЕЛЬТЕПЛО» новим пунктом такого змісту:

«

3	Інформація з обмеженим доступом

».

13. ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ФОГ ЮА 1» (далі – ТОВ «ФОГ ЮА 1»), код ЄДРПОУ 43462476, має ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, виданої відповідно до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 21 квітня 2021 року № 706.

Відповідно до підпункту 1 пункту 7.1 глави 7 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, однією з підстав для припинення дії ліцензії є отримання заяви ліцензіата про припинення дії власної ліцензії.

ТОВ «ФОГ ЮА 1» звернулося до НКРЕКП із заявою від 16.12.2025 № 15/ФГ1.ЛВИХ щодо припинення дії ліцензії з виробництва електричної енергії, виданої відповідно до постанови НКРЕКП від 21 квітня 2021 року № 706.

Висновки Департаменту ліцензійного контролю, Управління з фінансово-економічних питань, бухгалтерського обліку та звітності, та Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності надані без зауважень.

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує:

1. Припинити ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ФОГ ЮА 1» (код ЄДРПОУ 43462476) на підставі заяви дію ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, виданої відповідно до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 21 квітня 2021 року № 706.

2. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 21 квітня 2021 року № 706 «Про видачу ліцензії з виробництва електричної енергії ТОВ «ФОГ ЮА 1».

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

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить на голосування одночасно питання 1 – 11, 13 порядку денного:

Власенко Ю. М.: «за»;
Пушкар С. І.: «за»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущаповський 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 ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОБЛГАЗПОСТАЧ»;

про видачу ліцензії з постачання електричної енергії споживачу ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПЕТАВАТ ЕНЕРДЖІ»;

про видачу ліцензії з виробництва електричної енергії ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РОЗВИТОК ЕНЕРГЕТИКИ»;

про видачу ліцензії зі зберігання енергії ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЗАКАРПАТТЯ ЕНЕРДЖІ»;

про зупинення дії ліцензії з постачання природного газу, виданої ТОВ «КРОПИВНИЦЬКЕНЕРГО»;

про внесення зміни до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 січня 2025 року № 32;

про зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, виданої ТОВ «ЕНЕРГО СЕРВІС ТРЕЙД»;

про внесення зміни до додатка до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 08 листопада 2018 року № 1381;

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 зміни до додатка до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 лютого 2019 року № 235;

про внесення зміни до додатка до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 23 вересня 2025 року № 1487;

про внесення змін до додатка 2 до постанови Національної комісії регулювання електроенергетики України від 11 березня 2010 року № 221;

про внесення зміни до додатка до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 квітня 2019 року № 514;

про припинення дії ліцензії з виробництва електричної енергії, виданої ТОВ «ФОГ ЮА 1», та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 21 квітня 2021 року № 706.

СЛУХАЛИ:

питання 12 про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 07 жовтня 2016 року № 1816 *(щодо правонаступника КП «ХАРКІВВОДОКАНАЛ» – КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»).*

ВИСТУПИЛИ:

Антонюк Ю. В. – начальник Управління ліцензування надав інформацію, що КП «ХАРКІВВОДОКАНАЛ» отримало ліцензію на право провадження з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, яка відповідно до постанови НКРЕКП від 07 жовтня 2016 року № 1816 була переоформлена на безстрокову.

Відповідно до пункту 5.3. глави 5 Порядку, якщо ліцензіат припиняється в результаті злиття, приєднання чи перетворення або все його майно передається приватному партнеру, концесіонеру і його правонаступник або приватний партнер, концесіонер має намір провадити вид господарської діяльності, на провадження якого ліцензіат мав ліцензію, такий правонаступник або приватний партнер, концесіонер має право провадити такий вид господарської діяльності на підставі раніше виданої ліцензії протягом строку, на який її було видано, за умови дотримання правонаступником або приватним партнером, концесіонером вимог ліцензійних умов провадження відповідного виду господарської діяльності.

Правонаступник або приватний партнер або концесіонер має повідомити НКРЕКП не пізніше 30 календарних днів до провадження господарської діяльності на підставі раніше виданої ліцензії про початок її провадження та

надати не пізніше 90 календарних днів з дати початку провадження ліцензованої діяльності повідомлення про всі зміни даних, які були зазначені в заяві ліцензіата про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до такої заяви (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП).

Листом від 28 листопада 2025 року № 07-07/9810 (вх. НКРЕКП від 28.11.2025 № 40457/1-25), КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 31557119) повідомило про початок провадження ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, як правонаступник КП «ХАРКІВВОДОКАНАЛ», на підставі ліцензії, виданої КП «ХАРКІВВОДОКАНАЛ».

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 07 жовтня 2016 року № 1816 «Про переоформлення ліцензії на централізоване водопостачання та водовідведення, виданої КП «ХАРКІВВОДОКАНАЛ» такі зміни:

1) в пункті першому знаки, літери, слова та цифру «, м. Харків, вул. Шевченка, буд. 2» виключити;

2) доповнити новим пунктом 3 такого змісту:

«3. КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 31557119), як правонаступник КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ХАРКІВВОДОКАНАЛ», має право провадити господарську діяльність з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення на підставі ліцензії, виданої КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ХАРКІВВОДОКАНАЛ», до 28 лютого 2026 року (включно).».

Горішній І. І. – директор фінансовий КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» повідомив, що відповідно до рішення Харківської міської ради триває процес реорганізації КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» шляхом приєднання до нього КП «Харківводоканал». Підприємство розпочало надання відповідних послуг та подало до НКРЕКП пакет необхідних документів, у зв’язку з чим Горішній І. І. звернувся з проханням до НКРЕКП прийняти зазначений проєкт рішення.

Власенко Ю. М. – Голова НКРЕКП звернув увагу, що КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» є правонаступником КП «Харківводоканал», у зв’язку з цим уточнив питання щодо боргових зобов’язань, сформованих КП «Харківводоканал», зокрема за спожиту електричну енергію.

Горішній І. І. зазначив, що станом на сьогодні КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» вже прийняло дебіторську заборгованість КП «Харківводоканал», у тому числі заборгованість, що була врегульована в межах мирових угод або підтверджена судовими рішеннями.

Заборгованість, яка залишилася, перебуває в процесі врегулювання, за всіма відповідними зобов’язаннями тривають судові провадження. Після отримання судових рішень Підприємство безумовно прийме зазначену

заборгованість та здійснюватиме її врегулювання шляхом укладення мирових угод або реструктуризації на визначений період. Таким чином, Підприємство налаштоване на повне виконання рішення Харківської міської ради та підтверджує статус правонаступника КП «Харківводоканал».

Власенко Ю. М. уточнив, що близько 4 млрд грн заборгованості за електричну енергію, сформованої КП «Харківводоканал», переходять до КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» як до правонаступника.

Горішній І. І. підтвердив зазначену інформацію, наголосивши, що це здійснюється відповідно до рішення Харківської міської ради.

Кучеренко О. Ю. – народний депутат Верховної Ради України зауважив, що, нажаль, Харківські комунальні підприємства є серед лідерів за рівнем заборгованості. Разом з цим, на думку Кучеренка О. Ю., питання такого об’єднання потребує надзвичайно ретельно аналізу і не може розглядатися виключно як проблема органів місцевого самоврядування, оскільки борги сформовані перед державними підприємствами за рахунок використання національних ресурсів – газу та електричної енергії. У зв’язку з цим необхідно забезпечити ґрунтовний контроль фінансово-економічних наслідків реорганізації, а Регулятору чітко усвідомити мету об’єднання.

Горішній І. І. також зазначив, що КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» має розроблену та поетапно реалізовану дорожню карту реорганізації. Станом на сьогодні Підприємство своєчасно здійснює платежі за реструктуризованою заборгованістю перед НАК «Нафтогаз України». Підприємство не допускає утворення заборгованості за поточними платежами за електричну енергію, а також за її розподіл і передачу. Крім того, після приєднання КП «Харківводоканал» електропостачання споживачів забезпечується як шляхом закупівлі електричної енергії на ринку, так і за рахунок власної генерації.

У листопаді та грудні поточного року Підприємство в повному обсязі здійснює поточні платежі за передачу та розподіл електричної енергії.

Водночас Горішній І. І. зазначив, що у тепловій галузі залишається проблема заборгованості, зокрема через наявність різниці в тарифах. У разі її повної компенсації значну частину боргів перед НАК «Нафтогаз України» можна було б погасити.

Власенко Ю. М. звернув увагу на постанову Кабінету Міністрів України від 14.07.2025 № 833 «Про затвердження Порядку розподілу коштів, що надходять на поточні рахунки із спеціальним режимом використання захищеного споживача або споживача, об’єкти якого визначені як об’єкти критичної інфраструктури», прийняту на виконання вимог Закону України «Про ринок електричної енергії». Зазначеною постановою передбачено обов’язок суб’єктів критичної інфраструктури, які мають заборгованість, відкрити поточні рахунки зі спеціальним режимом використання, що унеможливлює їх відключення від електропостачання.

Водночас Власенко Ю. М. відмітив, що КП «Харківводоканал» має відповідну заборгованість, проте вищезазначені рахунки на сьогодні не

невідкриті. У зв’язку з цим доручив КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» опрацювати зазначене питання та надати відповідну інформацію до НКРЕКП.

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»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущаповський 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 Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 07 жовтня 2016 року № 1816.

СЛУХАЛИ:

одночасно питання:

14. Про прийняття постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про внесення змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії».

15. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 25 листопада 2025 року № 1887».

ВИСТУПИЛИ:

14. Антонюк Ю. В. – начальник Управління ліцензування надав інформацію, що відповідно до законів України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» до повноважень НКРЕКП належить, зокрема, розроблення і затвердження

Ліцензійних умов провадження господарської діяльності у сфері теплопостачання.

На засіданні НКРЕКП, яке відбулося 11 листопада 2025 року, схвалено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії» (далі – проєкт постанови).

Проєкт постанови розроблено з метою удосконалення діючих Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22.03.2017 № 308, у частині спрощення процедури ліцензування господарської діяльності з виробництва теплової енергії шляхом зменшення кількості документів, які додаються до заяви.

На виконання вимог Закону про НКРЕКП, проєкт постанови, що має ознаки регуляторного акта, було розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП www.nerc.gov.ua у мережі Інтернет для отримання зауважень та пропозицій від фізичних, юридичних осіб, їх об'єднань, органів місцевого самоврядування та інших заінтересованих осіб.

Зауважень та пропозицій від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань, протягом періоду з 12.11.2025 по 28.11.2025 у письмовому та/або електронному вигляді не надходило.

Крім того, НКРЕКП звернулася до Антимонопольного комітету України та Міністерства розвитку громад та територій України щодо погодження проєкту постанови.

Антимонопольний комітет України листом від 16.12.2025 № 128-06/01-12694-НПА та Міністерство розвитку громад та територій України листом від 08.12.2025 № 32263/25/10-25 повідомили про погодження проєкту постанови.

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії».

15. Антонюк Ю. В. – начальник Управління ліцензування надав інформацію, що відповідно до підпункту 2 пункту 1.8 глави 1 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 308 (далі – Ліцензійні умови з виробництва теплової енергії), до заяви про отримання ліцензії здобувач подає документи згідно з переліком, який є вичерпним, зокрема відомості про місця провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії (додаток 3).

З метою зменшення адміністративного навантаження в частині надання документів до заяви про отримання ліцензії з виробництва теплової енергії, НКРЕКП було прийнято постанову від 25.11.2025 № 1887 «Про врегулювання питань ліцензування господарської діяльності суб'єктів господарювання з виробництва електричної та/або теплової енергії у період дії воєнного стану», згідно з підпунктом 2 пункту 1 якої на період дії воєнного стану здобувач

ліцензії, який має намір отримати ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на когенераційних установках, до заяви про отримання ліцензії може не подавати Відомості про місця провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, передбачені підпунктом 2 пункту 1.8 Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії.

Разом з тим 30.12.2025 на засіданні НКРЕКП у формі відкритого слухання прийнято постанову НКРЕКП «Про внесення змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії», якою зокрема, зменшено вичерпний перелік документів, які подаються здобувачем ліцензії до заяви про отримання ліцензії з виробництва теплової енергії та виключено підпункт 2 пункту 1.8 Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії, яким передбачалося надання відомості про місця провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії (додаток 3).

З метою приведення у відповідність нормативних актів НКРЕКП Управлінням ліцензування розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 25 листопада 2025 року № 1887», яким пропонується виключити підпункт 2 пункту 1 постанови НКРЕКП від 25.11.2025 № 1887.

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 25 листопада 2025 року № 1887».

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

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить на голосування одночасно питання 14 – 15 порядку денного:

Власенко Ю. М.: «за»;
Пушкар С. І.: «за»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущаповський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанови:

про внесення змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії;

про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 25 листопада 2025 року № 1887.

СЛУХАЛИ:

питання 16 про прийняття постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для ЗАПОРІЗЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ».

ВИСТУПИЛИ:

Косянчук О. В. – директор Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері надав інформацію, що відповідно до положень статті 4 Закону України «Про ринок природного газу», статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП), до компетенції Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор) на ринку природного газу, належать, зокрема, затвердження та оприлюднення у встановленому порядку методологій визначення тарифів на послуги розподілу природного газу та встановлення (зміна) тарифів, які повинні забезпечити необхідні інвестиції в газорозподільні системи.

Механізм визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу визначає Методика визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затверджена постановою НКРЕКП від 25.02.2016 № 236 (далі – Методика).

Відповідно до статті 1 Закону України «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування» (далі – Закон № 2479) протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, в якому воєнний стан буде припинено або скасовано, забороняється підвищення тарифів на послуги розподілу природного газу для побутових споживачів.

Згідно з запропонованим проєктом рішення, тариф на послуги розподілу природного газу для побутових споживачів залишається незмінним.

ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (далі – Товариство) листом від 01.12.2025 № 3584/31.3-25 звернулось до НКРЕКП щодо зміни місць провадження (розширення території) господарської діяльності з розподілу природного газу та листом від 01.12.2025 № 3587/27.1-25 подало заяву та документи щодо встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу ЗАПОРІЗЬКІЙ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» з 01.01.2026.

Положеннями постанови НКРЕКП від 25.04.2023 № 728 «Про врегулювання окремих питань, пов’язаних з діяльністю суб’єктів природних монополій на ринку природного газу під час дії воєнного стану» визначено, що Оператор газорозподільної системи протягом дії в Україні воєнного стану та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, у разі зміни даних щодо місць провадження його господарської діяльності не менше ніж на 50 000 точок приєднання суб'єктів ринку

природного газу, одночасно із повідомленням про зміни даних щодо місць провадження, подає до НКРЕКП на частину місць провадження господарської діяльності, на яку відбувається зміна:

розрахунки обсягів нормативних втрат/витрат природного газу та відповідний перелік документів;

заяву про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу та відповідний перелік документів;

план розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років.

У такому випадку встановлення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу, тарифів на послуги розподілу природного газу, затвердження планів розвитку газорозподільних систем здійснюється на частину місць провадження господарської діяльності, на яку відбувається зміна.

Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері було опрацьовано та проведено аналіз поданих документів, а також факторів, що впливають на ефективність провадження такої діяльності.

За результатами проведеного аналізу було здійснено відповідні розрахунки тарифу на послуги розподілу природного газу з урахуванням забезпечення обґрунтованих витрат, необхідних для забезпечення сталого функціонування газорозподільної системи, обслуговування та підтримки технічного стану пристроїв, установок, мереж, а також системних об'єктів згідно з вимогами законодавства, підтримання необхідного тиску в трубопроводах, запобігання можливим витокам газу, недопущення аварійних ситуацій.

Планування витрат, що включаються до планованої тарифної виручки, було здійснено відповідно до положень Методики, виходячи з обґрунтованих витрат суб’єкта господарювання, який здійснює діяльність із розподілу природного газу з урахуванням, зокрема:

витрат на управління та обслуговування газорозподільної системи за основними напрямами: експлуатація газорозподільної системи; облік природного газу в газорозподільній системі; повірка та ремонт приладів обліку;

прогнозного індексу цін виробників промислової продукції і споживчих цін у планованому періоді;

необхідних обсягів робіт при обслуговуванні, утриманні та експлуатації газорозподільної системи, що знаходиться на балансі підприємства.

Розрахунки тарифу на послуги розподілу природного газу здійснено без урахування витрат на обслуговування, утримання та експлуатацію об’єктів газорозподільної системи, розташованої на тимчасово окупованих Російською Федерацією територіях.

Планована річна замовлена потужність розподілу природного газу на планований період визначена відповідно до даних, поданих Товариством.

Повна планована собівартість включає:

матеріальні витрати, до складу яких включено витрати, пов'язані з:

використанням палива, електроенергії та природного газу на власні потреби;

використанням природного газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу (далі – ВТВ);

використанням сировини, основних і допоміжних матеріалів, запасних частин, купованих комплектувальних виробів, напівфабрикатів та інших матеріальних ресурсів, необхідних для забезпечення основного технологічного процесу, які можуть бути безпосередньо віднесені до послуг розподілу природного газу.

Відповідно до положень статті 17 Закону про НКРЕКП для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг Регулятор, зокрема, встановлює відповідно до затвердженої ним методики розміри нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу для кожного оператора газорозподільної системи, які враховуються при встановленні тарифів на послуги розподілу природного газу.

При визначенні витрат, пов'язаних з використанням природного газу на ВТВ, враховано розмір нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу для Запорізької філії ТОВ «Газорозподільні мережі України», встановлений постановою НКРЕКП від 19.12.2025 № 2149 «Про встановлення річних розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу для операторів газорозподільних систем» на рівні 18 356 тис. м^3.

Ціну природного газу, що використовується для ВТВ, визначено з урахуванням механізму покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку природного газу в частині закупівлі операторами газорозподільних систем обсягів природного газу у розмірі їх нормативних втрат та виробничо-технологічних витрат, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 06.03.2022 № 222, у розмірі 6 183 грн/тис. м^3.

Ціну природного газу, що використовується на власні потреби враховано на рівні середньозваженої котирувальної ціни грудня 2025 року за даними Української енергетичної біржі – 20 653,5 грн/тис. м^3 (без ПДВ).

Витрати на оплату праці визначені відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються в тарифах на послуги розподілу природного газу (розділ VIII Методики).

Відповідно до положень Методики у разі відсутності звітних даних Державної служби статистики України щодо середньомісячної заробітної плати штатних працівників за видами економічної діяльності у промисловості в розрізі регіонів України за період січень – серпень поточного року, розрахунок витрат на оплату праці здійснюється із урахуванням коефіцієнта відносного зростання, що визначається як співвідношення середньої заробітної плати штатних працівників промисловості в Україні за період січень – серпень року, що передує року, на який визначаються витрати на оплату праці, до середньої заробітної плати штатних працівників промисловості в Україні за період із січня по серпень 2021 року.

У разі відсутності даних щодо середньої заробітної плати штатних працівників промисловості в Україні за період із січня по серпень року, що передує року, на який визначаються витрати на оплату праці, для визначення коефіцієнта відносного зростання приймаються останні наявні звітні данні Державної служби статистики України щодо середньої заробітної плати штатних працівників промисловості в Україні.

Так, визначення витрат на оплату праці здійснено з урахуванням:

наявних статистичних даних щодо середньомісячної заробітної плати штатних працівників за видами економічної діяльності за період січень – березень 2025 року наростаючим підсумком, яка склала по промисловості України 26 183 грн/місяць;

статистичних даних щодо середньої заробітної плати по промисловості у січні – серпні 2021 року, яка склала по Україні 14 414 грн/місяць;

коефіцієнту відносного зростання, який визначається як співвідношення середньої заробітної плати штатних працівників промисловості в Україні за період із січня по серпень року, що передує року, на який визначаються ВОП, до середньої заробітної плати штатних працівників промисловості в Україні за період із січня по серпень 2021 року, визначеного на рівні 1,8165;

прогнозованого річного індексу зростання номінальної заробітної плати, виходячи з індексу споживчих цін на 2026 рік та індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованого на індекс споживчих цін на 2026 рік відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026 – 2028 роки, схвалених постановою № 946;

коефіцієнту, що застосовується з метою обмеження зростання витрат на оплату праці з урахуванням стану економіки держави в умовах фінансово-економічної кризи.

Прогнозована чисельність працівників визначена відповідно до даних, поданих Товариством.

При визначенні планованих амортизаційних відрахувань відповідно до положень статті 9 Закону України «Про природні монополії» враховано розрахункову амортизацію, яка згідно з Податковим кодексом України враховується при обчисленні об'єкта оподаткування податком на прибуток підприємств.

Положеннями Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494, визначено, що фінансування заходів інвестиційної програми (план розвитку на перший рік) планується ліцензіатом за рахунок, зокрема, амортизаційних відрахувань, передбачених тарифом.

Відповідно до положень Методики до інших планованих прямих витрат при розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу включаються, зокрема:

єдиний внесок на загальнообов’язкове державне соціальне страхування працівників, які безпосередньо пов'язані з наданням послуг розподілу природного газу (відповідно до положень статті 8 Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» єдиний внесок встановлюється у розмірі 22 % до бази нарахування єдиного внеску. База нарахування єдиного внеску – витрати на оплату праці);

витрати, пов'язані зі створенням обмінного фонду приладів обліку газу, у межах 3 відсотків від установленої кількості приладів обліку у населення, витрати на заміну лічильників;

витрати на періодичну повірку приладів обліку природного газу;

витрати, пов'язані із замовленням послуг інших суб'єктів господарювання, прямо пов'язаних з наданням послуг розподілу природного газу, зокрема оплата оператору газотранспортної системи обсягу замовленої потужності в точках виходу з газотранспортної системи;

інші прямі витрати, до складу яких включаються всі необхідні виробничі витрати та платежі, які можуть бути безпосередньо віднесені до послуг розподілу природного газу, щодо яких Податковим кодексом України прямо не встановлено обмежень щодо віднесення до складу витрат та прямо не встановлено обмежень у частині коригування фінансового результату до оподаткування на різниці, визначені відповідно до положень розділу III Податкового кодексу України.

При визначенні витрат пов’язаних з замовленням послуг транспортування природного газу оператора газотранспортної системи враховано розмір тарифу на послуги транспортування природного газу для внутрішніх точок виходу з газотранспортної системи, встановлений постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2387 у розмірі – 501,97 грн за 1000 куб. м на добу без ПДВ.

Відповідно до статті 9 Закону України «Про природні монополії» державне регулювання діяльності суб'єктів природних монополій здійснюється, зокрема, на основі принципів самоокупності суб'єктів природних монополій.

Положеннями Методики передбачено, що при розрахунку тарифу до складу планованої тарифної виручки включається планований прибуток, який визначається з урахуванням необхідності забезпечення обігових коштів за рахунок планованого прибутку, з урахуванням вимог чинного законодавства щодо податку на прибуток, в обсязі, що не перевищує 5 % від повної планованої собівартості, без урахування амортизаційних відрахувань.

Так, при визначенні та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу враховано планований рівень рентабельності на рівні 2,5 %.

Крім того, при визначенні та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу враховано капітальні інвестиції як додаткове джерело для відновлення та розвитку газорозподільних систем з метою забезпечення безпеки постачання природного газу.

З метою уникнення різкого підвищення тарифу для замовників послуг розподілу природного газу, та забезпечення при цьому ЗАПОРІЗЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» коштами, необхідними для стабільної роботи газорозподільної системи, проєктом постанови пропонується поетапне встановлення тарифу.

Згідно з запропонованим проєктом рішення тариф на послуги розподілу природного газу для побутових споживачів залишається незмінним.

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує встановити ЗАПОРІЗЬКІЙ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»:

з 01.01.2026 тариф на послуги розподілу природного газу на рівні 1,39 грн за 1 $м^3$ на місяць без ПДВ;

з 01.04.2026 тариф на послуги розподілу природного газу на рівні 1,71 грн за 1 $м^3$ на місяць без ПДВ;

з урахуванням положень Закону № 2479, протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено

або скасовано, тариф на послуги розподілу природного газу побутовим споживачам на рівні 0,92 грн за 1 м^3 на місяць без ПДВ.

Згідно з вимогами законодавства, 09.12.2025 проєкт постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для ЗАПОРІЗЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» був схвалений та разом з обґрунтовуючими матеріалами оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет з метою отримання зауважень та пропозицій, які приймались у період з 09.12.2025 по 18.12.2025 включно.

У визначений строк надійшли зауваження та пропозиції від суб'єктів ринку природного газу. Таблицю узгоджених позицій до проєкту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для ЗАПОРІЗЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» було оприлюднено на офіційному вебсайті Регулятора.

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує прийняти постанову «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для ЗАПОРІЗЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ».

Скиба С. А. – т. в. о. голови правління ТОВ «Газорозподільні мережі України» висловив підтримку до проєкту рішення, озвученого Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері. Водночас він зазначив, що Товариство повністю готове взяти на себе управління новою ліцензованою територією та забезпечити її інтеграцію до системи газорозподільних підприємств.

Скиба С. А. також наголосив, що йдеться про прифронтову територію, однак Товариство має значний досвід роботи з іншими філіями ТОВ «Газорозподільні мережі України». За його словами, ЗАПОРІЗЬКА ФІЛІЯ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» органічно інтегрується до загальної системи Товариства, яка у свою чергу забезпечить повну організаційну підтримку новоствореній філії.

Крім того, Скиба С. А. повідомив, що персонал готується до переведення, а всі подальші кроки є чітко визначеними та зрозумілими. У разі прийняття зазначеного проєкту рішення Товариство у 2026 році продовжить якісно забезпечувати споживачів Запорізької області природним газом.

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»;
Слободян Р. О.: «за»;

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

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанову про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для ЗАПОРІЗЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ».

СЛУХАЛИ:

одночасно питання:

17. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про визнання такою, що втратила чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 грудня 2021 року № 2749».

18. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про визнання такою, що втратила чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 грудня 2019 року № 3018».

19. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про визнання такою, що втратила чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2022 року № 1865».

ВИСТУПИЛИ:

17. Косянчук О. В. – директор Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері надав інформацію, що відповідно до положень статті 4 Закону України «Про ринок природного газу», статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» до компетенції Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), на ринку природного газу належать, зокрема, встановлення (зміна) тарифів, які повинні забезпечити необхідні інвестиції в газорозподільні системи.

Водночас проєктом постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для ЗАПОРІЗЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» передбачається встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу ЗАПОРІЗЬКІЙ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» з 01.01.2026.

Крім того, слід зазначити, що відповідно до постанови НКРЕКП від 09.12.2025 № 2057 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26 грудня

2022 року № 1839 та врегулювання питань щодо провадження ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» діяльності з розподілу природного газу» та постанови НКРЕКП від 09.12.2025 № 2058 «Про зупинення дії ліцензії з розподілу природного газу, виданої АТ «ЗАПОРІЖГАЗ» у зв'язку з передачею цілісного майнового комплексу з розподілу природного газу з 01.01.2026 розширюється територія провадження господарської діяльності з розподілу природного газу ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» та буде зупинена дія ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу природного газу АТ «ЗАПОРІЖГАЗ».

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про визнання такою, що втратила чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 грудня 2021 року № 2749», якою пропонується визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «ЗАПОРІЖГАЗ» з 01.01.2026.

18. Косянчук О. В. – директор Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері надав інформацію, що відповідно до положень статті 4 Закону України «Про ринок природного газу», статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», до компетенції НКРЕКП на ринку природного газу належать, зокрема, встановлення (зміна) тарифів, які повинні забезпечити необхідні інвестиції в газорозподільні системи.

Постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1771 «Про зупинення дії ліцензії з розподілу природного газу, виданої АТ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ» з 01.10.2023 АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ» (код ЄДРПОУ 03340920) зупинено дію ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, у зв'язку з передачею цілісного майнового комплексу з розподілу природного газу іншому суб'єкту господарювання, який отримав відповідну ліцензію.

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про визнання такою, що втратила чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 грудня 2019 року № 3018», якою пропонується визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ» (зі змінами).

19. Косянчук О. В. – директор Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері надав інформацію, що відповідно до положень частини третьої статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» (далі – Закон України), до компетенції Регулятора на ринку природного газу належить,

зокрема, затвердження нормативів розподілу коштів з поточних рахунків із спеціальним режимом використання операторів газорозподільної системи.

Положеннями частини третьої статті 40 Закону України визначено суб'єктів ринку природного газу, на поточні рахунки яких перераховуються кошти з поточних рахунків із спеціальним режимом використання операторів газорозподільних систем, що надходять як плата за послуги розподілу природного газу, згідно з нормативами розподілу коштів, затвердженими НКРЕКП.

Постановою Кабінету Міністрів України від 20.10.2021 № 1080 «Про забезпечення проведення розрахунків за послуги розподілу природного газу» (із змінами) затверджено, зокрема Порядок проведення розрахунків за послуги розподілу природного газу.

Нормативи розподілу коштів, що надходять на поточні рахунки із спеціальним режимом використання як плата за послуги розподілу природного газу АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЗАПОРІЖГАЗ», затверджені постановою НКРЕКП від 27.12.2022 № 1865.

Водночас постановою НКРЕКП від 09.12.2025 № 2058 «Про зупинення дії ліцензії з розподілу природного газу, виданої АТ «ЗАПОРІЖГАЗ» зупинено АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЗАПОРІЖГАЗ» дію ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу природного газу з 01.01.2026 у зв'язку з передачею цілісного майнового комплексу з розподілу природного газу іншому суб'єкту господарювання.

Ураховуючи зазначене, відповідно до положень Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про визнання такою, що втратила чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2022 року № 1865».

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

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить на голосування одночасно питання 17 – 19 порядку денного:

Власенко Ю. М.: «за»;
Пушкар С. І.: «за»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущаповський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанови:

про визнання такою, що втратила чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 грудня 2021 року № 2749;

про визнання такою, що втратила чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 грудня 2019 року № 3018;

про визнання такою, що втратила чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2022 року № 1865.

СЛУХАЛИ:

питання 20 про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Плану розвитку газосховищ на 2025 – 2034 роки Оператора газосховищ АТ «УКРТРАНСГАЗ».

ВИСТУПИЛИ:

Косянчук О. В. – директор Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері надав інформацію, що відповідно до положень законів України «Про ринок природного газу» та Кодексу газосховищ, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30.09.2015 № 2495, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06.11.2015 та на виконання пункту 2 та підпункту 3 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18.09.2025 № 1482 (далі – постанова № 1482), АТ «УКРТРАНСГАЗ» листами від 15.10.2025 № 1001ВИХ-25-5633 та від 25.11.2025 № 1001ВИХ-25-6439 звернулось до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до Плану розвитку газосховищ на 2025 – 2034 роки Оператора газосховищ АТ «УКРТРАНСГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 25 березня 2025 року № 432.

Змінами до Інвестиційної програми на 2025 рік АТ «УКРТРАНСГАЗ» передбачено включення додаткових заходів на загальну суму 241 249 тис. грн, а саме:

реконструкція установки регенерації діетиленгліколю;

реконструкція будівель;

реконструкція дотискувальної компресорної станції.

Додаткові заходи до Інвестиційної програми на 2025 рік включаються на виконання підпункту 3 пункту 3 розпорядчої частини постанови № 1482 на

суму 20 143 тис. грн та за рахунок виключення на суму 221 106 тис. грн заходів з Інвестиційної програми на 2025 рік, а саме:

реконструкція системи електропостачання з монтажем резервної електростанції дотискувальної компресорної станції;

проектно-вишукувальні роботи по реконструкції дотискувальної компресорної станції;

капітальний ремонт захисної споруди цивільного захисту.

Додаткові заходи на другий – третій роки включаються на виконання пункту 2 та підпункту 3 пункту 3 розпорядчої частини постанови № 1482 на суму 122 390 тис. грн та 1 793 059 тис. грн відповідно.

Додаткові заходи на четвертий – десятий роки включаються на виконання пункту 2 розпорядчої частини постанови № 1482 на суму 65 897 тис. грн.

Згідно з вимогами законодавства, 09.12.2025 НКРЕКП було схвалено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Плану розвитку газосховищ на 2025 – 2034 роки Оператора газосховищ АТ «УКРТРАНСГАЗ» та разом з обґрунтовуючими матеріалами було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет у період з 10.12.2025 по 22.12.2025 з метою отримання зауважень та пропозицій. За зазначений період пропозицій та зауважень не надходило.

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження змін до Плану розвитку газосховищ на 2025 − 2034 роки Оператора газосховищ АТ «УКРТРАНСГАЗ».

Малютін Р. Ю. – генеральний директор АТ «Укртрансгаз» зазначив, що Товариство звернулося до НКРЕКП з метою внесення змін до Плану розвитку газосховищ на 2025 – 2034 роки Оператора газосховищ АТ «УКРТРАНСГАЗ». Відповідні зміни та обґрунтування були надані у встановленому законодавством порядку. У зв’язку з цим Малютін Р. Ю. звернувся до НКРЕКП із проханням підтримати проєкт рішення, запропонований Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері.

Саловський Л. Б. – член НКРЕКП зазначив, що утримується під час голосування по озвученому питанню 20 порядку денного відповідно до наказу НКРЕКП від 17.09.2025 № 108-од.

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»;

Слободян Р. О.: «за»;
Ущаповський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанову про затвердження змін до Плану розвитку газосховищ на 2025 – 2034 роки Оператора газосховищ АТ «УКРТРАНСГАЗ».

СЛУХАЛИ:

питання 21 про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

ВИСТУПИЛИ:

Кривоног Т. Л. – заступник директора департаменту – начальник відділу методологічного забезпечення функціонування ринку природного газу Департаменту розвитку газового ринку надала інформацію, що відповідно до положень частини другої статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» (далі – Закон про ринок газу), до основних завдань Регулятора на ринку природного газу, належать, зокрема, сприяння безпечному, надійному та економному функціонуванню газової інфраструктури (газотранспортних і газорозподільних систем, газосховищ та установки LNG), що дасть змогу забезпечити недискримінаційний доступ до неї для всіх замовників.

Згідно з положеннями статті 33 Закону про ринок газу, Кодекс газотранспортної системи повинен містити такі положення, зокрема:

умови, у тому числі комерційні та технічні, доступу до газотранспортної системи, включаючи перелік послуг транспортування природного газу, що надаються оператором газотранспортної системи, а також умови приєднання нових об’єктів замовників до газотранспортної системи;

правила розподілу потужності.

На виконання вимог Закону про ринок газу, НКРЕКП в межах наданих повноважень постановою від 30.09.2015 № 2493 затвердила Кодекс газотранспортної системи (далі – Кодекс ГТС), який встановлює недискримінаційні умови доступу до газотранспортної системи усім замовникам послуг транспортування, у тому числі споживачам, та загальні умови розподілу потужності.

Так, відповідно до пункту 5 глави 1 розділу І Кодексу ГТС, газорозподільна зона – це територія ліцензованої діяльності оператора газорозподільної системи.

Згідно з пунктом 4 глави 2 розділу ІІ Кодексу ГТС для кожної газорозподільної зони оператор газотранспортної системи створює одну віртуальну точку виходу до газорозподільної системи, що охоплює всі точки виходу до цієї системи, розташовані на території ліцензованої діяльності оператора газорозподільної системи.

У зв’язку із зазначеним, ТОВ «Оператор ГТС України» створено віртуальну точку виходу до газорозподільної системи ПрАТ «Гадячгаз» відповідно до вищезазначених вимог законодавства.

При цьому процедура розподілу потужності визначається положеннями розділу ІХ Кодексу ГТС, яка у тому числі поширюється на всі точки виходу з газотранспортної системи до газорозподільних систем.

Разом з тим Регулятором було отримано рекомендації Антимонопольного комітету від 26.12.2024 № 10-рк, у яких зазначено, що віртуальна точка виходу з газотранспортної системи до газорозподільної системи ПрАТ «Гадячгаз» не об’єднує/не включає жодну фізичну точку виходу до газотранспортної системи, як наслідок ТОВ «Оператор ГТС України» безпідставно та необґрунтовано здійснює розподіл потужності, нарахування плати за розподілену та/або перевищену потужність в цій точці.

У зв’язку із зазначеним, НКРЕКП звернулася до Секретаріату Енергетичного Співтовариства для отримання консультацій щодо розподілу потужності та застосування тарифів на послуги транспортування природного газу у точці виходу з газотранспортної системи до газорозподільної системи, де відсутнє фізичне з’єднання з газотранспортною системою (ПрАТ «Гадячгаз»), в рамках яких було опрацьовано шляхи вдосконалення умов доступу замовників послуг транспортування до газотранспортної системи у точці виходу до газорозподільної системи, де відсутнє фізичне з’єднання з газотранспортною системою.

Отже, з метою удосконалення нормативно-правових НКРЕКП з урахуванням результатів проведених консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства та наданих Антимонопольним комітетом України рекомендації від 26.12.2024 № 10-рк, Департаментом було розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», яким передбачається внесення змін до Кодексу газотранспортної системи та Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання.

Проєктом постанови пропонується:

запровадження нового продукту потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу кінцевим споживачам, які знаходяться в одній газорозподільній зоні з газовидобувним підприємством;

визначення діапазону знижувальних коефіцієнтів для точок входу/виходу в рамках послуги потужності з обмеженнями для постачання видобутого природного газу.

На виконання положень статті 15 Закону про НКРЕКП та положень глави 3 Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, 18.11.2025 відбулися відкриті обговорення вищезазначеного Проєкту постанови, під час яких були розглянуті надані суб'єктами ринку природного газу та Антимонопольним комітетом України пропозиції та зауваження до Проєкту постанови.

Ураховуючи зазначене, Департамент розвитку газового ринку пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

Бакулін О. Ю. – побутовий споживач зауважив, що запропонований проєкт рішення розроблено на виконання рекомендацій Антимонопольного комітету України, однак зазначені рекомендації НКРЕКП не виконані.

На думку Бакуліна О. Ю. проєкт рішення не відповідає вимогам Закону України «Про ринок природного газу», оскільки Оператор ГТС немає фізичного приєднання до газотранспортної системи ПрАТ «Гадячгаз». За відсутністю фізичного з'єднання встановлення обмеженої потужності є неможливим, адже потужність визначається як обсяг природного газу, що перетікає в конкретній точці у визначену годину. Відповідно за відсутності фізичної точки приєднання не може існувати ні потужності, ні тарифу на таку точку, оскільки вона фактично відсутня.

Протягом багатьох років установи та організації, які фінансуються з державного бюджету, сплачували кошти постачальникам, а постачальник у свою чергу Оператору ГТС – тариф на транспортування природного газу через неіснуючу точку. У зв'язку з цим Бакулін О. Ю. запропонував, з метою недопущення завдання шкоди державному бюджету, а також для приведення проєкту рішення у відповідність до вимог Закону України «Про ринок природного газу» та європейських директив, не приймати зазначений проєкт рішення в запропонованій редакції.

Також, на думку Бакуліна О. Ю., дана ситуація є комплексною та потребує розгляду в контексті інших фізичних точок, а також точок, які фактично не існують, але через які природний газ надходить до газорозподільних систем від видобувних компаній. За запропонованих у проєкті рішення умов Оператор ГТС, на переконання Бакуліна О. Ю., отримує безпідставні доходи, не здійснюючи фактичного транспортування природного газу.

Шикеринець Р. І. – член НКРЕКП звернув увагу Бакуліна О. Ю. на те, що станом на сьогодні до НКРЕКП не надходила офіційна позиція Антимонопольного комітету України з цього приводу. У зв'язку з цим Шикеринець Р. І. запропонував не обговорювати зазначене питання без участі

представників Антимонопольного комітету України.

Щодо зазначеного проєкту рішення, який розглядався під час проведення відкритих обговорень, Шикеринець Р. І. повідомив, що НКРЕКП було проведено консультації із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства з метою уточнення позиції, правильності її застосування та імплементації Регламенту (ЄС) № 460, який встановлює структуру тарифів на транспортування природного газу. Відповідні документи, що підтверджують позицію Секретаріату Енергетичного Співтовариства, були додатково надані всім учасникам відкритих обговорень.

Зміст позиції Секретаріату Енергетичного Співтовариства свідчить про те, що чинна методологія та запропоновані зміни відповідають європейському регламенту, а їх впровадження не міститиме жодних порушень. Крім того, Шикеринець Р. І. звернув увагу на те, що на ринку природного газу відсутні функції, зокрема щодо формування єдиного балансу всієї газотранспортної системи, покладені на Оператор ГТС відповідними рішеннями, у тому числі НКРЕКП. У зв'язку з цим витрати на виконання ним таких функцій повинні бути належним чином компенсовані.

З урахуванням озвученого, Шикеринець Р. І. запропонував підтримати проєкт рішення, озвучений Департаментом розвитку газового 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»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущаповський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанову про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП.

СЛУХАЛИ:

питання 22 про схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік».

ВИСТУПИЛИ:

Остап'юк Ю. В. – заступник директора департаменту – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надав інформацію, що Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики розглянув Інвестиційну програму з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік з такими показниками:

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	250 611
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	143 080
Прибуток (додаткові реінвестиції)	98 568
За перетоки реактивної електричної енергії	153 386
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році (постанова НКРЕКП від 22.07.2025 № 1118)	37 049
Економія коштів за 2024 рік (постанова НКРЕКП від 22.07.2025 № 1118)	45 767
Прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії	4 464
Усього	732 925

Відповідно до зазначеного та з урахуванням:

схваленого НКРЕКП Плану розвитку системи розподілу на 2026 – 2030 роки;

звернень АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листами від 29.08.2025 № 05.45/19957, від 26.09.2025 № 05.45/22049, від 04.11.2025 № 05.45/24937 та від 23.12.2025 № 05.45/29892;

висновку Управління впровадження та розвитку систем обліку;

висновку Управління інформаційних технологій;

висновку Державної інспекції енергетичного нагляду України від 27.11.2025 № 7/5.1-4685-25;

листа Міністерства енергетики України від 24.11.2025 № 26/1.2-4.2-20584;

листів Полтавської обласної військової адміністрації від 29.08.2025 № 13224/1/01-60 та від 02.12.2025 № 18304/1/01-60;

вимог протоколу установчої наради в НКРЕКП від 17.03.2025 № 33-п.

Ураховуючи зазначене та відповідно до законів України, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік».

2. Розмістити повідомлення про схвалення зазначеного проєкту постанови на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет.

Стройний Р. В. – голова правління АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» висловив подяку НКРЕКП за об’єктивний та всебічний розгляд документів і матеріалів, поданих Товариством до НКРЕКП для опрацювання проєкту Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік. Зазначена Інвестиційна програма розроблена відповідно до встановленого порядку на підставі Плану розвитку системи розподілу на 2026 – 2030 роки. У зв’язку з цим Стройний Р. В. звернувся з проханням підтримати проєкт рішення, озвучений Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики.

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»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущаповський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,

схвалила проєкт постанови про схвалення Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік.

СЛУХАЛИ:

питання 23 про прийняття постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2026 – 2030 роки».

ВИСТУПИЛИ:

Остап’юк Ю. В. – заступник директора департаменту – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надав інформацію, що 09 грудня 2025 року на засіданні НКРЕКП, що відбулося у формі відкритого слухання, після розгляду відповідних оприлюднених обґрунтовуючих матеріалів, було схвалено проєкт постанови НКРЕКП щодо схвалення Плану розвитку системи розподілу ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2026 – 2030 роки (далі – проєкт постанови).

Проєкт постанови разом з обґрунтуваннями, необхідними для прийняття рішення, оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет з метою отримання зауважень та пропозицій від усіх зацікавлених сторін у період з 10 грудня по 22 грудня 2025 року.

Зауважень та пропозицій до оприлюднених матеріалів до НКРЕКП не надходило.

Ураховуючи вищезазначене, та відповідно до пункту 1.5 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, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує прийняти постанову НКРЕКП про схвалення Плану розвитку системи розподілу ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2026 – 2030 роки, наданого листом ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» від 24 грудня 2025 року № 1.21/1616.

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»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущаповський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанову про схвалення Плану розвитку системи розподілу ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2026 – 2030 роки.

СЛУХАЛИ:

питання 24 про схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2026 – 2030 роки».

ВИСТУПИЛИ:

Остап’юк Ю. В. – заступник директора департаменту – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання

відносин у сфері енергетики надав інформацію, що ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» листом від 22.12.2025 № 126/1.2/4-2596 надано на розгляд НКРЕКП проєкт Плану розвитку системи розподілу ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2026 – 2030 роки (далі – проєкт ПРСР).

Проєктом ПРСР передбачено виконання заходів на загальну суму 50 605 тис. грн (без ПДВ). Обсяг запланованого фінансування заходів, передбачених на 2026 рік, складає 8 356 тис. грн (без ПДВ).

До проєкту ПРСР надані листи Міністерства енергетики України, Львівської обласної державної адміністрації, Державної інспекції енергетичного нагляду України та оператора системи передачі (від 16.10.2025 № 26/1.2-4.2-18137, від 10.07.2025 № 5/20-7864/0/2-25/1-30.1.2, від 28.08.2025 № 7/5.4-3384-25 та від 07.11.2025 № 01/67542 відповідно).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики розглянув надані ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» матеріали та, з урахуванням позитивних висновків профільних структурних підрозділів НКРЕКП, вважає за доцільне прийняття рішення щодо схвалення проєкту ПРСР.

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

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2026 – 2030 роки».

2. Розмістити повідомлення про схвалення зазначеного проєкту постанови на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет.

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»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущаповський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,

схвалила проєкт постанови про схвалення Плану розвитку системи розподілу ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2026 – 2030 роки.

СЛУХАЛИ:

питання 25 про схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи передачі на 2026 – 2035 роки».

ВИСТУПИЛИ:

Остап'юк Ю. В. – заступник директора департаменту – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надав інформацію, що НЕК «Укренерго» листами від 22.12.2025 № 01/78516 та від 23.12.2025 № 01/78923 було надано на розгляд НКРЕКП доопрацьований проєкт Плану розвитку системи передачі на 2026 – 2035 роки та відповідні матеріали до нього (далі – План розвитку, ПРСП).

Планом розвитку передбачено виконання заходів на загальну суму 92,6 млрд грн (без ПДВ), зокрема, за рахунок тарифних, кредитних та грантових джерел фінансування. Обсяг запланованого фінансування заходів, передбачених на 2026 рік, складає 10,4 млрд грн (без ПДВ).

Планом розвитку передбачена реалізація низки заходів, що мають стратегічне значення для енергосистеми України та спрямовані на забезпечення:

розвитку міждержавних перетинів;

видачі потужності об'єктів генерації;

сталої роботи енергосистеми;

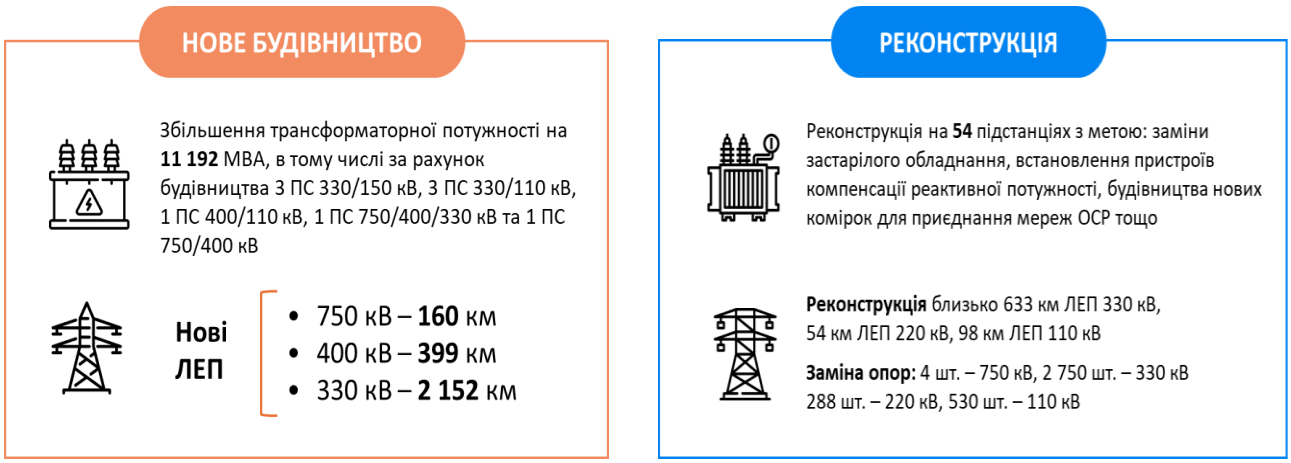
надійності та підвищення безпеки та якості електропостачання;

відновлення енергооб'єктів системи передачі, пошкоджених внаслідок бойових дій;

улаштування інженерного захисту об'єктів системи передачі;

розвитку каналів зв'язку та ІТ інфраструктури.

Основні обсяги з нового будівництва та реконструкції системи передачі, передбачені ПРСП:



План розвитку системи передачі на 2026 – 2035 роки схвалений рішенням Наглядової ради НЕК «Укренерго» від 19.12.2026.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики розглянув План розвитку із відповідними обґрунтовуючими матеріалами та, з урахуванням зазначеного та позитивних висновків профільних структурних підрозділів НКРЕКП, вважає за доцільне прийняття рішення щодо схвалення ПРСП.

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

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку системи передачі на 2026 – 2035 роки».

2. Розмістити повідомлення про схвалення зазначеного проєкту постанови на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет.

Кучеренко О. Ю. – народний депутат Верховної Ради України зазначив, що відповідно до інформації Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики у Плані розвитку системи передачі на 2026 – 2035 роки передбачено обсяг запланованого фінансування заходів, передбачених на 2026 рік, складає 10,4 млрд грн (без ПДВ). У зв’язку з цим Кучеренко О. Ю. поцікавився джерелами зазначеного фінансування (тарифні кошти, гранти, кредити тощо) та тим, чи враховано відповідні обсяги у фінансовому плані НЕК «Укренерго» на 2026 рік.

Крім того, Кучеренко О. Ю. порушив питання проведення аудиту діяльності НЕК «Укренерго» щодо використання коштів, залучених із різних джерел фінансування, у тому числі бюджетних коштів, а також можливості врахування результатів такого аудиту під час затвердження НКРЕКП змін до Плану розвитку і Інвестиційної програми системи передачі та тарифу для НЕК «Укренерго».

Також Кучеренко О. Ю. уточнив питання щодо проведення Державною аудиторською службою України аудиту ліцензованої діяльності НЕК «Укренерго». На думку Кучеренка О. Ю. останній аудит проводився у 2022 році, за результатами якого були виявлені суттєві порушення.

Власенко Ю. М. – Голова НКРЕКП зазначив, що НКРЕКП підтримує всі процеси, пов’язані з проведенням додаткових аудитів, оскільки вони забезпечують додаткову верифікацію та уточнення інформації щодо використання коштів, які сплачуються споживачами у складі тарифу НЕК «Укренерго». Водночас Власенко Ю. М. проінформував, що визначення строків проведення аудиту Державною аудиторською службою України не належить до повноважень НКРЕКП. Також наголосив, що НКРЕКП щорічно проводить власні перевірки, за результатами яких, зокрема, аналізується використання коштів, залучених за кредитними програмами.

Пушкар С. І. – член НКРЕКП зазначив, що утримується під час голосування по озвученому питанню 25 порядку денного відповідно до наказу НКРЕКП від 08.10.2025 № 113-од.

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

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,

схвалила проєкт постанови про схвалення Плану розвитку системи передачі на 2026 – 2035 роки.

СЛУХАЛИ:

одночасно питання:

26. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження ставок плати за стандартне приєднання на 2026 рік для операторів систем розподілу та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП».

27. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження ставок плати за нестандартне приєднання потужності та ставок плати за лінійну частину приєднання на 2026 рік для операторів систем розподілу та внесення змін до постанови НКРЕКП від 18 грудня 2024 року № 2120».

ВИСТУПИЛИ:

26. Остап’юк Ю. В. – заступник директора департаменту – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надав інформацію, що відповідно до положень частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), на ринку електричної енергії належать, зокрема, затвердження методик (порядків) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу.

Положеннями статті 7 Закону встановлено, що на ринку електричної енергії державному регулюванню підлягають, зокрема, ставки плати за приєднання потужності та ставки плати за лінійну частину приєднання.

Рішення Регулятора про встановлення таких цін, тарифів та ставок підлягають оприлюдненню шляхом розміщення на офіційному вебсайті Регулятора.

Порядок формування (розрахунку) плати за приєднання електроустановок замовників до електричних мереж системи передачі та системи розподілу, збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановок замовника, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановок замовника, зміни ступеня напруги в точці приєднання, зміни схеми живлення електроустановок замовника (з однофазної на трифазну) та/або зміни точки забезпечення потужності та застосовується оператором системи передачі та операторами системи розподілу для розрахунку плати за приєднання електроустановок до власних електричних мереж визначено Методикою (порядком) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика).

Відповідно до положень пункту 3.2 Методики, ставки плати за стандартне приєднання встановлюються НКРЕКП на розрахунковий період та розраховуються за формулою:

$$С_{ст}^{с,місц} = П_{базова_{ст}}^{місц} \times К_{с} \times К_{інд}, тис.\,грн/кВт,$$

де:

$П_{базова_{ст}}^{місц}$ – питома вартість приєднання 1 кВт потужності електроустановок замовника визначена згідно з додатком 9 до цієї Методики станом на 01.01.2025;

$К_С$ – коефіцієнт ступеня стандартного приєднання (додаток 5 до цієї Методики);

$К_{інд}$ – коефіцієнт прогнозного індексу зміни цін виробників промислової продукції на розрахунковий період у відношенні до базового періоду. Розмір індексу затверджується відповідною постановою Кабінету Міністрів України про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на розрахунковий період (мінімальний). У разі відсутності затвердженого відповідною постановою Кабінету Міністрів України прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, застосовується індекс, врахований у Державному бюджеті України на відповідний рік.

Відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 28.06.2024 № 780, індекс цін виробників промислової продукції (грудень до грудня попереднього року) на 2025 рік становить 111,1 %, та постанови Кабінету Міністрів України від 28.06.2024 № 946, індекс цін виробників промислової продукції (грудень до грудня попереднього року) на 2026 рік становить 111,3 %.

При цьому протокольним рішенням від 24.12.2025 № 198-п за участю Голови НКРЕКП та членів НКРЕКП Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики доручено розробити та винести на найближче засідання

комісії проєкти постанов НКРЕКП, якими передбачити продовження терміну дії чинних ставок плати за приєднання, затверджених на Регулятором на 2025 рік, на І квартал 2026 року, та застосовувати розраховані ставки плати за приєднання на 2026 рік починаючи з ІІ кварталу 2026 року, та відтермінувати набрання чинності змін до Кодексу систем розподілу, якими передбачено поділ стандартного приєднання на 4 ступеня та інші підходи до стандартного приєднання пов'язані з цим.

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП пропонує прийняти рішення про затвердження постанови «Про затвердження ставок плати за стандартне приєднання на 2026 рік для операторів систем розподілу та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП».

27. Остап'юк Ю. В. – заступник директора департаменту – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надав інформацію, що відповідно до положень частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), на ринку електричної енергії належать, зокрема, затвердження методик (порядків) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу.

Положеннями статті 7 Закону встановлено, що на ринку електричної енергії державному регулюванню підлягають, зокрема, ставки плати за приєднання потужності та ставки плати за лінійну частину приєднання.

Рішення Регулятора про встановлення таких цін, тарифів та ставок підлягають оприлюдненню шляхом розміщення на офіційному вебсайті Регулятора.

Порядок формування (розрахунку) плати за приєднання електроустановок замовників до електричних мереж системи передачі та системи розподілу, збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановок замовника, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановок замовника, зміни ступеня напруги в точці приєднання, зміни схеми живлення електроустановок замовника (з однофазної на трифазну) та/або зміни точки забезпечення потужності та застосовується оператором системи передачі та операторами системи розподілу для розрахунку плати за приєднання електроустановок до власних електричних мереж визначено Методикою (порядком) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика).

Відповідно до положень пункту 4.2 та пункту 4.4 Методики для розрахунку, зокрема ставок плати за нестандартне приєднання потужності, оператор системи розподілу формує пояснювальну записку, що містить обґрунтування витрат та розрахунків коефіцієнтів завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110 (154) кВ

оператора системи розподілу, розрахованих відповідно до вимог глави 5 цієї Методики (для кожної територіальної одиниці оператора системи розподілу).

НКРЕКП розглядає та перевіряє надані операторами систем розподілу вихідні дані для розрахунку ставок плати за нестандартне приєднання потужності та пояснювальні записки, здійснює розрахунок значення ставок плати за нестандартне приєднання потужності та встановлює на наступний розрахунковий період для кожного оператора системи розподілу ставки плати за нестандартне приєднання потужності (для кожної територіальної одиниці оператора системи розподілу).

Крім того, відповідно до пункту 1.8 Методики, плата за нестандартне приєднання розраховується згідно з главами 4 та 5 Методики.

При цьому протокольним рішенням від 24.12.2025 № 198-п за участю Голови НКРЕКП та членів НКРЕКП Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики доручено розробити та винести на найближче засідання комісії проєкти постанов НКРЕКП, якими передбачити продовження терміну дії чинних ставок плати за приєднання, затверджених на Регулятором на 2025 рік, на І квартал 2026 року, та застосовувати розраховані ставки плати за приєднання на 2026 рік починаючи з ІІ кварталу 2026 року.

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП пропонує прийняти рішення про затвердження постанови «Про затвердження ставок плати за нестандартне приєднання потужності та ставок плати за лінійну частину приєднання на 2026 рік для операторів систем розподілу та внесення змін до постанови НКРЕКП від 18 грудня 2024 року № 2120».

Кучеренко О. Ю. – народний депутат Верховної Ради України уточнив питання щодо рівня зростання ставок плати за стандартне та нестандартне приєднання для операторів системи розподілу на 2026 рік з огляду на те, що питання приєднання до електричних мереж є чутливим для споживачів. Також запитав про наявність скарг та/або звернень від потенційних замовників послуг з приєднань щодо завищеної вартості послуги та проведення НКРЕКП аналізу звернень, скарг і пропозицій споживачів стосовно застосування Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу з точки зору її об’єктивності та рівня задавленості споживачів відповідною послугою.

Власенко Ю. М. – Голова НКРЕКП зверну увагу, що скарги до НКРЕКП щодо завищеної вартості послуги з приєднання не надходили, а рішення, яке наразі пропонується до прийняття, є обґрунтованим. Якщо раніше застосовувалися ставки плати за стандартне приєднання, виходячи з двох ступенів стандартного приєднання, то в межах нових підходів вони розподілятимуться, виходячи з чотирьох ступенів стандартного приєднання. При цьому для перших двох ступенів (для споживачів, які приєднують до електричних мереж електроустановки потужністю до 10 кВт

(на напрузі 0,23 кВ) та до 13 кВт (на напрузі 0,4 кВ), передбачається зниження ставок плати за приєднання.

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

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить на голосування одночасно питання 26 – 27 порядку денного:

Власенко Ю. М.: «за»;
Пушкар С. І.: «за»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущаповський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанови:

про затвердження ставок плати за стандартне приєднання на 2026 рік для операторів систем розподілу та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП;

про затвердження ставок плати за нестандартне приєднання потужності та ставок плати за лінійну частину приєднання на 2026 рік для операторів систем розподілу та внесення змін до постанови НКРЕКП від 18 грудня 2024 року № 2120.

СЛУХАЛИ:

питання 28 про діяльність постачальника «останньої надії» *(щодо погодження кошторису витрат ДПЗД «Укрінтеренерго» на здійснення ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» на 2026 рік та встановлення тарифу на послуги постачальника «останньої надії» на нульовому рівні з 01.01.2026).*

ВИСТУПИЛИ:

Кириленко І. П. – заступник начальника управління – начальник відділу методології та розрахунку тарифів управління цінової та тарифної політики у

сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надала інформацію, що постановою Кабінету Міністрів від 10.12.2025 № 1620 «Про внесення змін до розпорядження Кабінету Міністрів України від 12 грудня 2018 року № 1023 і постанови Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483» (далі – постанова КМУ № 1620), зокрема внесено зміни до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії щодо продовження покладення спеціальних обов'язків у частині забезпечення безперебійного функціонування постачальника «останньої надії» до 31.12.2026.

Відповідно до пункту 1^7 постанови Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії» на період надання постачальником «останньої надії» оператору системи передачі послуги із забезпечення безперебійного функціонування постачальника «останньої надії» тариф на послуги постачальника «останньої надії» визначається НКРЕКП на нульовому рівні.

Пунктом 1^8 цієї ж постанови (із змінами, внесеними постановою КМУ № 1620) рекомендовано НКРЕКП погодити кошторис витрат ДПЗД «Укрінтеренерго» на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» на 2025 і 2026 роки та довести до відома оператора системи передачі.

ДПЗД «Укрінтеренерго» листом від 11.12.2025 №44/04-2433 надало до НКРЕКП кошторис витрат на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» на 2026 рік на загальну суму 210 135 тис. грн (без податку на додану вартість) із пояснювальною запискою щодо обґрунтування таких витрат та іншими матеріалами, зокрема затвердженим Фінансовим планом на 2026 рік.

НКРЕКП було опрацьовано вказаний кошторис витрат ДПЗД «Укрінтеренерго» та листом від 26.12.2025 № 15654/17.2.3/7-25 надано зауваження щодо низки його складових, зокрема розміру статей низки операційних статей кошторису (зокрема, «сировина та матеріали», «витрати на оплату праці», «інші операційні витрати»), капітальних витрат («придбання (виготовлення) основних засобів)» та «придбання (створення) нематеріальних активів») та «витрат на сплату податку на додану вартість, що виникатиме при погашенні податкового боргу за рахунок стягнення заборгованості споживачів постачальника «останньої надії» і запропоновано надати деталізовані пояснення з підтвердними матеріалами та розрахунками.

ДПЗД «Укрінтеренерго» листом від 26.12.2025 № 44/04-2570 було надано доопрацьований скоригований кошторис витрат на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» на 2026 рік разом із запитуваними обґрунтуваннями на загальну суму 153 306 тис. грн (без податку на додану вартість).

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики виносить на розгляд питання про прийняття постанов НКРЕКП, які діють з 01 січня 2026 року:

1) «Про погодження кошторису витрат ДПЗД «Укрінтеренерго» на здійснення ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» на 2026 рік»;

2) «Про встановлення тарифу на послуги постачальника «останньої надії».

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

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить питання на голосування:

Власенко Ю. М.: «за»;
Пушкар С. І.: «за»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущаповський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанови:

про погодження кошторису витрат ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» на здійснення ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» на 2026 рік;

про встановлення тарифу на послуги постачальника «останньої надії».

СЛУХАЛИ:

одночасно питання:

30. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про схвалення Плану розвитку КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ЛУЦЬКВОДОКАНАЛ» на 2025 – 2029 роки».

31. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ЛУЦЬКВОДОКАНАЛ» на 2025 рік».

ВИСТУПИЛИ:

30. Чумак А. В. – директор Департаменту із регулювання відносин у сфері централізованого водопостачання та водовідведення надав інформацію, що до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ЛУЦЬКВОДОКАНАЛ» (після тривалого доопрацювання Підприємством) надійшов План розвитку на 2025 – 2029 роки, погоджений рішенням виконавчого комітету Луцької міської ради від 28 листопада 2025 року № 746-1, із загальним обсягом фінансування 875 971,29 тис. грн.

Фінансування заходів Плану розвитку на 2025 – 2029 роки передбачається за рахунок таких джерел:

Розділи Плану розвитку	Плановані джерела, тис. грн (без ПДВ)	
2025 рік:	Усього, у т. ч.:	234 261,49
	амортизація	24 102,63
	виробничі інвестиції з прибутку для погашення запозичень (кредитів, позик)	13 726,79
	отримані у плановану періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	196 432,07
2025 – 2029 роки:	Усього, у т. ч.:	875 971,29
	амортизація	175 009,86
	виробничі інвестиції з прибутку для погашення запозичень (кредитів, позик)	43 691,13
	інші виробничі інвестиції з прибутку	62 527,42
	отримані у плановану періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню	594 742,88

За відсутності зауважень та пропозицій до проєкту постанови після оприлюднення на офіційному вебсайті НКРЕКП та відповідно до Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм (інвестиційних проектів) суб'єктів господарювання у сфері централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, ліцензування діяльності яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 вересня 2017 року № 1131, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 10 квітня 2024 року № 671 «Про врегулювання окремих питань щодо подання заяв для встановлення тарифів, схвалення інвестиційних програм (інвестиційних проектів) та планів розвитку у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2025 рік», Департамент із регулювання відносин у сфері централізованого водопостачання та водовідведення пропонує прийняти постанову НКРЕКП

«Про схвалення Плану розвитку КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ЛУЦЬКВОДОКАНАЛ» на 2025 – 2029 роки».

31. Чумак А. В. – директор Департаменту із регулювання відносин у сфері централізованого водопостачання та водовідведення надав інформацію, що до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ЛУЦЬКВОДОКАНАЛ» (після тривалого доопрацювання підприємством) надійшла Інвестиційна програма (інвестиційний проект) на 2025 рік, погоджена рішенням виконавчого комітету Луцької міської ради від 28 листопада 2025 року № 746-1, із загальним обсягом фінансування 234 261,49 тис. грн, у тому числі:

з централізованого водопостачання – 100 383,81 тис. грн (11 466,80 тис. грн – амортизація, 2 972,63 тис. грн – виробничі інвестиції з прибутку для погашення запозичень (кредитів, позик), 85 944,38 тис. грн – отримані у планованому періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню);

з централізованого водовідведення – 133 877,68 тис. грн (12 635,83 тис. грн – амортизація, 10 754,16 тис. грн – виробничі інвестиції з прибутку для погашення запозичень (кредитів, позик), 110 487,69 тис. грн – отримані у планованому періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню).

Зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП щодо схвалення Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) на 2025 рік після оприлюднення на офіційному вебсайті НКРЕКП не надходило.

Об’єктивна сума коштів, отримана для фінансування ліцензованої діяльності (визначення величини інвестиційної складової в структурі тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення), буде відкоригована при проведенні планових або позапланових перевірок згідно з вимогами пунктів 2 та 6 Методики перевірки дотримання ліцензіатами з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення структур відповідних тарифів та виконання інвестиційних програм, яка є додатком 30 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428.

З урахуванням зазначеного та відповідно до Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм (інвестиційних проектів) суб'єктів господарювання у сфері централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, ліцензування діяльності яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 вересня 2017 року № 1131, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від

10 квітня 2024 року № 671 «Про врегулювання окремих питань щодо подання заяв для встановлення тарифів, схвалення інвестиційних програм (інвестиційних проектів) та планів розвитку у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2025 рік», Департамент із регулювання відносин у сфері централізованого водопостачання та водовідведення пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про схвалення Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ЛУЦЬКВОДОКАНАЛ» на 2025 рік».

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

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить на голосування одночасно питання 30 – 31 порядку денного:

Власенко Ю. М.: «за»;
Пушкар С. І.: «за»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущаповський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанови:
про схвалення Плану розвитку КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ЛУЦЬКВОДОКАНАЛ» на 2025 – 2029 роки;
про схвалення Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ЛУЦЬКВОДОКАНАЛ» на 2025 рік.

СЛУХАЛИ:

одночасно питання:

32. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до структури тарифів на виробництво теплової енергії ЛМКП «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО» *(у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт на 2025 рік).*

33. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до структур тарифів на виробництво теплової енергії, що виробляється на

НОВОЯВОРІВСЬКІЙ ТЕЦ та НОВОРОЗДІЛЬСЬКІЙ ТЕЦ, ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» *(у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт на 2025 рік).*

34. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 22 вересня 2021 року № 1598» *(щодо встановлення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ» тарифів на виробництво теплової енергії, виробленої на когенераційних установках).*

35. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2728» *(щодо встановлення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» (ТЕЦ-5 ТА ТЕЦ-6) тарифів на виробництво теплової енергії).*

37. Про прийняття постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ТОВ «ТРЕЙДЛЕНД» *(щодо встановлення тарифів на виробництво теплової енергії на когенераційних установках відповідно до спрощеного порядку).*

ВИСТУПИЛИ:

32. 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 підпункту 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, ЛЬВІВСЬКЕ МІСЬКЕ КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО» (далі – ЛМКП «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО») звернулось до НКРЕКП листом від 08.12.2025 № 01-11983-12/25 щодо внесення змін до 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 плановану періоді (додаток 5 до цієї Методики), у розмірі затверджених витрат діючого тарифу з відповідними обґрунтуваннями.

Загальні обґрунтовані витрати коштів на виконання ремонтних робіт (зокрема щодо ремонту котлоагрегатів, насосного обладнання, електротехнічного і загальностанційного обладнання тощо) становлять 9 828,28 тис. грн (без ПДВ).

На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 16 грудня 2025 року, було схвалено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до структури тарифів на виробництво теплової енергії ЛМКП «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО» (далі – проєкт постанови), якою вносяться

зміни до структури тарифів на виробництво теплової енергії, встановленої постановою НКРЕКП від 27 грудня 2023 року № 2597 «Про встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ЛМКП «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО», без зміни тарифів.

Схвалений проєкт постанови разом з обґрунтовуючими матеріалами, необхідними для прийняття рішення, було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб, які приймались до 22 грудня 2025 року включно.

Протягом зазначеного періоду зауваження та пропозиції до схваленого проєкту постанови не надходили.

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до структури тарифів на виробництво теплової енергії ЛМКП «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО».

33. 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 підпункту 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, ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» звернулось до НКРЕКП листом від 14.01.2025 № 126/1.2/1-95 (із додатковими поясненнями та обґрунтуваннями, наданими листами від 15.12.2025 № 126/1.2/2536 та № 126/1.2/1-2537) щодо внесення змін до структур тарифів на виробництво теплової енергії у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт із наданням відповідних переліків заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у плановому періоді (додаток 5 до цієї Методики), у розмірі затверджених витрат діючого тарифу з відповідними обґрунтуваннями.

Загальні обґрунтовані витрати коштів на виконання ремонтних робіт (зокрема щодо ремонтів котлоагрегатів, вузла підготовки та редукування природного газу, електротехнічного і загальностанційного обладнання тощо) НОВОЯВОРІВСЬКОЮ ТЕЦ та НОВОРОЗДІЛЬСЬКОЮ ТЕЦ, ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» становлять 4 069,8 тис. грн (без ПДВ) та 7 731,3 тис. грн (без ПДВ) відповідно.

На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 23 грудня 2025 року, було схвалено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до структур тарифів на виробництво теплової енергії, що виробляється на НОВОЯВОРІВСЬКІЙ ТЕЦ та НОВОРОЗДІЛЬСЬКІЙ ТЕЦ, ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (далі – проєкт постанови), якою вносяться зміни до структур тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених постановою НКРЕКП

від 22 грудня 2021 року № 2727 «Про встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», без зміни тарифів.

Схвалений проєкт постанови разом з обґрунтовуючими матеріалами, необхідними для прийняття рішення, було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб, які приймались до 29 грудня 2025 року включно.

Протягом зазначеного періоду зауваження та пропозиції до схваленого проєкту постанови не надходили.

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до структур тарифів на виробництво теплової енергії, що виробляється на НОВОЯВОРІВСЬКІЙ ТЕЦ та НОВОРОЗДІЛЬСЬКІЙ ТЕЦ, ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО».

34. Овчаренко Р. Л. – директор Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг надав інформацію, що згідно з повноваженнями, визначеними законами України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», «Про теплопостачання», НКРЕКП встановлює тарифи на виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках.

Відповідно до пункту 4.12 Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 991 (далі – Методика № 991), до НКРЕКП надійшла заява від 02.12.2025 № 08/3794 КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ» (далі – КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО», Ліцензіат) щодо зміни тарифів на виробництво теплової енергії, виробленої на когенераційних установках у зв’язку зі зміною вартості окремих його складових, зокрема витрат на оплату праці і єдиного внеску на загальнообов’язкове державне соціальне страхування, внесків на регулювання та нерозподіленого прибутку на поповнення обігових коштів і податку на прибуток.

Департамент із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг опрацював наданий ліцензіатом комплект документів на відповідність положенням Методики № 991 та здійснив аналіз розрахунку тарифів на виробництво теплової енергії, виробленої на когенераційних установках КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО».

Крім того, на виконання постанови НКРЕКП від 18.06.2025 № 897 «Про застосування санкцій до КПТМ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії та здійснення заходу державного регулювання», якою передбачено перегляд тарифу на виробництво теплової енергії для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ» на 2026 та 2027 роки шляхом його зміни в бік зменшення на суму додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2023 – 2024 років у розмірі 2 195,64 тис. грн без ПДВ, Департаментом із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг підготовлено відповідний проєкт постанови з урахуванням розподілу суми додатково отриманого доходу рівними частинами протягом двох років.

За результатами опрацювання було визначено такі тарифи:

для потреб населення після спливу шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано – 1753,16 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для потреб бюджетних установ – 2911,15 грн за 1 Гкал (без ПДВ).

На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 09 грудня 2025 року, було схвалено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 22 вересня 2021 року № 1598» (далі – проєкт постанови).

Схвалений проєкт постанови разом з обґрунтовуючими матеріалами, необхідними для прийняття рішення, було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об’єднань та інших заінтересованих осіб, які приймались до 21 грудня 2025 року включно.

Протягом зазначеного періоду зауваження та пропозиції до схваленого проєкту постанови не надходили.

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

1. Прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 22 вересня 2021 року № 1598» щодо встановлення Комунальному підприємству теплових мереж «Черкаситеплокомуненерго» Черкаської міської ради» тарифів на виробництво теплової енергії, виробленої на когенераційних установках.

2. Установити Комунальному підприємству теплових мереж «Черкаситеплокомуненерго» Черкаської міської ради» тарифи на виробництво теплової енергії, виробленої на когенераційних установках, згідно з додатком 1.

35. Овчаренко Р. Л. – директор Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг надав інформацію, що згідно з повноваженнями, визначеними законами України «Про Національну комісію,

що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», «Про теплопостачання», НКРЕКП встановлює тарифи на виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках.

Відповідно до пункту 4.14 Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 991, підставами для зміни тарифів за ініціативою НКРЕКП є, зокрема, результати перевірки додержання ліцензіатом ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної та (або) теплової енергії.

На виконання постанови НКРЕКП від 04.07.2025 № 1010 «Про застосування санкцій до КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії та здійснення заходу державного регулювання», якою передбачено перегляд тарифу на виробництво теплової енергії для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» на 2026 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму 95176,51 тис. грн без ПДВ, Департаментом із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг підготовлено відповідний проєкт рішення.

На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 09 грудня 2025 року схвалено проєкт постанови «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2728» (далі – проєкт постанови) та тарифи на виробництво теплової енергії на рівні:

для потреб населення – 1045,06 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для потреб релігійних організацій – 2046,57 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для потреб бюджетних установ – 2046,46 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для потреб інших споживачів – 2046,78 грн за 1 Гкал (без ПДВ).

Протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, тариф на виробництво теплової енергії для потреб населення застосовується на рівні 969,89 грн за 1 Гкал (без ПДВ).

Схвалений проєкт постанови разом з обґрунтовуючими матеріалами, необхідними для прийняття рішення, було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об’єднань та інших заінтересованих осіб, які приймались до 21 грудня 2025 року включно.

Протягом зазначеного періоду від КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» (далі – Підприємство) надійшли пропозиції до схваленого проєкту постанови.

Департаментом, у межах компетенції, опрацьовано пропозиції, надані Підприємством, та оприлюднено таблицю узгоджених позицій на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 05 липня 2022 року № 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» з урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» 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 проєктів відповідних рішень НКРЕКП не проводяться.

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

1. Прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2728» щодо встановлення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» (ТЕЦ-5 ТА ТЕЦ-6) тарифів на виробництво теплової енергії на рівні:

для потреб населення – 1045,06 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для потреб релігійних організацій – 2046,57 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для потреб бюджетних установ – 2046,46 грн за 1 Гкал (без ПДВ);

для потреб інших споживачів – 2046,78 грн за 1 Гкал (без ПДВ).

Протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, у якому воєнний стан буде припинено або скасовано, тариф на виробництво теплової енергії для потреб населення застосовується на рівні 969,89 грн за 1 Гкал (без ПДВ).

2. Установити КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ВИКОНАВЧОГО ОРГАНУ КИЇВРАДИ (КИЇВСЬКОЇ МІСЬКОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ) «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО» (ТЕЦ-5 ТА ТЕЦ-6) тарифи на виробництво теплової енергії згідно з додатком.

37. 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 5.2 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 01.12.2025 звернулось ТОВ «ТРЕЙДЛЕНД» із заявою та відповідним пакетом документів щодо встановлення тарифів на виробництво теплової енергії на когенераційних установках (далі – КУ) з тепловою потужністю кожної такої когенераційної установки не більше 4,3 Гкал/год (далі – заява).

ТОВ «ТРЕЙДЛЕНД» здійснює свою діяльність з виробництва теплової енергії на КУ відповідно до ліцензії, виданої постановою НКРЕКП від 14.10.2025 № 1616 «Про видачу ліцензії з виробництва теплової енергії ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТРЕЙДЛЕНД».

Вироблена КУ ТОВ «ТРЕЙДЛЕНД» теплова енергія, буде подаватися в тепломережу КП ВМР «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» через погоджені точки приєднання до теплових мереж відповідно до умов Договору про наміри, укладеного між Сторонами 01.09.2025.

Відповідно до положень пункту 5.2 Методики ТОВ «ТРЕЙДЛЕНД» проведено розрахунок тарифів на виробництво теплової енергії на КУ, розмір яких визначено для потреб населення на рівні 832,91 грн/Гкал (без ПДВ), для потреб установ, що фінансуються за рахунок державного і місцевих бюджетів на рівні 2 142,11 грн/Гкал (без ПДВ) та для потреб інших споживачів на рівні 2 164,64 грн/Гкал (без ПДВ), у яких враховано витрати на придбання палива, транспортування природного газу, придбання електричної енергії, витрат на покупну теплову енергію, а також витрат, що включаються до повної планованої собівартості виробництва теплової енергії власними ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КУ, установками з використанням альтернативних джерел енергії, для виробництва 1 Гкал теплової енергії, що враховані в діючих тарифах (тарифах, що застосовуються) КП ВМР «ВІННИЦЯМІСЬКТЕПЛОЕНЕРГО» на виробництво теплової енергії, встановлених постановою НКРЕКП від 09.09.2020 № 1671 (у редакції постанови НКРЕКП від 30.11.2020 № 2263) та рішенням Виконавчого комітету Вінницької міської ради від 18.09.2025 № 2207.

На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 09.12.2025, було схвалено проєкт постанови «Про встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ТОВ «ТРЕЙДЛЕНД» (далі – проєкт постанови), який разом з обґрунтовуючими матеріалами, необхідними для прийняття рішення було опубліковано на офіційному вебсайті НКРЕКП, з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб, які приймались до 21.12.2025 включно.

Протягом зазначеного періоду зауважень та пропозицій до схваленого проєкту постанови від фізичних та юридичних осіб, їх об’єднань не надходило.

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ТОВ «ТРЕЙДЛЕНД».

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

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить на голосування одночасно питання 32 – 35, 37 порядку денного:

Власенко Ю. М.: «за»;
Пушкар С. І.: «за»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущаповський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанови:

про внесення змін до структури тарифів на виробництво теплової енергії ЛМКП «ЛЬВІВТЕПЛОЕНЕРГО»;

про внесення змін до структур тарифів на виробництво теплової енергії, що виробляється на НОВОЯВОРІВСЬКІЙ ТЕЦ та НОВОРОЗДІЛЬСЬКІЙ ТЕЦ, ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»;

про внесення змін до постанови НКРЕКП від 22 вересня 2021 року № 1598;

про внесення змін до постанови НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2728;

про встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ТОВ «ТРЕЙДЛЕНД».

СЛУХАЛИ:

питання 36 про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 12 грудня 2018 року № 1904» *(щодо встановлення АТ «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» тарифу на виробництво теплової енергії, виробленої на атомних електростанціях)*.

ВИСТУПИЛИ:

Овчаренко Р. Л. – директор Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг надав інформацію, що згідно з повноваженнями, визначеними законами України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», «Про теплопостачання», НКРЕКП встановлює тарифи на виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках.

Відповідно до пункту 4.13 Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на атомних електростанціях, затвердженої постановою НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 990, підставами для зміни тарифів за ініціативою НКРЕКП є, зокрема результати перевірки додержання ліцензіатом ліцензійних умов провадження господарської діяльності з теплової енергії.

На виконання постанови НКРЕКП від 31.01.2023 № 2-дск «Про накладання штрафу на ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» за порушення Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії та здійснення заходів державного регулювання» із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 03.06.2025 № 1-ДСК, якою передбачено перегляд тарифу на виробництво теплової енергії АТ «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» на 2026 – 2028 роки шляхом його зміни в бік зменшення на суму економії, Департаментом із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг було підготовлено відповідний проєкт постанови з урахуванням розподілу суми економії рівними частинами протягом трьох років та на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 09 грудня 2025 року схвалено проєкт постанови «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 12 грудня 2018 року № 1904» (далі – проєкт постанови).

Схвалений проєкт постанови разом з обґрунтовуючими матеріалами, необхідними для прийняття рішення, було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП, з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об’єднань та інших заінтересованих осіб, які приймались до 21 грудня 2025 року включно.

Протягом зазначеного періоду від АТ «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (далі – Підприємство) надійшли пропозиції до схваленого проєкту постанови.

Департаментом із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг у межах компетенції, опрацьовано пропозиції, надані Підприємством, та оприлюднено таблицю узгоджених позицій на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 05 липня 2022 року № 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» з урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» 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 проєктів відповідних рішень НКРЕКП не проводяться.

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 12 грудня 2018 року № 1904» щодо встановлення АТ «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» тарифу на виробництво теплової енергії, виробленої на атомних електростанціях на рівні 79,17 грн за 1 Гкал (без ПДВ).

Пушкар С. І. – член НКРЕКП зазначив, що утримується під час голосування по озвученому питанню 36 порядку денного відповідно до наказу НКРЕКП від 08.10.2025 № 113-од.

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»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущаповський 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 12 грудня 2018 року № 1904.

СЛУХАЛИ:

питання 38 про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період».

ВИСТУПИЛИ:

Жданюк А. В. – начальник управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики надав інформацію, що відповідно до положень частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії», до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, на ринку електричної енергії належать, зокрема, затвердження кодексу комерційного обліку електричної енергії та інших нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Постановою від 28.12.2018 № 2118 НКРЕКП затверджено Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період (далі – Тимчасовий порядок).

У зв’язку із зверненнями до НКРЕКП ЛЬВІВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ ВІЙСЬКОВОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ (лист від 31.10.2025 № 5/20-11751/0/2-25/1-30.1.2), ПАТ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ» (лист від 03.11.2025 № 01-15/6546) та ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (листами № 1351 від 16.09.2025 та № 1578 від 22.10.2025) щодо необхідності внесення змін до Тимчасового порядку у частинах:

перенесення термінів впровадження інтелектуальних лічильників для площадок комерційного обліку групи «а» для підприємств, установ та організацій, які фінансуються з державного та місцевих бюджетів;

централізованого розрахунку величини стимулюючих коефіцієнтів;

встановлення допустимого відхилення ± 5 % між оперативними та фактичними даними для площадок комерційного обліку групи «а».

На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 02 грудня 2025 року, було розглянуто та прийнято рішення щодо схвалення проєкту постанови НКРЕКП.

Відповідно до пункту 11.7 Регламенту Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 грудня 2016 року № 2133, та з метою одержання зауважень і пропозицій від фізичних, юридичних осіб, їх об’єднань та інших заінтересованих осіб, проєкт постанови НКРЕКП разом із матеріалами, оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП.

22 та 23 грудня 2025 року в режимі онлайн відеоконференції відбулося відкрите обговорення зауважень та пропозицій, наданих до проєкту рішення НКРЕКП.

Протокол від 22.12.2025 № 195-П проведення відкритого обговорення отриманих пропозицій та зауважень разом з таблицею узгоджених позицій до проєкту рішення НКРЕКП, оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період».

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»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущаповський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанову про затвердження Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період.

СЛУХАЛИ:

питання 39 про прийняття постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Порядку здійснення моніторингу діяльності активних споживачів на роздрібному ринку електричної енергії».

ВИСТУПИЛИ:

Кострикін О. В. – директор Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії надав інформацію,

що з метою визначення порядку здійснення моніторингу діяльності активних споживачів на роздрібному ринку електричної енергії, відстеження тенденцій на роздрібному ринку електричної енергії та змін діяльності активних споживачів на роздрібному ринку електричної енергії, оцінки результативності їх діяльності, договірних практик та цінової політики, а також встановлення механізму надання операторами систем розподілу та електропостачальниками даних/інформації для здійснення відповідного моніторингу, Департаментом із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку здійснення моніторингу діяльності активних споживачів на роздрібному ринку електричної енергії» (далі – проєкт постанови).

Проєкт постанови 02.12.2025 було схвалено на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, та 03.12.2025 оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій до нього.

15.12.2025 на офіційному вебсайті НКРЕКП було оприлюднено таблицю із узагальненими зауваженнями та пропозиціями до проєкту постанови, які були отримані від фізичних, юридичних осіб та їх об'єднань у період з 03.12.2025 по 14.12.2025, та на виконання вимог Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, 19.12.2025 проведено відкрите обговорення зауважень та пропозицій, наданих до проєкту постанови. Протокол відкритого обговорення та Таблиця узгоджених позицій до проєкту постанови 22.12.2025 були розміщені на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Порядку здійснення моніторингу діяльності активних споживачів на роздрібному ринку електричної енергії».

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»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущаповський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанову про затвердження Порядку здійснення моніторингу діяльності активних споживачів на роздрібному ринку електричної енергії.

СЛУХАЛИ:

одночасно питання:

40. Про порушення ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

41. Про порушення ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

42. Про порушення ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення.

43. Про порушення КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення.

44. Про порушення ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕЛЕКТРОПРОМ ПОСТАЧ» Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.

45. Про порушення ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.

46. Про порушення ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання природного газу.

47. Про порушення ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЄВРОГАЗ ЛТД» Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.

48. Про порушення ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЄВРОГАЗ ЛТД» Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання природного газу.

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

40. 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 18 листопада 2025 року № 1879 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 28 жовтня 2025 року № 582, від 20 листопада 2025 року № 641 та від 27 листопада 2025 року № 657, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» (код ЄДРПОУ 43202392) (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 20 листопада 2019 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 03 грудня 2025 року № 301 (далі – Акт № 301), до якого додано Положення про комерційну таємницю та конфіденційну інформацію ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ».

ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» листом від 18 грудня 2025 року № 55 надало до НКРЕКП пояснення до Акта № 301 (далі – пояснення), які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом № 301 встановлено та зафіксовано такі порушення:

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної 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 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП (місячна) «Звіт про розрахунки за спожиту електричну енергію» (далі – форма звітності № 5-НКРЕКП (місячна)), затвердженої постановою НКРЕКП від 04.10.2012 № 1257, яким визначено, що форма звітності № 5-НКРЕКП складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП та відповідного територіального органу НКРЕКП не пізніше 20 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) «Звіт про діяльність постачальника електричної енергії» (далі – форми звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна)), затвердженої постановою НКРЕКП від

20.12.2019 № 2897, яким, зокрема, визначено, що форма звітності № 3а-НКРЕКП складається станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом,

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про характеристику споживачів електричної енергії» (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна), затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (зі змінами), яким визначено, що форму звітності № 2 електропостачальники подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом.

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги закупівлі та продажу електричної енергії» (далі – форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна), затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (зі змінами), яким визначено, що форму звітності № 3 електропостачальники подають щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про розрахунки за спожиту електричну енергію» (далі – форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна), затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (у редакції, що діяла до 22.12.2021), яким визначено, що форму звітності № 9 НКРЕКП електропостачальники подають не пізніше ніж через 50 днів після завершення звітного періоду;

абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491 (далі – Порядок № 491), яким встановлено, що платники внеску на регулювання подають до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіт про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати, за формою згідно з додатком 2;

пункту 2.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) «Звіт про діяльність постачальника електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), щодо забезпечення Ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна).

Перевіркою встановлено, що ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» подано із порушенням терміну:

до НКРЕКП:

форму звітності № 3а-НКРЕКП (місячна) за червень 2021 року– на 1 календарний день;

форму звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг (річна) за 2021 рік – на 1 календарний день;

форму звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг (місячна) за січень 2021 року на 34 календарний день, за лютий 2021 року на 18 календарних днів;

форму звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг (квартальна) за І квартал 2021 року на 8 календарних днів, IV квартал 2021 року на 18 календарних днів.

до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області (Управління):

форму звітності № 5-НКРЕКП (місячна) за листопад 2019 року на 42 календарних днів, за грудень 2019 року на 11 календарних днів;

форму звітності № 3а-НКРЕКП (місячна) за грудень 2019 року на 4 календарних днів;

форму звітності № 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» (далі – форма № 20-НКРЕКП):

в паперовому вигляді

за І квартал 2020 року – на 12 робочих днів, за ІІІ квартал 2021 року – на 5 робочих днів,

в електронному вигляді

за І квартал 2020 року – на 12 робочих днів, за ІІІ квартал 2021 року – на 5 робочих днів.

Також комісією з перевірки встановлено розбіжності між даними, відображеними ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» у формі звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна), додатку 1 до форми № 3а-НКРЕКП-постачання та первинними документами за 2020 – 2023 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 порушення підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії в частині подання Ліцензіатом із порушенням терміну до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області форми звітності № 5-НКРЕКП (місячна) за листопад 2019 року на 42 календарних днів, за грудень 2019 року на 11 календарних днів, форми звітності № 3а-НКРЕКП (місячна) за грудень 2019 року на 4 календарних днів, форми звітності № 20-НКРЕКП в паперовому вигляді за І квартал 2020 року – на 12 робочих днів та в електронному вигляді за І квартал 2020 року – на 12 робочих днів.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ 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), НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов діяльності з постачання електричної енергії споживачу, сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження;

підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме пункту 2 постанови НКРЕКП від 24.02.2021 № 271 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу».

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 24.02.2021 № 271 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу» (далі – постанова НКРЕКП № 271), ліцензіати, які провадять господарську діяльність з постачання електричної енергії споживачу, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (25.02.2021) мають надати до НКРЕКП документи, визначені підпунктами 2 та 3 пункту 1.5 глави 1 Ліцензійних умов з постачання № 1469, тобто до 25.05.2021, а саме:

Відомості про засоби провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (Додаток 2 до Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, із змінами, внесеними згідно з постановою НКРЕКП № 271);

Інформацію про підтвердження відсутності 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» (додаток 3 до Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу).

Станом на 31.12.2024 Ліцензіатом не подано до НКРЕКП Інформацію про підтвердження відсутності 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» (додаток 3 до Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу).

Довідково.

Під час перевірки листом від 18.11.2025 Товариством було подано до НКРЕКП Інформацію про підтвердження відсутності 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» (додаток 3 до Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу).

ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» надало пояснення (мовою документа): «…зобов'язується в подальшому не допускати даних порушень.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов діяльності з постачання електричної енергії споживачу, сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження;

пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу ІХ Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ), яким встановлено, що електропостачальник постійно має розміщувати на власному офіційному вебсайті інформацію, зокрема:

пропонованих ним цін (тарифів) на електричну енергію для споживачів;

прикладів-роз'яснень (детальний опис, інфографіка, відеороз'яснення) рахунку за електричну енергію, який отримують споживачі, із поясненням кожного елемента рахунка;

посилання на доступні джерела інформації (вебсторінки тощо) про вплив на довкілля, спричинений виробництвом електричної енергії усіма джерелами енергії, купленої ним (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік (щорічно до 15 квітня року, наступного за звітним);

підпункту 5 пункту 8.3.2 глави 8.3 розділу VIII ПРРЕЕ, яким встановлено, що учасники роздрібного ринку, крім споживачів, мають опубліковувати з урахуванням вимог цих Правил, Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу) та інших нормативно-правових актів Регулятора на своєму офіційному вебсайті форму подання звернення/скарги/претензії;

пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII ПРРЕЕ, яким передбачено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій;

підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу (у редакції, що діяла до 25.02.2021) у частині надання щорічно до 01 квітня до НКРЕКП та оприлюднювати на своєму вебсайті звіт щодо показників якості послуг з постачання електричної енергії, а саме:

пункту 6.6 глави 6 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (у редакції, що діяла до 14.08.2020), яким встановлено обов’язок ліцензіата щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, оприлюднювати на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку;

пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок № 375) (у редакції, що діяла до 07.12.2024), зокрема, електропостачальники щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, повинні оприлюднювати на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 8 до цього Порядку;

підпункту 50 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині дотримання вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2 частини першої статті 1 Закону України «Про особливості доступу до інформації у сферах постачання електричної енергії, природного газу, теплопостачання, централізованого постачання гарячої води, централізованого питного водопостачання та водовідведення» від 10.12.2015 № 887-VIII, яким встановлено, що споживачам, зокрема у сфері постачання електричної енергії, гарантується безперешкодний та безоплатний доступ до наступної інформації, у тому числі шляхом розміщення розпорядниками (володільцями) у відкритому доступі у мережі Інтернет, зокрема, щодо ціни.

Перевіркою встановлено, що на офіційному вебсайті ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» не розміщена інформація щодо:

пропонованих ним цін (тарифів) на електричну енергію для споживачів;

прикладів-роз'яснень (детальний опис, інфографіка, відеороз'яснення) рахунку за електричну енергію, який отримують споживачі, із поясненням кожного елемента рахунка;

посилання на доступні джерела інформації (вебсторінки тощо) про вплив на довкілля, спричинений виробництвом електричної енергії усіма джерелами енергії, купленої ним (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік (щорічно до 15 квітня року, наступного за звітним);

відсутня форма подання звернення/скарги/претензії;

відсутні звіти щодо розгляду звернень/скарг/претензій за 2019 та 2020 роки;

інформація щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг електропостачальника та сум наданих компенсацій за

недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг за 2019 та 2020 роки;

інформація відповідно до пункту 2 частини першої статті 1 Закону про доступ до інформації щодо ціни.

ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» не забезпечено належне функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет, на якому розміщено актуальну інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та ліцензійних умов.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку, а саме:

пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу ІІІ ПРРЕЕ, яким встановлено, що публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна містити інформацію, зокрема, про ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації, про можливість постачання захищеним споживачам;

підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині інформування своїх споживачів у чіткий та прозорий спосіб, зокрема про вартість та умови надання послуг.

Комісією з перевірки встановлено, що у публічних комерційних пропозиціях Товариства, розміщених на вебсайті, що є невід'ємним додатком до договору про постачання електричної енергії споживачу, а саме, у публічних комерційних пропозиціях «Комерційна пропозиція № 1», «Комерційна пропозиція № 2», «Комерційна пропозиція № 3» не визначено ціну на електричну енергію, яка має бути виражена у грошовій формі, а зазначено формулу розрахунку ціни електричної енергії.

ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» надало пояснення (мовою документа): «…повідомляємо, шо Товариством виправлено зазначені в Акті недоліки, приведено у відповідність до вимог чинного законодавства публічні комерційні пропозиції – Товариства (копії додаються) та опубліковано на власному вебсайті (знімок екрану додається).».

Службовою запискою від 22 грудня 2025 року № …*… Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області зазначило, що на офіційному вебсайті Товариства в розділі «Нормативна база»/«Інформація для споживачів Електричної енергії» розміщені чотири комерційні пропозиції, в яких ціну на електричну енергію виражено у грошовій формі.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій,

передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 14 та 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов діяльності з постачання електричної енергії споживачу, сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження;

підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) у частині при провадженні ліцензованої діяльності дотримуватися організаційних вимог, зокрема, здійснювати купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 10.10 розділу X Правил ринку (у редакції, що діяла до 07.05.2022), яким визначено, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді.

Відповідно до Правил ринку, Товариство (як імпортер електричної енергії) має подавати обов’язкові заявки щодо продажу електричної енергії на РДН у кожному розрахунковому періоді доби постачання, гранична нижня межа яких становить 10 відсотків, від обсягу номінованої потужності на відповідний розрахунковий період з метою імпорту.

Комісією з перевірки здійснено аналіз погодинних заявок на РДН та проаналізовано обсяг купівлі електричної енергії з метою імпорту та встановлено невідповідність обсягів заявки ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» на РДН встановленим граничним обсягам обов’язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН. Отже, протягом …*… наявне відхилення між обсягом поданих заявок на продаж електричної енергії на РДН та граничних рівнів обсягів подання заявок на продаж електричної енергії на РДН відповідно до Правил ринку.

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 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) у частині обов’язку ліцензіата виконувати умови 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – Кодекс 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 передує розрахунковому місяцю;

підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:

пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:

1 платіж – до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:

2 платіж – до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж – до 15 числа розрахункового місяця;

4 платіж – до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж – до 25 числа розрахункового місяця;

підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 01.01.2024) щодо обов'язку Користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком», або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді;

підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії у частині своєчасної оплати та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

Щодо розрахунків за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» укладено Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 16.09.2021, який відповідає Типовому договору.

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла до 31.12.2023) 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 до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно).

Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» не надавало НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомлення щодо планового обсягу послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на жовтень 2021 року.

Станом на 31.12.2024 відсутня заборгованість ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії (Користувач)

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 20.01.2020 (зі змінами) (далі – Договір від 20.01.2020), який відповідає Типовому договору (у редакції, що діяла до 08.02.2020).

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла до 08.02.2020) визначено, зокрема:

пункт 6.2. Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:

1 платіж – до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі не менше 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 5 цього Договору. Подальша оплата може здійснюватися щоденно або шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуг, яка визначена згідно з розділом 5, у кожен з наступних періодів:

2 платіж – з 06 до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж – з 11 до 15 числа розрахункового місяця;

4 платіж – з 16 до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж – з 21 до 25 числа розрахункового місяця;

пункт 6.5. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги протягом 3 банківських днів з дати отримання та на підставі акта приймання-передачі Послуги.

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла до 31.12.2023) визначено, зокрема:

пункт 5.2. Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:

1 платіж – до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:

2 платіж – до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж – до 15 числа розрахункового місяця;

4 платіж – до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж – до 25 числа розрахункового місяця;

пункт 5.5. Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно).

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено, зокрема:

6.2. 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.

6.4. Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Протягом періоду жовтень 2020 року – грудень 2023 року попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі Товариством не здійснювалась, здійснювалась не в повному обсязі або оплата здійснювалась з порушенням терміну сплати, а саме:

за січень 2021 року – оплату 4-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;

за березень 2021 року – оплату 4-го та 5-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;

за квітень 2021 року – оплату 5-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;

за травень 2021 року – оплату 3-го, 4-го та 5-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;

за червень 2021 року – оплату 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;

за серпень 2021 року – оплату 1-го, 2-го та 5-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;

за березень 2022 року – оплату 3-го платежу здійснено не в повному обсязі, не здійснено оплату 4-го та 5-го платежу;

за квітень 2022 року - квітень 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу.

Товариством не було здійснено фактичну оплату відповідно до вимог Договору від 20.01.2020, а саме:

за квітень 2021 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати на 1 календарний день,

за березень 2022 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати на 6 календарних днів.

Станом на 31.12.2024, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, відсутня заборгованість ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії згідно з Договором від 20.01.2020.

ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» надало пояснення (мовою документа): «…Товариство повідомляє, що виявлене порушення прийняте до уваги та зобов'язується не допускати таких порушень в ході здійснення фінансово-господарської діяльності.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), підпунктів 13 та 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання 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;

пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ (у редакції, що діяла до 20.05.2021), яким встановлено, що електропостачальник зобов’язаний у рахунках за електричну енергію та/або на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію, зокрема, про:

окремі значення елементів ціни (тарифів) у розрізі ціни на електричну енергію (як товару), тарифу на передачу електричної енергії, тарифу на розподіл електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги з електропостачання, податків та їх розміру, складової диспетчеризації, вартості послуги комерційного обліку, інших складових (за наявності);

надлишок (переплату) оплаченої, але не спожитої електричної енергії або недоплату за спожиту, але не оплачену електричну енергію;

дату, до якої необхідно сплатити;

строк, протягом якого споживач має попередньо проінформувати свого електропостачальника про бажання перейти до іншого електропостачальника;

строк дії договору та можливість пролонгації;

строк, протягом якого споживач має право змінити електропостачальника без штрафних санкцій;

пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ (у редакції, що діяла до 16.08.2022), яким встановлено, що електропостачальник зобов'язаний у рахунках за електричну енергію та/або на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію, зокрема, про:

окремі значення елементів ціни (тарифу) у розрізі ціни на електричну енергію (як товару), тарифу на передачу електричної енергії, тарифу на розподіл електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги з електропостачання;

надлишок (переплату) оплаченої, але не спожитої електричної енергії або недоплату за спожиту, але не оплачену електричну енергію;

дату, до якої необхідно сплатити;

строк, протягом якого споживач має попередньо проінформувати свого електропостачальника про бажання перейти до іншого електропостачальника;

строк дії договору та можливість пролонгації;

строк, протягом якого споживач має право змінити електропостачальника без штрафних санкцій;

ініціювання (зазначаються реквізити Попередження споживача про відключення та Звернення до оператора системи розподілу щодо відключення електроустановки споживача) або відсутність такого ініціювання;

пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ (у редакції, що діяла до 12.01.2024), яким встановлено, що електропостачальник зобов'язаний у рахунках за електричну енергію та/або на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію, зокрема, про:

дату, до якої необхідно сплатити;

строк, протягом якого споживач має попередньо проінформувати свого електропостачальника про бажання перейти до іншого електропостачальника;

строк дії договору та можливість пролонгації;

строк, протягом якого споживач має право змінити електропостачальника без штрафних санкцій;

ініціювання (зазначаються реквізити Попередження споживача про відключення та Звернення до оператора системи розподілу щодо відключення електроустановки споживача) або відсутність такого ініціювання;

підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії (у редакції, що діяла до 16.01.2024) у частині надання у виставленому споживачу електричної енергії рахунку (або у додатках до нього) у формі та порядку, визначених НКРЕКП, інформації щодо:

частки кожного джерела енергії у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним та/або виробленої на власних електроустановках за попередній рік;

посилання на доступні джерела інформації (вебсторінки тощо) про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії всіма джерелами енергії, з балансу електричної енергії, купленої ним за

попередній рік. Щодо електричної енергії, придбаної на ринку «на добу наперед» та/або внутрішньодобовому ринку, та/або балансуючому ринку та/або імпортованої, можуть застосовуватися зведені дані щодо балансу електричної енергії, надані, відповідно, оператором ринку, оператором системи передачі, імпортером;

адрес, телефонів, вебсторінок для отримання інформації про подання звернень, скарг та претензій та надання повідомлень про загрозу електробезпеці;

підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії у частині надання у виставленому споживачу електричної енергії рахунку (або у додатках до нього) у формі та порядку, визначених НКРЕКП, інформації щодо:

частки кожного джерела енергії у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним та/або виробленої на власних електроустановках за попередній рік, у тому числі з використанням гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (за наявності);

посилання на доступні джерела інформації (вебсторінки тощо) про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії всіма джерелами енергії, з балансу електричної енергії, купленої ним за попередній рік. Щодо електричної енергії, придбаної на ринку «на добу наперед» та/або внутрішньодобовому ринку, та/або балансуючому ринку та/або імпортованої, можуть застосовуватися зведені дані щодо балансу електричної енергії, надані, відповідно, оператором ринку, оператором системи передачі, імпортером;

адрес, телефонів, вебсторінок для отримання інформації про подання звернень, скарг та претензій та надання повідомлень про загрозу електробезпеці, а саме:

пункту 9.6.2 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ (у редакції, що діяла до 01.07.2025) щодо обов’язку Ліцензіата додатково до рахунку за електричну енергію щорічно, до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати споживачу інформацію щодо:

частки кожного джерела енергії (вугілля, природний газ, ядерне паливо, гідроенергія (об’єкти великої гідроенергетики), відновлювані джерела енергії, інші джерела) у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік;

посилання на доступні джерела інформації (вебсторінки тощо) про вплив на довкілля, спричинений виробництвом електричної енергії усіма джерелами енергії, купленої споживачем (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік;

права споживача на зміну електропостачальника та процедуру цієї зміни;

порядку зняття показів засобів вимірювання та оплати спожитої електричної енергії;

можливості отримання інформації альтернативним способом з урахуванням особливих потреб споживача;

динаміки обсягів споживання електричної енергії споживачем за попередній рік та їх вартості;

переваг ефективного кінцевого використання електричної енергії споживачами;

необхідних заходів для підвищення енергоефективності при споживанні електричної енергії.

За результатами аналізу рахунків за електричну енергію, які надавались Товариством …*… комісією з перевірки встановлено, що зазначені рахунки не містять інформації про:

окремі значення елементів ціни (тарифів) у розрізі ціни на електричну енергію (як товару), тарифу на передачу електричної енергії, тарифу на розподіл електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги з електропостачання, податків та їх розміру, складової диспетчеризації, вартості послуги комерційного обліку, інших складових (за наявності);

надлишок (переплату) оплаченої, але не спожитої електричної енергії або недоплату за спожиту, але не оплачену електричну енергію;

дату, до якої необхідно сплатити;

строк, протягом якого споживач має попередньо проінформувати свого електропостачальника про бажання перейти до іншого електропостачальника;

строк дії договору та можливість пролонгації;

строк, протягом якого споживач має право змінити електропостачальника без штрафних санкцій.

Також не зазначено в …*… рахунках на оплату від …*…, які надавались Товариством з …*… та/або на власному вебсайті в особистих кабінетах зазначених споживачів вищенаведеної інформації.

За результатами аналізу рахунків за електричну енергію, які надавались Товариством у період …*… комісією з перевірки встановлено, що зазначені рахунки не містять інформації про:

окремі значення елементів ціни (тарифів) у розрізі ціни на електричну енергію (як товару), тарифу на передачу електричної енергії, тарифу на розподіл електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги з електропостачання, податків та їх розміру, складової диспетчеризації, вартості послуги комерційного обліку, інших складових (за наявності);

надлишок (переплату) оплаченої, але не спожитої електричної енергії або недоплати за спожиту, але не оплачену електричну енергію;

дату, до якої необхідно сплатити;

строк, протягом якого споживач має попередньо проінформувати свого електропостачальника про бажання перейти до іншого електропостачальника;

строк дії договору та можливість пролонгації;

строк, протягом якого споживач має право змінити електропостачальника без штрафних санкцій;

ініціювання (зазначаються реквізити Попередження споживача про відключення та Звернення до оператора системи розподілу щодо відключення електроустановки споживача) або відсутність такого ініціювання.

Також не зазначено в …*… рахунках на оплату від …*… та/або на власному вебсайті в особистих кабінетах зазначених споживачів вищенаведеної інформації.

За результатами аналізу рахунків за електричну енергію, які надавались Товариством у період з …*… комісією з перевірки встановлено, що зазначені рахунки не містять інформації щодо:

дати, до якої необхідно сплатити;

строку, протягом якого споживач має попередньо проінформувати свого електропостачальника про бажання перейти до іншого електропостачальника;

строку дії договору та можливість пролонгації;

строку, протягом якого споживач має право змінити електропостачальника без штрафних санкцій;

ініціювання (зазначаються реквізити Попередження споживача про відключення та Звернення до оператора системи розподілу щодо відключення електроустановки споживача) або відсутність такого ініціювання.

Також не зазначено в …*… рахунках на оплату від …*…, які надавались Товариством у період з …*… та/або на власному вебсайті в особистих кабінетах зазначених споживачів вищенаведеної інформації.

Пунктом 9.6.2 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ (у редакції, що діяла до 01.07.2025) встановлено, що додатково до рахунку за електричну енергію електропостачальник щорічно, до 20 лютого року, наступного за звітним, надає споживачу інформацію щодо:

частки кожного джерела енергії (вугілля, природний газ, ядерне паливо, гідроенергія (об’єкти великої гідроенергетики), відновлювані джерела енергії, інші джерела) у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік;

посилання на доступні джерела інформації (вебсторінки тощо) про вплив на довкілля, спричинений виробництвом електричної енергії усіма джерелами енергії, купленої споживачем (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік;

права споживача на зміну електропостачальника та процедуру цієї зміни;

порядку зняття показів засобів вимірювання та оплати спожитої електричної енергії;

можливості отримання інформації альтернативним способом з урахуванням особливих потреб споживача;

динаміки обсягів споживання електричної енергії споживачем за попередній рік та їх вартості;

переваг ефективного кінцевого використання електричної енергії споживачами;

необхідних заходів для підвищення енергоефективності при споживанні електричної енергії.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство не надавало споживачам електричної енергії додатково до рахунку за електричну енергію щорічно, до

20 лютого року, наступного за звітним, інформації, передбаченої вимогами пункту 9.6.2 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ (у редакції, що діяла до 01.07.2025).

ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» надало пояснення (мовою документа): «…Щодо порушення Правил роздрібного |ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКІЇ від 14.03.2018 № 312, а саме: пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ (у редакції, що діяла до 20.05.2021) (пункт 3.13. Акта) Товариство повідомляє про усунення зазначених порушень (скан копії додаються). Так, у рахунках за електричну енергію та на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначено інформацію про:

Товариство повідомляє про усунення зазначених порушень (скан копії додаються). Так, у рахунках за електричну енергію та на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначено інформацію про:

окремі значення елементів ціни (тарифів) у розрізі ціни на електричну енергію по (як товару), тарифу на передачу електричної енергії, тарифу на розподіл електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги з електропостачання, податків та їх розміру, складової диспетчеризації, вартості послуги комерційного обліку, інших складових(за наявності);

надлишок (переплату) оплаченої, але не спожитої електричної енергії або недоплату за спожиту, але не оплачену електричну енергію;

дату, до якої необхідно сплатити;

строк, протягом якого споживач має попередньо проінформувати свого електропостачальника про бажання перейти до іншого електропостачальника;

строк дії договору та можливість пролонгації;

строк, протягом якого споживач має право змінити електропостачальника без штрафних санкцій.

Щодо порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, а саме пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ (у редакції, що діяла до 16.08.2022) (пункт 3.13. Акта) Товариство повідомляє про усунення зазначених порушень (скап копії додаються). Так, у рахунках за електричну енергію та на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначено інформацію про:

Товариство повідомляє про усунення зазначених порушень (скан копії додаються). Так, у рахунках за електричну енергію та на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначено інформацію про:

окремі значення елементів ціни (тарифів) у розрізі ціни на електричну енергію по (як товару), тарифу на передачу електричної енергії, тарифу на розподіл електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги з електропостачання, податків та їх розміру, складової диспетчеризації, вартості послуги комерційного обліку, інших складових(за наявності);

надлишок (переплату) оплаченої, але не спожитої електричної енергії або недоплату за спожиту, але не оплачену електричну енергію;

дату, до якої необхідно сплатити;

строк, протягом якого споживач має попередньо проінформувати свого електропостачальника про бажання перейти до іншого електропостачальника;

строк дії договору та можливість пролонгації;

строк, протягом якого споживач має право змінити електропостачальника без штрафних санкцій;

ініціювання (зазначаються реквізити Попередження споживача про відключення та Звернення до оператора системи розподілу щодо відключення електроустановки споживача) або відсутність такого ініціювання.

Щодо порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, а саме пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ (у редакції, що діяла до 12.01.2024) (пункт 3.13 Акта) Товариство повідомляє про усунення зазначених порушень (скан копії додаються). Так, у рахунках за електричну енергію та на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначено інформацію про:

дату, до якої необхідно сплатити;

строку, протягом якого споживач має попередньо проінформувати свого електропостачальника про бажання перейти до іншого електропостачальника;

строку дії договору та можливість пролонгації;

строк, протягом якого споживач має право змінити електропостачальника без штрафних санкцій;

ініціювання (зазначаються реквізити Попередження споживача про відключення та Звернення до оператора системи розподілу щодо відключення електроустановки споживача) або відсутність такого ініціювання.».

Службовою запискою від 22 грудня 2025 року № …*… Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області зазначило, що в оновлених рахунках відсутня інформація щодо окремих значень елементів ціни (тарифу) у розрізі ціни на електричну енергію (як товару), зокрема, інформація щодо тарифу на передачу електричної енергії та інформація щодо ціни (тарифу) на послуги з електропостачання.

Також Товариством не надано підтвердження (знімки екрану тощо) щодо розміщення вищенаведеної інформації на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача, про що зазначено в поясненнях та не надало документального підтвердження щодо надання споживачам оновлених рахунків.

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 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з провадження господарської діяльності із перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468 (далі – Ліцензійні умови з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)) у частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.1.1 глави 2.1 розділу ІІ Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), яким встановлено, що торгівля на РДД здійснюється виключно на двосторонній основі шляхом укладання ДД. Істотною умовою договору повинна бути відповідальність за небаланс, що може спричинити невиконання такого договору;

підпункту 18 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) у частині обов'язку не надавати пропозицій та не укладати договори, які містять положення, що суперечать Закону України «Про ринок електричної енергії», законодавству про захист економічної конкуренції та цим Ліцензійним умовам.

Комісією з перевірки встановлено, що умовами двосторонніх договорів купівлі-продажу електричної енергії, укладених ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» з покупцями:

…*… не передбачено такої істотної умови двостороннього договору, як відповідальність за небаланс, що може спричинити невиконання такого договору.

Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» всупереч положень частини другої статті 3 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою визначено, що функціонування ринку електричної енергії здійснюється на принципах, зокрема, добросовісної конкуренції, рівності прав на продаж та купівлю електричної енергії, недискримінаційної участі в ринку електричної енергії, під час укладення договорів висуває додаткові умови, які порушують законні права покупця в частині недопущення, усунення чи обмеження доступу на ринок електричної енергії.

Під час проведеного комісією з перевірки аналізу вищезазначених двосторонніх договорів купівлі-продажу електричної енергії встановлено факти, що вказують на неоднаковий підхід до покупців (…*…) у частині висування різних дискримінаційних умов до договору купівлі-продажу електричної енергії у застосуванні різних умов до рівнозначних угод з іншими суб'єктами господарювання, що ставить останніх у невигідне становище в конкуренції, що призвели або можуть призвести до недопущення, усунення чи обмеження доступу на ринок електричної енергії або ущемлення інтересів інших суб'єктів господарювання, які були б неможливими за умов існування значної конкуренції на ринку.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу;

підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) у частині провадження ліцензованої діяльності із дотриманням організаційних вимог, зокрема, здійснювати купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 6 постанови НКРЕКП від 08.04.2020 № 766 «Про дії учасників ринку електричної енергії у період дії карантину та обмежувальних заходів, пов’язаних із поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)» (далі – постанова № 766), яким визначено, що учасники ринку (крім виробників та гарантованого покупця) при здійсненні операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії мають уникати операцій, за результатами яких формується від’ємна сальдована величина більше ніж 1 МВт·год за розрахунковий період у торговій зоні «ОЕС України»;

пункту 7 постанови НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова № 332) (у редакції, що діяла до 30.04.2024), яким визначено, що учасники ринку (крім виробників та гарантованого покупця) при здійсненні операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії мають уникати операцій, за результатами яких формується від’ємна сальдована величина більше ніж 1 МВт·год за розрахунковий період;

пункту 1.8.5 Правил ринку, яким передбачено, що виявлення ознак маніпулювання на ринку електричної енергії є порушенням таким учасником ринку цих Правил.

Пунктом 7 постанови № 766 визначено, що учасники ринку, крім виробників та гарантованого покупця, при здійсненні операцій з купівлі та продажу електричної енергії за двосторонніми договорами (ДД), на РДН та імпорту/експорту електричної енергії мають уникати операцій, за результатами яких формується від’ємне сальдоване значення більше ніж 1 МВт·год за розрахунковий період у торговій зоні «ОЕС України».

Комісією з перевірки встановлено, що в окремі години …*… у Товариства за результатами здійснення операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України» сформувалась від’ємна сальдована величина більше ніж 1 МВт·год (…*…).

Пунктом 7 постанови № 332 визначено, що учасники ринку (крім виробників та гарантованого покупця) при здійсненні операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії мають уникати операцій, за результатами яких формується від’ємна сальдована величина більше ніж 1 МВт·год за розрахунковий період.

Від’ємна сальдована величина – це різниця між сумарним обсягом купівлі електричної енергії учасником ринку за ДД, на РДН та імпорту електричної енергії та сумарним обсягом продажу електричної енергії учасником ринку за ДД, на РДН та експорту електричної енергії за кожний розрахунковий період.

Комісією з перевірки встановлено, що у ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» в окремі години …*… за результатами здійснення операцій з купівлі та продажу

електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії сформувалась від'ємна сальдована величина більше ніж 1 МВт·год (…*…).

Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» допустило маніпулювання на ринку електричної енергії, визначеного пунктом 1.8.4 Правил ринку (у редакції, що діяла до 01.12.2022) у частині наявності у ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії у окремих годинах доби …*…

Відповідно до пункту 1.8.5 Правил ринку, виявлення ознак маніпулювання на ринку електричної енергії є порушенням таким учасником ринку цих Правил.

Загальна сума …*… та обсягом електроенергії …*… МВт.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;

підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 1 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 встановлено зобов'язання СВБ нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СВБ або учасниками ринку, які входять до балансуючої групи СБВ;

підпункту 5 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії (у редакції, що діяла до 01.07.2024), що є додатком 1 до Правил ринку, відповідно до якого СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку;

підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії у частині своєчасної оплати та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

підпункту 11 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) у частині своєчасної оплати та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

пункту 7.7.3 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діє з 18.11.2020), який визначає, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа.

Щодо врегулювання небалансів з НЕК «УКРЕНЕРГО»

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» укладено договір про врегулювання небалансів електричної енергії від 25.02.2020 (Договір від 25.02.2020).

Товариством у березні 2022 року не було дотримано терміни здійснення оплати виставлених ОСП рахунків за небаланси електричної енергії на 1 день.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

Ураховуючи викладене, з урахуванням пояснень наданих ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» листом від 18 грудня 2025 року № 55 та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 730 541 (сімсот тридцять тисяч п’ятсот сорок одна) гривня згідно з розрахунком:

Фінальний розмір штрафу відповідно до Акта перевірки	42 973,00 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	730 541,00 грн

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
3	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	6 000,00	102 000,00	1 700 000	68 000,00[1]	34 000[2]				
5	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов’язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	9 216,00	156 672,00	1 700 000	153 000,00[3]	3 672,00 [4]				
7	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	6 000.00	102 000.00	1 700 000	68 000[5]	34 000[6]				
8	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	7 500,00	127 500,00	1 700 000	85 000,00[7]	42 500,00[8]				
9	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов’язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	9 252,00	157 284,00	1 700 000	153 000.00[9]	4 284,00[10]				
10	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів	5 005,00	85 085,00	1 700 000	85 000,00[11]	85,00[12]				

Щодо порушення № 3:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

[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 (1798 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50

Щодо порушення № 5:

[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	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

[4]відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафі в застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (24 дні):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,02

Щодо порушення № 7:

[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 (1747 дні):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50

Щодо порушення № 8:

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

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

[8]відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (580 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50

Щодо порушення № 9:

[9]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

[10]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 (28 дні):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,03

Щодо порушення № 10:

[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	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

[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):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,00

Ураховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» (код ЄДРПОУ 43202392) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме пункту 2 постанови НКРЕКП від 24.02.2021 № 271 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу»;

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

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

підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку,;

підпункту 29 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії;

підпункту 42 у частині інформування своїх споживачів у чіткий та прозорий спосіб, зокрема про вартість та умови надання послуг;

підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов’язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 730 541 (сімсот тридцять тисяч п’ятсот сорок одна) гривня на ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» (код ЄДРПОУ 43202392) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії а саме:

пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ПРРЕЕ у частині розміщення на власному офіційному вебсайті інформації, пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII ПРРЕЕ у частині оприлюднення на своєму офіційному вебсайті щорічного звіту щодо розгляду звернень/скарг/претензій, підпункту 5 пункту 8.3.2 глави 8.3 розділу VIII ПРРЕЕ, яким встановлено, що учасники роздрібного ринку, крім

споживачів, мають опубліковувати з урахуванням вимог цих Правил, Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 та інших нормативно-правових актів Регулятора на своєму офіційному вебсайті форму подання звернення/скарги/претензії, підпункту 45 (у редакції, що діяла до 25 лютого 2021 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу в частині оприлюднення на своєму вебсайті щорічно до 01 квітня та надання до НКРЕКП звіту щодо показників якості послуг з постачання електричної енергії, підпункту 50 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині дотримання вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення яких становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень);

підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) у частині купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 10.10 розділу X Правил ринку (у редакції, що діяла до 07 травня 2022 року), згідно з яким для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді (розмір штрафу за порушення яких становить 156 672 (сто п’ятдесят шість тисяч шістсот сімдесят дві) гривні);

пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ, яким встановлено, що електропостачальник зобов’язаний у рахунках за електричну енергію та/або на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію, підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії у частині надання у виставленому споживачу електричної енергії рахунку (або у додатках до нього) у формі та порядку, визначених НКРЕКП (розмір штрафу за порушення яких становить 102 000 (сто дві тисячі) гривні);

підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)у частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 2.1.1 глави 2.1 розділу II Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, згідно з яким торгівля на РДД здійснюється виключно на

двосторонній основі шляхом укладання ДД щодо торгівлі на РДД здійснюється виключно на двосторонній основі шляхом укладання ДД, істотною умовою якого повинна бути відповідальність за небаланс, що може спричинити невиконання такого договору, та підпункту 18 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) у частині обов'язку не надавати пропозиції та не укладати договори, які містять положення, що суперечать Закону України «Про ринок електричної енергії», законодавству про захист економічної конкуренції та цим Ліцензійним умовам, щодо висування дискримінаційних умов до договору купівлі-продажу електричної енергії у застосуванні різних умов до рівнозначних угод (розмір штрафу за порушення яких становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень);

підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) у частині провадження ліцензованої діяльності із дотриманням організаційних вимог, зокрема, здійснювати купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 1.8.4 розділу 1.8 Правил ринку у частині маніпулюванням на ринку електричної енергії, наявність в учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період (розмір штрафу за порушення якого становить (розмір штрафу за порушення яких становить 157 284 (сто п'ятдесят сім тисяч двісті вісімдесят чотири) гривні);

підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, підпункту 11 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, пункту 7.7.3 глави 7.3 розділу VII Правил ринку, який визначає, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа (розмір штрафу за порушення яких становить 85 085 (вісімдесят п'ять тисяч вісімдесят п'ять) гривень);

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого зобов'язати ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» (код ЄДРПОУ 43202392) усунути порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних

умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого у термін до 02 березня 2026 року:

1) надати до НКРЕКП скориговані форми звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) «Звіт про діяльність постачальника електричної енергії» та Інформацію про обсяг чистого доходу від діяльності з постачання електричної енергії споживачу та/або трейдерської діяльності» до форми звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) за 2020 – 2023 роки;

2) забезпечити належне функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет із розміщенням на ньому актуальної інформації, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та ліцензійних умов;

3) передбачити в діючих двосторонніх договорах:

умову, згідно з якою передбачити відповідальність за небаланс відповідно до пункту 2.1.1 глави 2.1 розділу ІІ Правил ринку;

виключення положень, що суперечать Закону України «Про ринок електричної енергії», законодавству про захист економічної конкуренції та відповідним Ліцензійним умовам, щодо висування дискримінаційних умов до договору купівлі-продажу електричної енергії у застосуванні різних умов до рівнозначних угод;

4) забезпечити наявність у рахунках за електричну енергію та на власному офіційному вебсайті в особистому кабінеті споживача інформації, розміщення якої передбачено вимогами глави 9.6 розділу ІХ ПРРЕЕ.

Про виконання цих зобов’язань у термін до 20 березня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

(…… – інформація з обмеженим доступом)*

41. 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 25 листопада 2025 року № 1921 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» (діяльність з постачання електричної енергії споживачу)», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 07 листопада 2025 року № 611, від 08 грудня 2025 року № 681, від 11 грудня 2025 року № 693 та від 12 грудня 2025 року № 696, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» (код ЄДРПОУ 03327664) (далі – ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ», 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 2024 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 16 грудня 2025 року № 315 (далі – Акт № 315).

ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» надало листом від 18 листопада 2025 року № 4621/18/36/02-25 до НКРЕКП прояснення до Акта № 315 (далі – пояснення), які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом № 315 встановлено та зафіксовано такі порушення:

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині надання до НКРЕКП документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної 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 3.5 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) «Звіт про діяльність постачальника електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897 (далі – форми звітності № 3а-НКРЕКП) у частині зазначення в додатку 1 «Інформація про обсягу чистого доходу від діяльності з постачання електричної енергії споживачу та/або трейдерської діяльності» чистого доходу від діяльності з постачання електричної енергії споживачу та/або трейдерської діяльності за звітний період (графи 1 та 3) та наростаючим підсумком з початку року (графи 2 та 4).

Комісією з перевірки встановлено, що ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» неправильно визначило чистий дохід від провадження ліцензованої діяльності у ІІ кварталі 2024 року, що призвело до некоректного заповнення графи 1 «Чистий дохід від діяльності з постачання електричної енергії споживачу (без ПДВ), тис. грн, за звітний період» та графи 2 «Чистий дохід від діяльності з постачання електричної енергії споживачу (без ПДВ), тис. грн, з початку року» додатку 1 до форми звітності № 3а-НКРЕКП за ІІ квартал 2024 року та, відповідно, графи 2 «Чистий дохід від діяльності з постачання електричної енергії споживачу (без ПДВ), тис. грн, з початку року» за ІІІ квартал 2024 року.

Довідково.

Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» листом від 10 грудня 2025 року направило на електронну адресу форми звітності № 3а-НКРЕКП із виправленим додатком 1 за відповідні періоди.

Департамент ліцензійного контролю, що згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ 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), НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а

саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов діяльності з постачання електричної енергії споживачу сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження;

пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – Порядок № 491) у частині визначення платником внеску бази нарахування суми внесків на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал, а саме:

пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку № 491, у частині забезпечення достовірності інформації, наведеної у звіті.

Комісією з перевірки встановлено, що ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» неправильно визначило чистий дохід від провадження ліцензованої діяльності за II квартал 2024 року, що призвело до некоректного заповнення форми № 20-НКРЕКП за III, IV квартали 2024 року.

Довідково.

Товариство листом від 08 грудня 2025 року надало до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області виправлену форму № 20-НКРЕКП за III та IV квартали 2024 року.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення пункту 5 Порядку № 491 сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження;

підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку, а саме:

пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ), яким встановлено, що публічна комерційна пропозиція (комерційні

пропозиції) електропостачальника повинна містити інформацію, зокрема, про ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації;

підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії

у частині інформувати у чіткий та прозорий спосіб своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг.

Комісією з перевірки встановлено, що у публічній комерційній пропозиції «Комерційна пропозиція № 1» Ліцензіата, що розміщена на офіційному вебсайті Товариства та є невід'ємним додатком до договору про постачання електричної енергії споживачу, не визначено ціну на електричну енергію, яка має бути виражена у грошовій формі, а зазначено формулу розрахунку ціни електричної енергії.

ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» надало пояснення (мовою документа): «…Товариство зазначає, що закуповує електричну енергію виключно для забезпечення провадження ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення (власні потреби).

Постачання електричної енергії споживачу Товариством не здійснюється.

Тому розміщена на сайті публічна комерційна пропозиція не містить інформацію про ціни на електроенергію, у т. ч. диференційовані ціни та критерії диференціації.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 3.2.8 глави 3.2 розділу ІІІ ПРРЕЕ встановлено, що публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна містити інформацію, зокрема, про ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації.

Відповідно до частини першої статті 632 Цивільного кодексу України визначено, що ціна в договорі встановлюється за домовленістю сторін.

Відповідно до статті 1 Закону України «Про ціни та ціноутворення» ціна – виражений у грошовій формі еквівалент одиниці товару.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 14 та 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження;

підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності 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 березня 2018 року № 309 (далі – Кодексу системи передачі) (у редакції, що діяла з 01 січня 2024 року), 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 січня 2024 року), яким визначено, що Користувач зобов'язується здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором;

підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії у частині своєчасної оплати та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

Комісією з перевірки встановлено, що ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» здійснило несвоєчасну поетапну оплату планової вартості послуги з передачі електричної енергії, відповідно до виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» рахунків, а саме 2-ий платіж березня на 1 календарний день.

Департамент ліцензійного контролю, що згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 13 та 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов діяльності з постачання електричної енергії споживачу сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

Протягом 2024 року ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» не здійснювало постачання електричної енергії споживачу та договори зі споживачами електричної енергії не укладалися.

Ураховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1) постанову, якою застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» (код ЄДРПОУ 03327664) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» (код ЄДРПОУ 03327664) у термін до 02 лютого 2026 року привести проєкт договору про постачання електричної енергії споживачу та додатки до нього, які є його невід'ємними частинами, що розміщені на офіційному вебсайті, у відповідність до глави 3.2 розділу ІІІ ПРРЕЕ, про що у термін до 20 лютого 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

42. 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 23 листопада 2024 року № 1940 та постанови НКРЕКП від 25 листопада 2025 року № 1922 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» (діяльність з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення), на підставі посвідчень від 10 листопада 2025 року № 614, від 27 листопада 2025 року № 659, від 05 грудня 2025 року № 679, від 10 грудня 2025 року № 687, НКРЕКП у період з 17 листопада 2025 року по 16 грудня 2025 року проведено планову перевірку ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» (далі – ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ», Товариство, Ліцензіат), що здійснює господарську діяльність на території міста Києва щодо дотримання ліцензіатом Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 березня 2017 року № 307 (далі – Ліцензійні умови), за період діяльності з 01 січня 2024 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт від 16 грудня 2025 року № 314 (далі – Акт перевірки № 314).

Ліцензіатом надано пояснення до Акта перевірки № 314 листом від 18.12.2025 № 2620/18/36/02-25 (вх. НКРЕКП від 19.12.2025 № 43850/1-25) (далі – письмові пояснення Ліцензіата), які було опрацьовано.

Товариством надано «Перелік відомостей, які становлять комерційну таємницю та конфіденційну інформацію», затверджений Рішенням правління

ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ протокол № 21/06/23-1 від 21 червня 2023 року.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» доступ до певної інформації закритий.

Отже перевіркою встановлено такі порушення:

пункту 2.1 Ліцензійних умов щодо обов’язку суб’єктів господарювання, що здійснюють господарську діяльність з централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення, дотримуватися вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про питну воду, питне водопостачання та водовідведення», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, а саме:

пункту 2 постанови НКРЕКП від 27 грудня 2023 року № 2521 «Про схвалення Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» на 2023 рік» щодо заборони ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» використання коштів Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) на 2023 рік у сумі …*… тис. грн (без урахування ПДВ) у рамках заходу, передбаченого пунктом 2.6.1. Річного інвестиційного плану розвитку на 2023 рік, до надання до НКРЕКП копій відповідних експертних звітів, затверджених в установленому порядку.

Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 27 грудня 2023 року № 2521 «Про схвалення Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» на 2023 рік» заборонено ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» використання коштів Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) на 2023 рік у сумі …*… тис. грн (без урахування ПДВ) у рамках заходу, передбаченого пунктом 2.6.1 Річного інвестиційного плану розвитку на 2023 рік, до надання до НКРЕКП копій відповідних експертних звітів, затверджених в установленому порядку.

ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» листом від 18 листопада 2024 року № 309/30/30/02-24 (вх. НКРЕКП від 18 листопада 2024 року № 38881/1-24) направило до НКРЕКП копію експертного звіту …*… від 30 травня 2024 року № 184/с/24 по об’єкту «Реконструкція каналізаційного колектора …*…».

При цьому Товариство у 2024 році використовувало кошти у рамках заходу, передбаченого пунктом 2.6.1 Річного інвестиційного плану розвитку на 2023 рік у сумі …*… тис. грн (без ПДВ), що зафіксовано в пункті 2.34 Акта перевірки № 314 станом на 30 жовтня 2024 року.

Відповідно до письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Товариство листом від 12.07.2024 № 186/30/30/02-24 надало до НКРЕКП (в ячейку за адресою: …*…) копію експертного звіту …*… від 30.05.2024

№ 184/е/24 по об’єкту «…*…». Під час перевірки член комісії зазначив про відсутність зареєстрованого листа в базі кореспонденції НКРЕКП. Зважаючи на це Товариством повторно надано даний експертний звіт з копією попереднього листа (вих. № 309/30/30/02-24 від 18.11.2024) (копії експертного звіту та листів додаються).

З урахуванням вказаного вважаємо, що Товариство виконало вимоги пункту 2 постанови № 2521.».

Департамент ліцензійного контролю опрацював письмові пояснення Ліцензіата та зазначає, що 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 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів) за зазначене порушення пропонується застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із врахуванням коефіцієнту коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,17)) та коригування на пом’якшуючу обставину (зменшення розміру штрафу на 50 %), оскільки інформація була надана до НКРЕКП 18.11.2024, тобто порушення було усунуто до останнього дня строку проведення перевірки;

пункту 2.1 Ліцензійних умов щодо обов’язку суб’єктів господарювання, що здійснюють господарську діяльність з централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення, дотримуватися вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про питну воду, питне водопостачання та водовідведення», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, а саме:

абзацу другого пункту 5 Тимчасового порядку дій суб'єктів господарювання у сфері централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, ліцензування діяльності яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, з улаштування інженерного захисту об'єктів централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення, а також їх відновлення у випадку пошкодження (зруйнування) внаслідок бойових дій у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 03.05.2022 № 427 щодо обов’язку щомісяця до 20 числа місяця, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП детальні переліки виконаних заходів з відновлення пошкоджених об'єктів (у форматі Excel згідно з додатком 1 до цього Тимчасового порядку), заходів захисту за звітний місяць та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 2 до цього Тимчасового порядку), а також перелік використаного (із зазначенням об'єктів) обладнання, отриманого як гуманітарна допомога за звітний період (у форматі Excel згідно з додатком 3 до цього Тимчасового порядку) на електронну адресу НКРЕКП zvit_voda@nerc.gov.ua та на офіційну

електронну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису.

Листом від 19 січня 2024 року № 290/41/36/02-24 Товариство направило до НКРЕКП (вх. НКРЕКП від 30 січня 2024 року № 3964/1-24) інформацію щодо об’єктів централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення, пошкоджених внаслідок бойових дій (згідно з додатком 1 до Тимчасового порядку), при цьому не подало інформацію щодо заходів із улаштування захисту об'єктів централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення (згідно з додатком 2 до Тимчасового порядку) та інформацію щодо отриманого та використаного обладнання, що надійшло у вигляді гуманітарної допомоги (згідно з додатком 3 до Тимчасового порядку).

У подальшому протягом 2024 року Товариство не подавало до НКРЕКП щомісяця до 20 числа місяця, наступного за звітним, додатки 1 – 3 до Тимчасового порядку (у т. ч. не інформувало щодо відсутності/наявності) пошкоджених (зруйнованих) внаслідок проведення бойових дій об'єктів централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення).

Листом від 13 січня 2025 року №109/13/36/02-25 Товариство подало до НКРКЕП (вх. НКРЕКП від 14 січня 2025 року № 1248/1-25) інформацію щодо об’єктів централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення, пошкоджених внаслідок бойових дій (згідно з додатком 1 до Тимчасового порядку) за 2024 рік станом на 01 січня 2025 року та інформацію щодо заходів із улаштування захисту об'єктів централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення (згідно з додатком 2 до Тимчасового порядку) за 2024 рік станом на 01 січня 2025 року.

Відповідно до письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Тимчасовим порядком діючим у редакції від 19.09.2023 визначено, що за результатами виконання заходів захисту, відновлювальних робіт ліцензіати повинні скласти акти виконаних робіт, які будуть досліджені при здійсненні НКРЕКП заходів державного контролю за дотриманням ліцензіатами законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг і ліцензійних умов. Щомісяця до 20 числа місяця, наступного за звітним, ліцензіати повинні надавати до НКРЕКП детальні переліки виконаних заходів з відновлення пошкоджених об'єктів (у форматі Excel згідно з додатком 1 до цього Тимчасового порядку), заходів захисту за звітний місяць та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 2 до цього Тимчасового порядку), а також перелік використаного (із зазначенням об'єктів) обладнання, отриманого як гуманітарна допомога за звітний період (у форматі Excel згідно з додатком 3 до цього Тимчасового порядку) на електронну адресу НКРЕКП zvit_voda@nerc.gov.ua та на офіційну електронну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису. (абзац другий пункту 5 у редакції постанови НКРЕКП від 19.09.2023 № 1698).

Отже, з 19.09.2023 ліцензіати подають відповідний звіт до НКРЕКП, в разі, якщо вони проводили заходи з виконання улаштування інженерного захисту

об’єктів централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, а також у разі відновлення пошкоджених об’єктів, отримання обладнання як гуманітарної допомоги.

З грудня 2024 року Товариство щомісячно до 20 числа інформує НКРЕКП у м. Києві, згідно з вимогами та в повному обсязі.».

Департамент ліцензійного контролю опрацював письмові пояснення Ліцензіата та зазначає, що згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, за зазначене порушення пропонується застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із врахуванням коефіцієнту коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,37) та із застосуванням коригуючого коефіцієнту на обтяжуючі обставини вчиненого порушення, відповідно до підпункту 2 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, а саме 30 % (повторне вчинення правопорушення та поведінка правопорушника, спрямована на продовження вчинення правопорушення та, що зафіксовано попереднім Актом перевірки від 29.11.2024 № 423);

підпункту 28 пункту 2.2 Ліцензійних умов щодо подання в установлений у рішенні строк до органу ліцензування інформацію про усунення зазначених у такому рішенні порушень, у разі прийняття органом ліцензування рішення про усунення порушень вимог цих Ліцензійних умов.

Відповідно до абзацу п’ятого пункту 5 статті 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», пункту 10.6 глави 10 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 господарювання протягом п’яти робочих днів з дня сплати штрафу зобов’язаний надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу.

На виконання вимог пункту 1 постанови НКРЕКП № 1171 «Про накладення штрафу на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» листом від 05 липня 2024 року № 2627/11/36/02-24 повідомило НКРЕКП (вх. № 5081/2-24 від 09 липня 2024 року) щодо сплати штрафу в розмірі …*… грн до Державного бюджету України та надало копію платіжної інструкції від 27 червня 2024 року № 3510 з …*…, призначення платежу: «21081100 03327664 сплата штрафу згідно з Актом НКРЕКП № 208 від 24.05.2024 без ПДВ.».

Таким чином, ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» повідомлено НКРЕКП про сплату штрафу з порушенням на 1 робочий день.

Письмові пояснення Ліцензіата не містять зауважень або заперечень щодо зафіксованого порушення підпункт 28 пункту 2.2 Ліцензійних умов.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за зазначене порушення пропонується застосувати санкцію у вигляді застереження із врахуванням коригування на пом’якшуючу обставину (зменшення розміру штрафу на 100 %), оскільки порушено стосувалось 1 робочого дня, тобто усунуто до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки;

підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов щодо дотримання структури витрат згідно із статтями, затвердженими у тарифі на централізоване водопостачання та/або централізоване водовідведення, а саме постановами НКРЕКП «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» від 28 грудня 2021 року № 2842 та від 28 травня 2024 року № 1019.

2023 рік

Відповідно до підпункту 4 пункту 1 постанови НКРЕКП від 10 травня 2022 року № 466 «Про врегулювання окремих питань щодо подання заяв для встановлення тарифів і схвалення інвестиційних програм (інвестиційних проектів) та планів розвитку у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення» продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм (інвестиційних проектів) на 2023 рік до 31 грудня 2024 року.

Згідно з пунктом 2 постанови НКРЕКП від 24 грудня 2024 року № 2350 «Про накладання штрафу на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» (далі – постанова № 2350), Департаменту ліцензійного контролю уточнити підсумкову суму недоотриманого або додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення за 2023 рік за результатами здійснення заходу державного контролю щодо:

1) перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) ПРАТ «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» на 2023 рік;

2) використання та повернення отриманих протягом 2023 року коштів з резервного фонду …*… на поворотній основі в розмірі …*… тис. грн;

3) фактично обґрунтовані та понесені витрат у 2023 році на електроенергію, реагенти, паливно-мастильні матеріали та інше використання прибутку (обігових коштів), встановлених структурою тарифів.

Відповідно до Акта планової перевірки від 29 листопада 2024 року № 423 визначена попередня підсумкова сума додатково отриманого доходу, яка становила …*… тис. грн (у тому числі додатково отриманого доходу за результатами діяльності з централізованого водопостачання в розмірі …*…

тис. грн та з централізованого водовідведення в розмірі …*… тис. грн), з урахування виконання ІП на 2023 рік станом на 30.10.2024 рік.

Пунктом 2.34 Акта перевірки № 314 досліджено виконання Інвестиційної програми (інвестиційних проектів) на 2023 рік та зафіксована сума довиконання у 2024 році в розмірі …*… тис. грн.

Невиконання заходів Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) на 2023 рік станом на 31.12.2024 склало …*… тис. грн, з яких …*… тис. грн по діяльності з централізованого водопостачання та з централізованого водовідведення в розмірі …*… тис. грн. Невиконання заходів ІП з джерелом фінансування виробничі інвестиції з прибутку для погашення запозичень (кредитів, позик) не зафіксовано:

тис. грн

Види діяльності	Недофінансування по ІП на 2023 рік (станом на 31.12.2024)		
	Заходи	Кредит	Разом
Централізоване водопостачання			
Централізоване водовідведення			
РАЗОМ			

Актом планової перевірки від 29 листопада 2024 року № 423 зафіксовані виділені кошти …*… ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» в сумі …*… тис. грн (без ПДВ) відповідно до розпорядження …*… від …*… на поворотній основі.

Відповідно до умов Договору про повернення коштів резервного фонду від …*… 2023 року № …*…, укладеного між …*… та ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» та додаткової угодою № 1 до Договору про повернення коштів резервного фонду від …*… 2024 року передбачений термін повернення …*… 2025 року. Станом на момент проведення перевірки повернення коштів з …*…в сумі …*… тис. грн (без ПДВ) не відбулось.

На виконання підпункту 3 пунктом 2 постанови № 2350 та з метою уточнення підсумкової суму недоотриманого або додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення за 2023 рік було додатково досліджено фактично обґрунтовані зафіксовані Актом планової перевірки від 29 листопада 2024 року № 423 та понесені витрати у 2023 році на електроенергію, реагенти, паливно-мастильні матеріали та інше використання прибутку (обігових коштів), встановлених структурою тарифів.

Централізоване водопостачання 2023 рік

Вид діяльності	Обсяги реалізації, передбачені тарифом, тис. м³	Фактичні обсяги реалізації, тис. м³	Відхилення	
			тис. м³	%
Централізоване водопостачання				

тис. грн (без ПДВ)

Рік	Нараховано за реалізовані послуги	Оплата послуг	Відхилення	Відсоток поточної сплати, %
Централізоване водопостачання				
2023				

тис. грн

Перевитрати	Недофінансування/економія

тис. грн

Статті витрат	Планові витрати враховані в тарифі	Кориговані планові витрати відповідно до коефіцієнту	Фактичні витрати	Бюджетні кошти, гуманітарна допомога	Фактичні витрати, обґрунтовані	Недофінансування/ економія
витрати на матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси (ремонти)						
витрати, пов'язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов'язкових платежів						
внесок на регулювання						
витрати у складі інших прямих матеріальних, загальновиробничих, адміністративних витратах						
податок на прибуток						
інше використання прибутку						
УСЬОГО						

тис. грн

Статті витрат	Планові витрати враховані в тарифі	Кориговані планові витрати відповідно до коефіцієнту	Фактичні витрати	Бюджетні кошти	Гуманітарна допомога	Фактичні обґрунтовані витрати	Перевитрати
електроенергія							
реагенти							
ПММ							
витрати на оплату праці							
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування							
теплоенергія							
підкачка води							
пожежна і сторожова охорона							
УСЬОГО							

з урахуванням пояснень та підтвердних документів ліцензіата враховані реагенти на суму …… тис. грн, що спрямовані на придбання аналогів (враховано флокулянт …*… – аналог флокулянту …*… на суму …*… тис. грн, коагулянт для очищення води (аналог …*…) на суму …*… тис. грн, враховані перевитрати солі таблетованої на суму …*… тис. грн в рахунок зменшення кількості солі кухонної «Екстра» та, крім того, враховані фактичні витрати на реагент …*… на суму …*… тис. грн та без врахування витрати на реагенти у розмірі …*… тис. грн здійснених за рахунок фінансування з …*… на поворотній основі, що були враховані в Акті перевірки від 29 листопада 2024 року № 423;

**без врахування витрат на паливо мастильні матеріали у розмірі …*… тис. грн за рахунок фінансування з …*… на поворотній основі, що були враховані в Акті перевірки від 29 листопада 2024 року № 423.

Централізоване водовідведення 2023 рік

Вид діяльності	Обсяги реалізації, передбачені тарифом, тис. м³	Фактичні обсяги реалізації, тис. м³	Відхилення	
			тис. м³	%
Централізоване водовідведення				

тис. грн (без ПДВ)

Рік	Нараховано за реалізовані послуги	Оплата послуг	Відхилення	Відсоток поточної сплати, %
Централізоване водовідведення				
2023				

тис. грн

Перевитрати	Недофінансування/економія

тис. грн

Статті витрат	Планові витрати враховані в тарифі	Кориговані планові витрати відповідно до коефіцієнту	Фактичні витрати	Бюджетні кошти, гуманітарна допомога	Фактичні обґрунтовані витрати	Недофінансування/ економія
витрати на матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси (ремонти)						
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування						
природний газ						
внесок на регулювання						
інші витрати у складі інших прямих матеріальних, загальновиробничих, адміністративних витратах						
податок на прибуток						
інше використання прибутку						
УСЬОГО						

тис. грн

Показники витрат	Планові витрати враховані в тарифі	Кориговані планові витрати відповідно до коефіцієнту	Фактичні витрати	Бюджетні кошти, гуманітарна допомога	Фактичні обґрунтовані витрати	Перевитрати
електроенергія						
реагенти						
витрати на оплату праці						
витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів						
ПММ						
теплоенергія						
перекачка зворотних вод Бортницькою станцією						
сигналізація, пожежна сигналізація						
УСЬОГО						

Крім того, у склад структури тарифу на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення, затвердженої постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2842, включено суму компенсації/зменшення, а також коригування витрат з урахуванням пункту 2 постанови НКРЕКП від 23 червня 2021 року № 1031. Оскільки, зазначені суми передбачались лише на 2022 рік, а фактично тариф діяв й у 2023 році, зайве зняття у 2023 році становить:

тис. грн

	2022 рік			2023 рік		
	план	факт	різниця гр.2 - гр.1	план	факт	Сума коригування гр.5 - гр.3
	1	2	3	4	5	6
Централізоване водопостачання						
Коригування витрат з урахуванням пункту 2 постанови НКРЕКП від 23.06.2021 № 1031						
Централізоване водовідведення						
Коригування витрат з урахуванням пункту 2 постанови НКРЕКП від 23.06.2021 № 1031						

	2022 рік			2023 рік		
	план	факт	різниця гр.2 - гр.1	план	факт	Сума коригування гр.5 - гр.3
	1	2	3	4	5	6
РАЗОМ						

Таким чином, сума коригування в бік зменшення тарифів з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення понад, суму передбачену постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2842 за 2022 – 2023 роки у розмірі …*… тис. грн, є недоотриманим доходом Підприємства у 2023 році.

Відповідно до підпункту 5 пункту 6 Методики перевірки дотримання ліцензіатами з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення структур відповідних тарифів та виконання інвестиційних програм, (чинної на дату проведення перевірки) (додаток 30 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 (далі – Методика) та за даними форми звітності № 8-НКРЕКП (рядок 245) додатково отриманий дохід від реалізації послуг централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення:

тис. грн

Вид діяльності	Плановий дохід у структурі тарифів	Коригований плановий дохід	Фактичний дохід	Бюджетні кошти	Сума коригування по постанові від 22.12.2021 № 2842	Разом додатковий/недо отриманий дохід
1	2	3	4	5	6	7=6+5
Централізоване водопостачання						
Централізоване водовідведення						
РАЗОМ						

зафіксований залишок невикористаних коштів у 2023 році по діяльності з централізованого водопостачання на суму …… тис. грн з бюджетного фінансування на поворотній основі використано у повному обсязі у 2024 році (витрати на реагенти по діяльності з водопостачання).

Згідно з пунктом 10 Методики визначено підсумкову суму додатково отриманого/недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2023 році, як різницю між сумою, розрахованою відповідно до пункту 8 цієї Методики, та розміром об’єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, зазначених у пункті 9 цієї Методики:

тис. грн

Види діяльності	п. 8				п. 9	Підсумок
	Недофінансування ІП	Недоотриманий дохід	Недофінансування/ економія	Разом	Перевитрати	п. 8 – п. 9
Централізоване водопостачання						
Централізоване водовідведення						
УСЬОГО:						

Підсумкова сума недоотриманого доходу ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» від здійснення ліцензованої діяльності у 2023 році становить …*… тис. грн (без ПДВ).

Перевіркою встановлено не повернення коштів до резервного фонду …*… в сумі …*… тис. грн (без ПДВ), наданих ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» на поворотній основі, відповідно до розпорядження …*… від …*… 2023 року № …*… протягом 2024 року та станом на момент перевірки, тому питання повернення вказаних коштів потребує додаткового дослідження під час здійснення наступних заходів контролю. При визначені підсумкової суми недоотриманого або додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення за 2023 рік бюджетні кошти отримані на поворотній основі не враховано відповідно до пункту 2 Методики.

2024 рік

У 2024 році на ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» діяв тариф на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення із структурами, затвердженими постановами НКРЕКП «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» від 22 грудня 2021 року № 2842 (період дії з 01 січня 2024 року по 31 травня 2024 року (або 152 дні)) та від 28 травня 2024 року № 1019 (період дії з 01 червня 2024 року по 31 грудня 2024 року (або 214 днів)).

Відповідно до підпункту 1 пункту 6 Методики, у редакції, що діє з 23.11.2024, складові витрат у структурі встановленого тарифу приводяться у разі збільшення або зменшення обсягів реалізації послуг у відповідність до фактичного розрахункового чистого доходу від реалізації продукції (послуг) та для централізованого водопостачання/ водовідведення для інших видів діяльності ліцензіата шляхом застосування до кожної статті встановленої в структурі тарифів відповідного коефіцієнту.

З метою визначення фактичних обґрунтованих відхилень кількісних показників (електричної енергії, реагентів, паливно-мастильних матеріалів та кількості працівників) від запланованих кількісних показників, враховуючи вимоги пункту 1.3 глави 1 Порядку формування тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення, затвердженого постановою НКРЕКП від 10.03.2016 № 302, де визначено поняття планований період – період тривалістю 12 місяців (з 01 січня по 31 грудня), на який встановлюються тарифи, відповідно до Процедури встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення, затвердженої постановою НКРЕКП від 24.03.2016 № 364, аналіз проведено відповідно до кількісних показників, які використовувалися для встановлення останньої структури тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення.

Централізоване водопостачання 2024 рік

Обсяг реалізації, передбачений тарифом (тис. м³)	Фактичний обсяг реалізації (тис. м³)	Відхилення (тис. м³)	Відхилення (%)
Централізоване водопостачання			

тис. грн (без ПДВ)

Рік	Нараховано за реалізовані послуги	Оплата послуг	Відхилення	Відсоток поточної сплати, %
Централізоване водопостачання				
2024				

тис. грн

Перевитрати	Недофінансування/економія

тис. грн

Статті витрат	Планові витрати враховані в тарифі	Кориговані планові витрати відповідно до коефіцієнту	Фактичні витрати	Бюджетні кошти	Фактичні витрати, обґрунтовані	Недофінансування
внесок на регулювання (інші загальновиробничі)						
недофінансування за статтями витрат тарифу у складі інших прямих матеріальних, загальновиробничих та адміністративних витрат						
податок на прибуток						
інше використання прибутку						
Усього:						

тис. грн

Статті витрат	Планові витрати враховані в тарифі	Кориговані планові витрати відповідно до коефіцієнту	Фактичні витрати	Бюджетні кошти (поворотна фінансова допомога)	Фактичні витрати, обґрунтовані	Перевитрати
електроенергія						
реагенти						
паливно-мастильні матеріали						
підкачка води						
витрати на оплату праці						
відрахування на соціальні заходи						
витрати на матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси (ремонти)						
витрати пов’язаних зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів						
пожежна і сторожова охорона						
теплова енергія						
фінансові витрати						
Усього:						

без врахування витрат на реагенти на суму …… тис. грн, яка складається з …*… тис. грн за рахунок фінансування з …*… отриманих на поворотній основі, згідно з …*… 2024 року № …*… та …*… тис. грн згідно з розпорядженням 2023 року …*… та використаних протягом 2024 року;

**без врахування витрат на паливо мастильні матеріали у розмірі …*… тис. грн за рахунок фінансування з …*… на поворотній основі.

Централізоване водовідведення 2024 рік

Обсяг реалізації, передбачений тарифом (тис. м³)	Фактичний обсяг реалізації (тис. м³)	Відхилення (тис. м³)	Відхилення (%)
Централізоване водовідведення			

тис. грн (без ПДВ)

Рік	Нараховано за реалізовані послуги	Оплата послуг	Відхилення	Відсоток поточної сплати, %
Централізоване водовідведення				
2024				

тис. грн

Перевитрати	Недофінансування/економія

тис. грн

Статті витрат	Планові витрати враховані в тарифі	Кориговані планові витрати відповідно до коефіцієнту	Фактичні витрати	Бюджетні кошти	Фактичні витрати, обґрунтовані	Недофінансування
внесок на регулювання (інші загальновиробничі)						
недофінансування за статтями витрат тарифу у складі інших прямих матеріальних, загальновиробничих та адміністративних витрат						
податок на прибуток						
інше використання прибутку						
Усього:						

тис. грн

Статті витрат	Планові витрати враховані в тарифі	Кориговані планові витрати відповідно до коефіцієнту	Фактичні витрати	Бюджетні кошти (поворотна фінансова допомога)	Фактичні витрати, обґрунтовані	Перевитрати
електроенергія						
реагенти						
витрати на оплату праці						
відрахування на соціальні заходи						
витрати на матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси (ремонти)						
витрати пов’язаних зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів						
паливно-мастильні матеріали						
пожежна і сторожова охорона						
теплова енергія						
фінансові витрати						
Усього:						

без врахування витрат на реагенти на суму …… тис. грн за рахунок фінансування з …*… отриманих на поворотній основі, згідно з розпорядженням …*… 2024 року № …*…;

** без врахування витрат на паливо мастильні матеріали у розмірі …*… тис. грн за рахунок фінансування з …*… на поворотній основі.

Крім того, у склад структури тарифу на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення, затвердженої постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2842, включено суму коригування витрат з урахуванням пункту 2 постанови НКРЕКП від 23 червня 2021 року № 1031. Оскільки, зазначені суми передбачались лише на 2022 рік, а фактично тариф діяв й у 2024 році, зайве зняття у 2024 році становить:

тис. грн

Коригування витрат з урахуванням пункту 2 постанови НКРЕКП від 23.06.2021 № 1031	План по постанові	2024 рік		
		Ураховано на 2024 рік	Факт	Сума коригування
Водопостачання				
Водовідведення				
Усього:				

Таким чином, сума коригування в бік зменшення тарифів з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення за 2024 рік у розмірі …*… тис. грн є недоотриманим доходом Підприємства у 2024 році, оскільки сума коригування передбачена постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2842 в розмірі …*… тис. грн була повністю вилучена протягом 2022 – 2023 років.

Відповідно до пунктів 8 та 9 Методики визначено суми недофінансування (економії)/ перевитрат:

тис. грн

Види діяльності	Недофінансування/економія	Перевитрати
Централізоване водопостачання		
Централізоване водовідведення		
Разом		

З урахуванням пункту 2.34 Акта перевірки № 314 щодо виконання Інвестиційної програми (інвестиційних проектів) на 2024 рік, відповідно до пункту 7 Методики визначено суми недофінансування (економії/перевитрат схваленої Інвестиційної програми:

тис. грн

Види діяльності	Недофінансування ІП на 2024 рік		
	Заходи (амортизаційні відрахування)	Кредит	Разом
Централізоване водопостачання			
Централізоване водовідведення			
РАЗОМ			

При цьому станом на 31.12.2024 загальна заборгованість ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» по Договорам про субкредитування від …*… (угода про позику …*… від …*…) та від …*… (діючим в якості виконавця від імені – …*…) (угода про позику «Другий проєкт розвитку міської інфраструктури» від …*…) становить …*… тис. грн.

Згідно з пунктом 10 Методики визначено підсумкову суму додатково отриманого/недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2024 році, як різницю між сумою, розрахованою відповідно до пункту 8 цієї Методики, та розміром об’єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, зазначених у пункті 9 цієї Методики:

тис. грн

Види діяльності	п. 8				п. 9	Підсумок
	Недофінансування ІП	Надмірне зняття	Недофінансування/економія	Разом	Перевитрати	п. 8 – п. 9
Централізоване водопостачання						
Централізоване водовідведення						
УСЬОГО:						

Підсумкова сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2024 році з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення становить …*… тис. грн (без ПДВ).

Перевіркою встановлено не повернення коштів до …*… в сумі …*… тис. грн (без ПДВ), наданих ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» на поворотній основі, відповідно до розпорядження …*… від …*… 2024 року № …*… протягом 2024 року та станом на момент перевірки, тому питання повернення вказаних коштів потребує додаткового дослідження під час здійснення наступних заходів контролю. При визначені підсумкової суми недоотриманого або додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення за 2024 рік бюджетні кошти отримані на поворотній основі не враховано відповідно до пункту 2 Методики.

Крім того, потребує додаткового дослідження під час здійснення наступних заходів контролю використання ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ»

отриманих у 2024 році у вигляді гуманітарної допомоги реагентів (…*…) від …*… на суму …*… тис. грн та невикористаних протягом 2024 року.

Щодо виділення з місцевого (державного) бюджету грошових коштів та використання коштів, виділених з місцевого (державного) бюджету

Відповідно до пункту 1 розпорядження …*… від …*… 2024 року № …*… передбачено виділити …*… для ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» …*… тис. грн виділено бюджетних коштів …*… на поворотній основі (отримано Ліцензіатом відповідно до платіжної інструкції …*…) на здійснення заходів, пов'язаних із запобіганням виникненню надзвичайної ситуації техногенного характеру для придбання необхідних матеріалів для забезпечення безперебійного надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення на умовах повернення, які за інформацією Ліцензіата були використані:

на придбання реагентів для очищення води та стоків на суму …*…тис. грн (без ПДВ), у тому числі на суму …*… тис. грн на централізоване водопостачання та …*… тис. грн на централізоване водовідведення;

паливно-мастильні матеріали на суму …*… тис. грн або на суму …*… тис. грн (без ПДВ), у тому числі на суму …*… тис. грн на централізоване водопостачання та …*… тис. грн на централізоване водовідведення (додаток 2.28).

Крім того, відповідно до розпорядження …*… від …*… 2023 року № …*… для ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» виділено бюджетних коштів …*… на поворотній основі в сумі …*… тис. грн (без ПДВ) (отримано Ліцензіатом відповідно до платіжної інструкції …*…) на здійснення заходів, пов'язаних із запобіганням виникненню надзвичайної ситуації техногенного характеру для придбання необхідних матеріалів для забезпечення безперебійного надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення на умовах повернення.

За інформацією Ліцензіата залишок не використаних протягом 2023 року коштів, станом на 31.12.2023 становить …*… тис. грн, які використані у 2024 році на придбання реагенту для очищення води …*…. Відповідно до Договору від …*… № …*… укладеного між …*… та ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» на поставку реагенту для очищення води – …*… в кількості …*… на суму …*… тис. грн (без ПДВ), у тому числі сума …*…тис. грн (з ПДВ) або …*… тис. грн (без ПДВ).

Актом перевірки № 314 зафіксовано, що станом на момент проведення перевірки повернення коштів, отриманих з резервного фонду …*… згідно з Договором про повернення коштів …*… у сумі …*… грн та договору про повернення коштів резервного фонду від …*…грн не відбулось.

На підставі наведеного, визначено підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення за період діяльності 2023 та 2024 роки, у розмірі …*… тис. грн (без ПДВ), без урахування суми коштів на погашення кредитних зобов'язань, яка складає …*… тис. грн:

тис. грн

Види діяльності	2023 рік	2024 рік	Разом
Централізоване водопостачання			
Централізоване водовідведення			
УСЬОГО:			

Відповідно до письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Структурою тарифів, що діяли протягом 2023 року, передбачений плановий прибуток, однією складовою якого є 2 % обігових коштів (інше використання прибутку) відповідно до п. 2.9 постанови НКРЕКП від 10.03.2016 № 302 (зі змінами) «Про затвердження Порядку формування тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення».

Зазначені кошти у розмірі …*… тис. грн були використані Товариством на оплату перевитрат за окремими статтями структури тарифів, які не включено до розрахунку перевитрат при проведенні перевірки, а саме:

охорона праці – …*… тис. грн;

матеріали виробничі та для обслуговування обладнання – …*… тис. грн;

техогляд автомобілів, обладнання і орг. техніки – …*… тис. грн;

витрати з інформатизації – …*… тис. грн;

повірка приладів та обладнання – …*… тис. грн;

медогляд – …*… тис. грн.

Крім того, протягом 2023 року Товариством спожито та оплачено електроенергії на загальну суму – …*… тис. грн (у т. ч. водопостачання – …*… тис. грн, водовідведення – …*… тис. грн). Перевитрати Товариства по 2023 року становлять – …*… тис. грн (у т. ч. водопостачання – …*… тис. грн, водовідведення – …*… тис. грн), але до розрахунку компенсації включено – …*… тис. грн (у т. ч. водопостачання – …*… тис. грн, водовідведення – …*… тис. грн).

Тобто сума коштів …*… тис. грн (у т. ч. водопостачання – …*… тис. грн, водовідведення – …*… тис. грн) не включено до недоотриманого доходу і не підлягатиме компенсації.

Зазначені кошти у 2024 році у розмірі …*… тис. грн були використані Товариством на оплату перевитрат за окремими статтями структури тарифів, які не включено до розрахунку перевитрат при проведенні перевірки, а саме:

охорона праці – …*… тис. грн;

техогляд автомобілів, обладнання і орг. техніки – …*… тис. грн;

витрати з інформатизації – …*… тис. грн;

повірка приладів та обладнання – …*… тис. грн;

матеріали виробничі та для обслуговування обладнання, інші матеріальні витрати – …*… тис. грн.

Крім того, протягом 2024 року Товариством спожито та оплачено електроенергії на загальну суму – …*… тис. грн (у т. ч. водопостачання – …*… тис. грн, водовідведення – …*… тис. грн). Перевитрати Товариства по 2024 року становлять – …*… тис. грн (у т. ч. водопостачання – …*… тис. грн, водовідведення – …*… тис. грн), але до розрахунку компенсації включено – …*… тис. грн (у т. ч. водопостачання – …*… тис. грн, водовідведення –

…*… тис. грн).

Тобто сума коштів …*… тис. грн (у т. ч. водопостачання – …*… тис. грн, водовідведення – …*… тис. грн) не включено до недоотриманого доходу і не підлягатиме компенсації.

Проте, дані кошти перераховано постачальнику за фактично спожиту електричну енергію (заборгованості перед постачальниками за електроенергію відсутня) за відсутності тарифного джерела саме за цією статтею витрат.

Отже, для фінансування вказаних статей були використані обігові кошти, що не суперечить вимогам Методики перевірки дотримання ліцензіатами з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення структур відповідних тарифів та виконання інвестиційних програм, затвердженої постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (зі змінами).

Просимо врахувати надані пояснення та не враховувати як недовикористання обігових коштів, як зазначено в таблицях 2.28.43 та 2.28.77 Акта, складеного за результатами проведення планової виїзної перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення від 16.12.2025 № 314.».

Департамент ліцензійного контролю опрацював письмові пояснення Ліцензіата та зазначає, що перевіркою враховано, які обґрунтовані перевитрати у 2023 році в порівнянні зі скоригованими плановими витратами:

по діяльності з централізоване водопостачання по статтям витрат на суму:

«підкачка води» – …*… тис. грн;

«електроенергія» – …*… тис. грн;

«ПММ» – …*… тис. грн;

по діяльності з централізоване водовідведення:

по статті «електроенергія» – …*… тис. грн;

«ПММ» – …*… тис. грн,

що разом складає …*… тис. грн та значно перевищує розмір обігових коштів передбачених в тарифі на 2023 рік у розмірі …*… тис. грн.

Враховані, як обґрунтовані перевитрати у 2024 році в порівнянні зі скоригованими плановими витратами:

по діяльності з централізоване водопостачання по статтям витрат на суму:

«підкачка води» – …*… тис. грн;

«електроенергія» – …*… тис. грн;

«ПММ» – …*… тис. грн;

по діяльності з централізоване водовідведення:

по статті «електроенергія» – …*… тис. грн;

«ПММ» – …*… тис. грн,

що разом складає …*… тис. грн та значно перевищує розмір обігових коштів передбачених в тарифі на 2024 рік у розмірі …*… тис. грн.

На підставі зазначеного та згідно з пунктом 2.2.14 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, не вважається отриманням додаткової вигоди суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу

(суми економії/перевитрати коштів) від здійснення відповідної ліцензованої діяльності, що визначаються відповідно до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 (далі – Порядок контролю НКРЕКП), в рамках перевірки дотримання ліцензіатами структур відповідних тарифів та виконання інвестиційних програм, у разі якщо НКРЕКП за результатами перевірки має намір прийняти рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) для відповідного ліцензіата, зокрема зменшити діючий тариф, вилучивши зі структури тарифу кошти за недотримання ліцензіатом структури тарифу та/або невиконання (недовиконання) інвестиційної програми, або врахувати ці кошти як джерело фінансування інвестиційної програми.

Ураховуючи наведене, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що при розрахунку розміру штрафу згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та пропонується застосувати санкцію у вигляді застереження;

підпункту 11 пункту 2.2 Ліцензійних умов у частині здійснення реалізації обсягів централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення відповідно до тарифів, встановлених НКРЕКП.

На адресу НКРЕКП надійшов лист Міністерства розвитку громад та територій України (далі – Міністерство) від 11.08.2025 № 20005/8/10-25 щодо надання роз’яснень на лист ОСББ «ЖК ВЕРХОВИНА» від 10.07.2025 № 481 стосовно застосування тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення, встановлених ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» з урахуванням постанови Кабінету Міністрів України від 29.04.2022 № 502 «Деякі питання регулювання діяльності у сфері комунальних послуг у зв’язку із введенням в Україні воєнного стану».

У своєму листі Міністерство зазначає, що у разі укладення об’єднанням співвласників багатоквартирного будинку колективного договору про надання комунальних послуг, застосовуються тарифи на послуги з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, що встановлені уповноваженим органом у розмірі тарифів для населення (окрім тієї частини послуг, що оплачуються власниками нежитлових приміщень у багатоквартирному будинку).

З огляду на викладене, під час здійснення перевірки щодо дотриманням ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» вимог законодавства і Ліцензійних умов враховані роз’яснення Міністерства та було досліджено зазначене питання.

Між Товариством та ОСББ «ЖК Верховина» (далі – Споживач) за адресою: м. Київ, …*… укладено строковий Договір від 09.03.2021 № …*… про надання послуг з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення.

Відповідно до інформації наданої Товариством строковий характер договору зумовлено наданням не повного пакету документів для укладання договору, а саме відсутністю акта меж обслуговування зовнішніх водопровідних мереж та акта розмежування балансової належності каналізаційних мереж та експлуатаційної відповідальності сторін.

Вищезазначений Договір було подовжено додатковою угодою до 01.11.2025 згідно з листом Споживача від 04.04.2025 № 444.

Перевіркою встановлено, що в період з січня 2024 року по червень 2024 року Товариством до ОСББ «ЖК Верховина» застосовувались тарифи відповідно до постанови НКРЕКП від 22.12.2021 № 2842.

У період з липня 2024 по вересень 2024 року Товариством до ОСББ «ЖК Верховина» застосовувались тарифи відповідно до постанови НКРЕКП від 28.05.2024 № 1019, як для споживачів, які не є суб'єктами господарювання у сфері централізованого водопостачання та централізованого водовідведення.

У період жовтень – грудень 2024 року застосовувались тарифи для населення.

Під час перевірки Товариством були надані такі пояснення: «…для застосування тарифів для населення за запитуваний період ОСББ «ЖК Верховина» слід виокремити обсяги водоспоживання нежитловими приміщеннями шляхом внесення відповідних змін до Договору.

Виокремити водоспоживання нежитлових приміщень можливо за допомогою окремого засобу обліку, що враховує обсяги водоспоживання та водовідведення всіх нежитлових приміщень, у житловому будинку.

Таким чином, з метою дотримання вимог чинного законодавства України, для врегулювання питання розрахунків ОСББ «ЖК Верховина», окрім зазначеного, необхідно було повідомити Товариство про обсяги водоспоживання нежитловими приміщеннями за період із червня 2024 року по червень 2025 року та в подальшому проводити розрахунки за спожиті послуги з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення із врахуванням виокремлених обсягів водоспоживання по житлових та нежитлових приміщеннях.

Про вказане ОСББ «ЖК Верховина» було повідомлено листом Товариства від 30.05.2025 № 5928/8/8/02-25.

Листом ОСББ «ЖК Верховина» від 17.07.2025 № 484 надано Товариству інформацію щодо обсягів водоспоживання по нежитлових приміщеннях будівлі за адресою: …*…. Вказана інформація була опрацьована Товариством.

Від ОСББ «ЖК Верховина» на електронну адресу Товариства …*… було надіслано помісячну деталізацію обсягів водоспоживання нежитловими приміщеннями за період із липня 2024 року по вересень 2025 року.

За результатами опрацювання отриманої інформації Товариством нарахування узгоджено відповідно до вимог чинного законодавства України шляхом коригування на суму (-) …*… грн (у томи числі (-) …*… грн за 2024 рік).».

Перевіркою встановлено, що питання розрахунків за спожиті послуги з централізованого водопостачання та водовідведення між Ліцензіатом та ОСББ «ЖК Верховина» врегульовано та здійснюється відповідно до встановлених НКРЕКП тарифів.

Відповідно до письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Товариство не погоджується із вищезазначеним через наступне.

Згідно з п. 1.3 постанови від 10.03.2016 № 302 Про затвердження Порядку формування тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення визначені наступні категорії споживачів, а саме:

«споживачі, які є суб'єктами господарювання у сфері централізованого водопостачання та водовідведення – ліцензіати, які придбавають в іншого ліцензіата питну воду з метою її подальшої реалізації споживачам та/або подають стічні води для централізованого водовідведення іншому ліцензіату за тарифами, розрахованими відповідно до глав 4 та 5 цього Порядку;

споживачі, які не є суб'єктами господарювання у сфері централізованого водопостачання та водовідведення – фізичні чи юридичні особи, які отримують або мають намір отримувати централізоване водопостачання та/або централізоване водовідведення;».

Відповідно ОСББ «ЖК Верховина» є споживачем, який не є суб'єктом господарювання у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення, внаслідок чого Товариством застосовувалися відповідні тарифи для цієї категорії споживача.

Зважаючи на вищевикладене, формулювання порушення, яке викладено в п. 4 опису виявлених порушень вимог законодавства та ліцензійних умов, суперечить постанові НКРЕКП № 302.

У 2025 році ПрАТ «АК «Київводоканал» самостійно, після проведеного додаткового аналізу фактичного споживання послуг та з'ясування цільового використання приміщень та підтвердження обсягів водоспоживання та водовідведення, які використовувались населенням для житлових потреб, здійснило перерахунок нарахувань за період з липня 2024 року по вересень 2024 року з приведенням розрахунків у відповідність до тарифів згідно із постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2842.

Таким чином, на момент проведення перевірки реалізація обсягів послуг ОСББ «ЖК Верховина» для населення здійснюється відповідно до тарифів, встановлених постановою НКРЕКП № 2842, а виявлені зауваження вже були повністю усунуті.

З огляду на викладене, вважаємо, що відсутні підстави для внесення вищезазначеного до Акта як порушення підпункту 11 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов.».

Департамент ліцензійного контролю опрацював письмові пояснення Ліцензіата та зазначає, що згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за зазначене порушення пропонується застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із врахуванням коефіцієнту коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,46) та коригування на пом'якшуючу обставину

(зменшення розміру штрафу на 70 %), оскільки Товариством проведені відповідні коригування нарахувань ОСББ «ЖК Верховина» за період із липня 2024 року по вересень 2025 року (поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення (30 %) та порушення повністю усунуто до останнього дня строку проведення перевірки (50 %));

підпункту 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов щодо виконання інвестиційної програми (інвестиційного проекту) в затверджених кількісних та вартісних обсягах.

Щодо виконання Інвестиційної програми (інвестиційного проєкту) на 2023 рік

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 24 грудня 2024 року № 2350 «Про накладення штрафу на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» за результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» на 2023 рік досліджено виконання Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» на 2023 рік станом на 31 грудня 2024 року.

ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» довиконувалися заходи ІП на 2023 рік на загальну суму …*… тис. грн (без ПДВ), з них з централізованого водопостачання – …*… тис. грн, з централізованого водовідведення – …*…тис. грн:

№ з/п	Найменування заходів	Профінансовано, тис. грн	
		станом на 31.12.2024	у тому числі профінансовано в порівнянні з зафіксованим в Акті перевірки від 29.11.2024 № 423
Централізоване водопостачання,			
1.1.1	Придбання трансформаторів типу ТМ		
1.1.5	Придбання та встановлення проливної установки		
1.2.3.1	Придбання запірної арматури		
1.3.3	Реконструкція водопровідної мережі Д=500 мм по вул. …*… від вул. …*… до вул. …*… м. Києва		
1.3.5	Придбання термостату лабораторного		
1.3.6	Придбання дистилятора		
1.3.8	Придбання стаціонарного потокового Гідрометра		
1.4.1	Модернізація комплексу телеметрії водопровідних насосних станцій та диспетчерської водопостачання (четверта черга)		
1.7.9	Придбання бочкового насосу		
	Усього		
Централізоване водовідведення			
2.3.3	Створення автоматизованої системи диспетчерського управління енергозабезпечення об'єктів водовідведення (перша черга)		
2.6.1	Реконструкція каналізаційного колектора Д=750 мм по вул. …*… районі		
2.6.5	Придбання обладнання для забезпечення підрозділів відкачувальними засобами		
2.6.7	Придбання насосного обладнання		
2.6.12	Придбання трансформатору силового		
2.6.27	Придбання апарату для терморезисторного зварювання		
	Усього		
	РАЗОМ		

Інформація щодо планових та фактичних обсягів фінансування Інвестиційної програми ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» на 2023 рік станом на 31 грудня 2024 року:

2023 рік	Заплановано згідно з ІП на 2023 рік	Заплановано відповідно до фактичних джерел	Профінансовано	Профінансовано за рахунок інших коштів	Освоєно	Відхилення фінансування від планових показників		Відхилення фінансування від скоригованих планових показників		Відхилення освоєння від фінансування
	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	%	тис. грн	%	тис. грн
1	2	3	4		5	6=4-2	7	8=4-3	9	10=5-4
Затверджена ІП, у т. ч.:										
Централізоване водопостачання, у т ч.										
амортизація										
виробничі інвестиції з прибутку.										
залишкові кошти *										
Централізоване водовідведення, у т. ч.										
амортизація										
залишкові кошти *										
позичкові кошти, що підлягають поверненню										

*відповідно до постанови НКРЕКП від 17.11.2021 № 2218 (із змінами).

Товариством станом на 31 грудня 2024 року профінансовано заходи ІП 2023 року на загальну суму …*… тис. грн, у тому числі за рахунок тарифних коштів (без урахування позичкових коштів) на …*… тис. грн з …*… тис. грн запланованих у структурі тарифу (відповідно до скоригованих планових показників), зокрема:

заходи з централізованого водопостачання профінансовано на …*… тис. грн з …*… тис. грн (відповідно до скоригованих планових показників) або недофінансовано на – …*… тис. грн (…*… %), при цьому недофінансування за рахунок амортизаційних відрахувань склало …*… тис. грн, за рахунок залишкових коштів …*… тис. грн (не профінансовано в повному обсязі). Перевитрати за рахунок виробничих інвестицій з прибутку …*… тис. грн;

заходи з централізованого водовідведення профінансовано на …*… тис. грн з …*… тис. грн із запланованих (відповідно до скоригованих планових показників) або недофінансовано на – …*… тис. грн (…*… %), при цьому недофінансування за рахунок амортизаційних відрахувань склало – …*… тис. грн, за рахунок залишкових коштів – …*… тис. грн (не профінансовано в повному обсязі).

Інформація щодо профінансованих за рахунок тарифу та неосвоєних заходів ІП 2023 року станом на 31 грудня 2024 року:

№ з/п	Найменування заходів (пооб'єктно)	План		Профінансовано	Виконано	Не освоєно відповідно до парафінованого, тис. грн
		Вартість, тис. грн	Джерело фінансування	Профінансовано за рахунок тарифу, тис. грн	Освоєно, тис. грн	
ВОДОПОСТАЧАННЯ						
1.3.2	Реконструкція …*… ІІ-го підйому …*… водопровідної станції по просп. …*… у …*… районі м. Києва		Амортизаційні відрахування …*...; Залишкові кошти …*…			
1.3.3	Реконструкція водопровідної мережі Д=500 мм по вул. …*… від вул. …*… до вул. …*… в …*… районі м. Києва		Амортизаційні відрахування			
	Усього за розділом І:		х			
ВОДОВІДВЕДЕННЯ						
2.6.1	Реконструкція каналізаційного колектора Д=750 мм по вул. …*… у …*… районі		Амортизаційні відрахування			
	Усього за розділом ІІ:		х			
	Усього за інвестиційною програмою		х			

Таким чином, Ліцензіатом станом на 31 грудня 2024 року не виконані та не профінансовані заходи, передбачені схваленою Інвестиційною програмою на 2023 рік (без урахування позичкових коштів), з урахуванням фактичних джерел фінансування на загальну суму (-)…*… тис. грн або (-)…*… %, у тому числі:

з централізованого водопостачання на суму (-) …*… тис. грн або (-)…*… %;

з централізованого водовідведення на суму (-) …*… тис. грн або (-) …*…%.

Щодо виконання Інвестиційної програми (інвестиційного проєкту) на 2024 рік

Інвестиційна програма (інвестиційний проєкт) ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» на 2024 рік схвалена постановою НКРЕКП від 10 грудня 2024 року № 2076 Про схвалення Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» на 2024 рік» з визначенням джерел фінансування.

Інформація щодо планових та фактичних обсягів фінансування інвестиційної програми ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» на 2024 рік станом на 31 грудня 2024 року (з урахуванням фінансування до 30 січня 2025 року):

Найменування	Заплановано на 2024 рік, тис. грн	Коригові відповідно до коефіцієнту планові витрати згідно з структурою тарифу, тис. грн	Профінансовано, за рахунок тарифу, тис. грн	Профінансовано за рахунок інших коштів тис. грн	Освоєно за рахунок тарифу, тис. грн	Відхилення фінансування (за рахунок тарифу) від скоригованих планових показників		Відхилення освоєння від профінансованого, тис. грн
						тис. грн	%	
1	2	3	4	5	6	7=4-3	8	9=6-4
Затверджена ІП								
Централізоване водопостачання у т. ч.:								
амортизація								
виробничі інвестиції з прибутку для погашення запозичень (кредитів, позик)								
залишкові кошти								
інші залучені кошти, отримані у плановому періоді, що не підлягають поверненню								
Централізоване водовідведення, у т. ч.:								
амортизація								
залишкові кошти								

Найменування	Заплановано на 2024 рік, тис. грн	Коригові відповідно до коефіцієнту планові витрати згідно з структурою тарифу, тис. грн	Профінансовано, за рахунок тарифу, тис. грн	Профінансовано за рахунок інших коштів тис. грн	Освоєно за рахунок тарифу, тис. грн	Відхилення фінансування (за рахунок тарифу) від скоригованих планових показників		Відхилення освоєння від профінансованого, тис. грн
						тис. грн	%	
1	2	3	4	5	6	7=4-3	8	9=6-4
отримані у плановану періоді позичкові кошти фінансових установ, що підлягають поверненню								

Товариством станом на 31 грудня 2024 року (з урахуванням фінансування до 30 січня 2025 року) профінансовано заходи ІП 2024 року на загальну суму …*… тис. грн, у тому числі за рахунок тарифних коштів (без урахування інших залучених коштів, отриманих у плановану періоді, що не підлягають поверненню та позичкових коштів) на …*… тис. грн з …*… тис. грн запланованих у структурі тарифу (відповідно до скоригованих планових показників), зокрема:

заходи з централізованого водопостачання профінансовано на …*… тис. грн з …*… тис. грн (відповідно до скоригованих планових показників) або недофінансовано на – …*… тис. грн (-…*… %), при цьому недофінансування за рахунок амортизаційних відрахувань склало …*… тис. грн, за рахунок залишкових коштів …*… тис. грн, за рахунок виробничих інвестицій з прибутку …*… тис. грн;

заходи з централізованого водовідведення профінансовано на …*… тис. грн з …*… тис. грн із запланованих (відповідно до скоригованих планових показників) або недофінансовано на – …*… тис. грн (-…*…%), при цьому недофінансування за рахунок амортизаційних відрахувань склало – …*… тис. грн, за рахунок залишкових коштів – …*… тис. грн.

Таким чином, Ліцензіатом станом на 31 грудня 2024 року не виконані та не профінансовані заходи, передбачені схваленою Інвестиційною програмою на 2024 рік (без урахування інших залучених коштів, отриманих у плановану періоді, що не підлягають поверненню та позичкових коштів (не тарифні джерела фінансування)), з урахуванням фактичних джерел фінансування на загальну суму (-) …*… тис. грн або (-) …*… %, у тому числі:

з централізованого водопостачання на суму (-) …*…тис. грн або (-)…*… %;

з централізованого водовідведення на суму (-) …*… тис. грн або (-)…*… %.

Відповідно до письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Оскільки тарифи на послуги ЦВП та ЦВВ для населення з 2022 року не підвищувались, а населення є основною категорією споживачів ПрАТ «АК «Київводоканал», Товариство є збитковим та функціонує в кризових умовах на межі своїх економічних, технічних, кадрових, фінансових можливостей. Наявні обігові кошти Товариства спрямовуються на першочергові платежі, необхідні для забезпечення безперебійного надання споживачам послуг належної якості

(електроенергія, податки, реагенти для очищення води та стоків), що є першочерговим завданням ПрАТ «АК «Київводоканал», а інші платежі фінансуються по залишковому методу…

У всіх показниках відхилень по ІП на 2023 та на 2024 рік враховано залишкові кошти, які Товариство повинно було передбачити у 2023 – 2025 роках з урахуванням постанови НКРЕКП «Про накладання штрафу на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» від 17.11.2021 № 2218 (далі – постанова № 2218).

Товариство зверталося до НКРЕКП листом від 23.12.2024 № 5412/30/36/02-24 з детальним обґрунтовуючим поясненням щодо неврахування невиконання додаткових заходів без джерел фінансування що виникли за статтями витрат у структурі тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення на 2019 – 2020 роки з урахуванням постанови № 2218 при здійснення перевірки ліцензійної діяльності Товариства в частині виконання ІП…

З урахування зазначеного, Товариство вважає за доцільне не враховувати непрофінансовані залишкові кошти при розрахунках недофінансування Інвестиційних програм.».

Департамент ліцензійного контролю опрацював письмові пояснення Ліцензіата та зазначає, що Ліцензіатом не виконано Інвестиційну програму на 2023 рік та Інвестиційну програму на 2024 рік в повному обсязі відповідно до отриманих джерел фінансування. Отже, за зазначене порушення пропонується застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коефіцієнтів коригування розміру штрафу: а саме 10 % (повторне вчинення правопорушення) та коефіцієнту коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,37);

підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов щодо забезпечення щоденного перерахування коштів, що надходять на поточні рахунки ліцензіата, на спеціальний рахунок зі спеціальним режимом використання в обсязі, передбаченому в установленому тарифі для виконання інвестиційної програми (інвестиційного проєкту).

Протягом періоду, що перевірявся ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» не перераховувало кошти на поточний рахунок із спеціальним режимом використання.

За поясненнями Ліцензіата відсутність перерахування коштів зумовлена накладенням арешту на зазначений рахунок зважаючи на включення його до переліку рахунків на арешт коштів визначений постановами про арешт коштів боржника від …*… 2015 року ВП № …*…, від 15 грудня 2015 року ВП № …*… та від 10 лютого 2016 року ВП № …*….

Перевіркою встановлено, що починаючи з 2015 року і до тепер фінансування Інвестиційної програми Товариства здійснюється із використанням поточного рахунку ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ».

Письмові пояснення Ліцензіата не містять зауважень або заперечень щодо зафіксованого порушення підпункт 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов.

Департамент ліцензійного контролю опрацював Письмові пояснення ліцензіата та зазначає, що порушення триває починаючи з 2015 року. Отже, за зазначене порушення пропонується застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коефіцієнтів коригування розміру штрафу, а саме 30 % (повторне вчинення правопорушення та поведінка правопорушника, спрямована на продовження вчинення правопорушення) та коефіцієнту коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,37);

підпункту 10 пункту 2.2 Ліцензійних умов у частині дотримання фінансового плану використання коштів, передбачених для виконання інвестиційної програми (інвестиційного проєкту), та графіка здійснення заходів такої програми з використанням зазначених коштів з урахуванням вимог Порядку здійснення контролю за виконанням інвестиційних програм у сферах теплопостачання, централізованого водопостачання та водовідведення, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 01 жовтня 2014 року № 552.

Інформація про дотримання фінансового плану ІП 2023 року станом на 31.12.2024:

ІП	Обсяг фінансування згідно з фінансовим планом				Разом	Фактичний обсяг фінансування 2023 рік				Разом	Дофінансовано у 2024 році
	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
2023 рік											
ВП											
ВВ											

Інформація про дотримання фінансового плану ІП 2024 року станом на 31.12.2024:

ІП	Обсяг фінансування згідно з фінансовим планом				Разом	Фактичний обсяг фінансування				Разом
	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
2024 рік										
ВП										
ВВ										

З урахуванням підпункту 4 пункту 1 постанови НКРЕКП від 10 травня 2022 року № 466 «Про врегулювання окремих питань щодо подання заяв для встановлення тарифів і схвалення інвестиційних програм (інвестиційних проектів) та планів розвитку у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення», Ліцензіат не дотримався затверджених та схвалених НКРЕКП фінансових планів використання коштів, передбачених для виконання заходів ІП на 2023 та 2024 роки.

Письмові пояснення Ліцензіата не містять зауважень або заперечень щодо зафіксованого порушення підпункт 10 пункту 2.2 Ліцензійних умов.

Департамент ліцензійного контролю опрацював письмові пояснення Ліцензіата та пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коефіцієнту коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,37);

пункту 2.1 Ліцензійних умов щодо обов'язку суб'єктів господарювання, що здійснюють господарську діяльність з централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення, дотримуватися вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про питну воду, питне водопостачання та водовідведення», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, а саме:

пункту 2.1 глави 2 Правил організації звітності, що подається суб'єктами господарювання у сферах теплопостачання, централізованого водопостачання та централізованого водовідведення до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 травня 2017 року № 717 щодо необхідності ґрунтування усіх показників звітів на достовірних даних первинного (бухгалтерського) та внутрішньогосподарського (управлінського) обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних, а саме додатку 15 Правил організації звітності, щодо кореспонденції окремих показників між формами звітності:

№ 4-НКРЕКП-водопостачання/водовідведення (місячна);

№ 8-НКРЕКП-водопостачання/водовідведення (квартальна).

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не дотримано вимоги додатку 15 «Кореспонденція окремих показників між формами звітності» до Правил № 717, а саме у формі звітності № 4-НКРЕКП-водопостачання/водовідведення (місячна) «Звітні та розрахункові дані про обсяги споживання електроенергії для здійснення діяльності з централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення та розрахунки з енергопостачальниками» сума даних за графою 2 по рядках код рядка 080 «Нараховано за активну електроенергію, використану на потреби централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення (без ПДВ)», код рядка 130 «Нараховано за перетікання реактивної електроенергії (без ПДВ)», код рядка 170 «Виробнича собівартість електроенергії власного виробництва, використаної на потреби централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення» не відповідає даним форми звітності № 8-НКРЕКП-водопостачання/ водовідведення (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності ліцензіата», код рядка 160 «електроенергія», графа 10 «Централізоване водопостачання та централізоване водовідведення, усього фактично».

Товариство листом від 09 грудня 2025 року № 4475/11/36/02-25 направило до НКРЕКП (вх. НКРЕКП від 15.12.2025 № 12602,1-25) уточнену форму звітності № 8-НКРЕКП-водопостачання/ водовідведення (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності ліцензіата» за 2024 рік.

Відповідно до письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Товариство листом від 09.12.2025 № 4475/11/36/02-25 надало до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, в електронному вигляді уточнену форму звітності за 2024 рік № 8-НКРЕКП-водопостачання/водовідведення (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності ліцензіата» у форматі Excel та з накладенням кваліфікованого електронного підпису. Уточнений звіт повністю відповідає вимогам додатку 15 «Кореспонденція окремих показників між формами звітності» до Правил № 717 (копії додаються).

Департамент ліцензійного контролю опрацював письмові пояснення Ліцензіата та пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коефіцієнту коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,37) та коригування на пом’якшуючу обставину (зменшення розміру штрафу на 30 %), оскільки порушення повністю усунуто до початку розгляду питання щодо відповідальності Ліцензіата на засіданні НКРЕКП;

абзацу шостого підпункту 4 глави 4 Ліцензійних умов щодо проведення планово-попереджувальних ремонтів об'єктів з виробництва питної води, транспортування, постачання питної води.

У 2024 році з передбачених на ППР коштів у сумі …*… тис. грн фактично Ліцензіатом було використано кошти в сумі …*… тис. грн, зменшення фінансування становить …*… тис. грн (або …*… %). Кількість виконаних заходів у 2024 році становить …*… од., що на …*… од. або на …*… % менше планового показника (…*… од.).

Відповідно до письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Товариство зазначає, що відхилення у кількості та фінансуванні на проведення планово-попереджувальних ремонтів об’єктів з виробництва питної води, транспортування, постачання питної води та об’єктів з відведення та очищення стічної води у 2024 році від планових показників пов’язано:

у зв’язку з тим, що закупівлі матеріалів, використаних при закупівлі матеріалів дотримуються всі процедури проведення тендерів, планові дати проведення ремонтів переносилися на більш пізній період;

зменшення об’ємів матеріалів, використаних при проведенні ремонтних робіт: при плануванні закладаються розрахункові витрати на матеріали згідно з встановленими нормами, а при проведенні ремонтних робіт відбувається використання матеріалів для заміни-відновлення лише зношених складових елементів технологічного обладнання за фактом;

недостатньою кількістю ремонтного (обслуговуючого) персоналу в структурних підрозділах.

ПрАТ «АК «Київводоканал» є підприємством життєзабезпечення населення Києва та Київської області питною водою та водовідведенням. Робота Товариства з початком агресії Російської Федерації значно ускладнилася, як технічно так і економічно для Товариства і країни в цілому, у зв’язку з чим просимо урахувати наведені заперечення (зауваження) та уточнення.»

Департамент ліцензійного контролю опрацював письмові пояснення Ліцензіата та зазначає, що Ліцензіатом не виконано план проведення планово-попереджувальних ремонтів об'єктів з виробництва питної води, транспортування, постачання питної води на 2024 рік в повному обсязі відповідно до отриманих джерел фінансування. Отже, за зазначене порушення пропонується застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коефіцієнтів коригування розміру штрафу: а саме 10 % (повторне вчинення правопорушення), коефіцієнт завданої шкоди 1,03 з причини зменшення фінансування (на 25,92 %) та коефіцієнту коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,37);

абзацу шостого підпункту 5 глави 4 Ліцензійних умов щодо проведення планово-попереджувальних ремонтів об'єктів з відведення та очищення стічної води.

У 2024 році з передбачених на ППР коштів у сумі …*… тис. грн фактично було використано Ліцензіатом – …*… тис. грн, зменшення фінансування становить …*… тис. грн (або …*… %). Кількість виконаних заходів у 2024 році становить …*… од., що на …*… од. або на …*… % менше планового показника (…*… од.).

Письмові пояснення Ліцензіата до зазначеного пункту порушення аналогічні пункту 4.8 Акта перевірки № 314.

Департамент ліцензійного контролю опрацював письмові пояснення Ліцензіата та зазначає, що Ліцензіатом не виконано план проведення планово-попереджувальних ремонтів об'єктів з відведення та очищення стічної води на 2024 рік в повному обсязі відповідно до отриманих джерел фінансування. Отже, за зазначене порушення пропонується застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коефіцієнтів коригування розміру штрафу: а саме 10 % (повторне вчинення правопорушення), коефіцієнт завданої шкоди 1,03 з причини зменшення фінансування (на 25,92 %) та коефіцієнту коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,37).

Ураховуючи зазначене, пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі 69 275 (шістдесят дев’ять тисяч двісті сімдесят п’ять) гривень:

Фінальний розмір штрафу відповідно до Акта перевірки	4 075 неоподаткованих мінімумів доходів громадян	69 275 грн

№ Порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу					Округлення
						на тривалість порушення	на пом'якшуючі обставини	на обтяжуючі обставини	зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	індивідуальне пом'якшення штрафу	
1	порушення щодо поводження з інформацією (Товариство використовувало протягом 2024 року кошти ІП на 2023 рік до надання до НКРЕКП копій відповідних експертних звітів)	147	2 499	85 000	4 250	735,25	-	-	(2 492,63)		6,38
2	порушення щодо поводження з інформацією (Ліцензіат протягом 2024 року не подавав до НКРЕКП додатки 1 – 3 до Тимчасового порядку)	444	7 548	85 000	4 250	1555,50	-	1 741,65	-	-	0,85
3	порушення щодо поводження з інформацією (не повідомлено НКРЕКП про сплату штрафу з порушенням на 1 робочий день)	застосовується застереження		85 000	4 250	4,25	-	-	(4 254,25)	-	-
4	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі (Фактичні витрати Товариства не відповідали затвердженим структурам тарифу)	301	5117	85 000	3 400	1 244,40	-	464,44	-	-	8,16
5	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами (в період з липня по вересень 2024 року Товариством до ОСББ «ЖК Верховина» застосовувались тарифи як для споживачів, які не є суб'єктами господарювання у сфері централізованого водопостачання та централізованого водовідведення)	248	4 216	85 000	8 262	3 775,73	(3 611,32)	-	(4 213,21)	-	2,79
6	порушення щодо подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів (не виконано схвалені ІП на 2023 рік та ІП на 2024 рік)	676	11 492	85 000	7 650	2 799,90	-	1 044,99	-	-	(2,89)
7	порушення щодо подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів (фінансування заходів ІП здійснювалося не з рахунку зі спеціальним режимом використання, а з поточного рахунку)	355	6 035	85 000	3 400	1 244,40	-	1 393,32	-	-	(2,72)
8	порушення щодо подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів (не дотримався затверджених та схвалених НКРЕКП фінансових планів використання коштів, передбачених для виконання заходів ІП на 2023 та 2024 роки)	273	4 641	85 000	3 400	1 244,40	-	-	-	-	(3,40)
9	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора) (не дотримано вимоги Додатку 15 «Кореспонденція окремих показників між формами звітності» до Правил № 717)	239	4 063	85 000	4 250	1 555,50	-	-	(1 741,65)	-	(0,85)
10	порушення щодо подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів (не виконано ППР об'єктів з виробництва питної води, транспортування, постачання питної води)	696	11 832	85 000	7 879,50-	2 883,90	-	1 076,34	-	-	(7,74)
11	порушення щодо подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів (не виконано ППР об'єктів з відведення та очищення стічної води)	696	11 832	85 000	7 879,50	2 883,90	-	1 076,34	-	-	(7,74)

[1]початковий розмір штрафу визначений з урахуванням відсотку серйозності порушення (5 %), врахований коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,17), врахований коефіцієнт зменшення

розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (50 %);

[2]початковий розмір штрафу визначений з урахуванням відсотку серйозності порушення (5 %), врахований коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,37), врахований коефіцієнт коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин вчиненого порушення (1,30): повторне вчинення правопорушення та поведінка правопорушника, спрямована на продовження вчинення правопорушення;

[3]не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій застосовується санкція у вигляді накладення штрафу, при цьому початковий розмір штрафу визначений з урахуванням відсотку серйозності порушення (5 %), врахований коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (100 %);

[4]початковий розмір штрафу визначений з урахуванням відсотку серйозності порушення (4 %), врахований коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,37), врахований коефіцієнт коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин вчиненого порушення (1,10): повторне вчинення правопорушення;

[5]початковий розмір штрафу визначений з урахуванням відсотку серйозності порушення (9 %), враховані коефіцієнт завданої шкоди (1,08) та коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,46), врахований коефіцієнт зменшення розміру штрафу: у разі коли поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення (30 %) та у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (50 %);

[6]початковий розмір штрафу визначений з урахуванням відсотку серйозності порушення (9 %), врахований коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,37), врахований коефіцієнт коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин вчиненого порушення (1,10): повторне вчинення правопорушення;

[7]початковий розмір штрафу визначений з урахуванням відсотку серйозності порушення (4 %), врахований коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,37), врахований коефіцієнт коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин вчиненого порушення (1,30): повторне вчинення правопорушення та поведінка правопорушника, спрямована на продовження вчинення правопорушення;

[8]початковий розмір штрафу визначений з урахуванням відсотку серйозності порушення (4 %), врахований коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,37);

[9]початковий розмір штрафу визначений з урахуванням відсотку серйозності порушення (5 %), врахований коефіцієнт коригування розміру

штрафу на тривалість порушення (1,37), врахований коефіцієнт зменшення розміру штрафу: у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (30 %);

[10, 11]початковий розмір штрафу визначений з урахуванням відсотку серйозності порушення (9 %), враховані коефіцієнт завданої шкоди (1,03) та коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,37), врахований коефіцієнт коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин вчиненого порушення (1,10): повторне вчинення правопорушення.

Ураховуючи викладене, лист Підприємства від 18.12.2025 № 2620/18/36/02-25, службову записку Департаменту із регулювання у сфері централізованого водопостачання та водовідведення від 24.12.2025 № 969/19-25, згідно з Методикою, керуючись Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти постанову «Про застосування санкцій до ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання»:

відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 17 Закону України «Про природні монополії», Порядку (методики) визначення розміру штрафів:

1. Застерегти ПРАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» (код ЄДРПОУ 03327664) щодо недопущення надалі порушень підпункту 28 пункту 2.2 Ліцензійних умов щодо подання у встановлений у рішенні строк до органу ліцензування інформації про усунення зазначених у такому рішенні порушень, у разі прийняття органом ліцензування рішення про усунення порушень вимог Ліцензійних умов.

2. Накласти штраф у розмірі 69 275 (шістдесят дев’ять тисяч двісті сімдесят п’ять) гривень на ПРАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» (код ЄДРПОУ 03327664) за порушення Ліцензійних умов, а саме:

1) пункту 2.1 щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про питну воду та питне водопостачання», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, а саме:

абзацу другого пункту 5 Тимчасового порядку № 427 щодо обов’язку ліцензіата щомісяця до 20 числа місяця, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП детальні переліки виконаних заходів з відновлення пошкоджених

об'єктів (у форматі Excel згідно з додатком 1 до Тимчасового порядку № 427), заходів захисту за звітний місяць та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 2 до Тимчасового порядку № 427), а також перелік використаного (із зазначенням об'єктів) обладнання, отриманого як гуманітарна допомога за звітний період (у форматі Excel згідно з додатком 3 до Тимчасового порядку № 427), на електронну адресу НКРЕКП zvit_voda@nerc.gov.ua та на офіційну електронну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису (розмір штрафу за порушення якого становить 7 548 (сім тисяч п’ятсот сорок вісім) гривень);

пункту 2 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2023 року № 2521 «Про схвалення Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) ПРАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» на 2023 рік» щодо заборони ПрАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» використання коштів Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) на 2023 рік у сумі 62 638,45 тис. грн (без урахування ПДВ) у рамках заходу, передбаченого пунктом 2.6.1 Річного інвестиційного плану розвитку на 2023 рік, до надання до НКРЕКП копій відповідних експертних звітів, затверджених в установленому порядку (розмір штрафу за порушення якого становить 2 499 (дві тисячі чотириста дев’яносто дев’ять) гривень);

пункту 2.1 глави 2 Правил організації звітності, що подається суб’єктами господарювання у сферах теплопостачання, централізованого водопостачання та централізованого водовідведення до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 травня 2017 року № 717 щодо необхідності ґрунтування всіх показників звітів на достовірних даних первинного (бухгалтерського) та внутрішньогосподарського (управлінського) обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних (розмір штрафу за порушення якого становить 4 063 (чотири тисячі шістдесят три) гривні);

2) пункту 2.2, а саме:

підпункту 8 у частині щоденного перерахування коштів на поточний рахунок зі спеціальним режимом, відкритий в уповноваженому банку, відповідно до статті 18^{1} Закону України «Про питну воду та питне водопостачання» та з урахуванням вимог Порядку зарахування коштів на поточні рахунки із спеціальним режимом використання для проведення розрахунків за інвестиційними програмами, використання зазначених коштів і здійснення контролю за їх витрачанням у сфері централізованого водопостачання та водовідведення, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 09 жовтня 2013 року № 750 (розмір штрафу за порушення якого становить 6 035 (шість тисяч тридцять п’ять) гривень);

підпункту 9 у частині виконання інвестиційної програми в затверджених кількісних та вартісних обсягах (розмір штрафу за порушення якого становить 11 492 (одинадцять тисяч чотириста дев’яносто дві) гривні);

підпункту 10 щодо дотримання фінансового плану використання коштів, передбачених для виконання інвестиційної програми (інвестиційного проекту), та графіка здійснення заходів такої програми з використанням зазначених коштів з урахуванням вимог Порядку здійснення контролю за виконанням інвестиційних програм у сферах теплопостачання, централізованого водопостачання та водовідведення, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 01 жовтня 2014 року № 552 (розмір штрафу за порушення якого становить 4 641 (чотири тисячі шістсот сорок одна) гривня);

підпункту 11 у частині здійснення реалізації обсягів централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення відповідно до тарифів, встановлених НКРЕКП (розмір штрафу за порушення якого становить 4 216 (чотири тисячі двісті шістнадцять) гривень);

підпункту 13 у частині дотримання структури витрат згідно із статтями, затвердженими у тарифі на централізоване водопостачання та/або централізоване водовідведення (розмір штрафу за порушення якого становить 5 117 (п’ять тисяч сто сімнадцять) гривень);

3) глави 4, а саме:

абзацу шостого пункту 4 щодо проведення планово-попереджувальних ремонтів об’єктів з виробництва питної води, транспортування, постачання питної води (розмір штрафу за порушення якого становить 11 832 (одинадцять тисяч вісімсот тридцять дві) гривні);

абзацу шостого пункту 5 щодо проведення планово-попереджувальних ремонтів об’єктів з відведення та очищення стічної води (розмір штрафу за порушення якого становить 11 832 (одинадцять тисяч вісімсот тридцять дві) гривні).

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері централізованого водопостачання та водовідведення, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1 та 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» підготувати та винести на засідання Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (зміни) тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення ПРАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» відповідно до Порядку формування тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 10 березня 2016 року № 302, з урахуванням коригування у бік збільшення на загальну суму недоотриманого доходу з

централізованого водопостачання та централізованого водовідведення за 2023 та 2024 роки у розмірі 353 767,497 тис. грн (без ПДВ), що включає:

суму недоотриманого доходу за статтями витрат структури встановлених тарифів з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення за 2023 рік у розмірі 177 839,097 тис. грн (без ПДВ), у тому числі суму недоотриманого доходу за результатами діяльності з централізованого водопостачання у розмірі 263 431,519 тис. грн та суму додатково отриманого доходу за результатами діяльності з централізованого водовідведення у розмірі 85 592,422 тис. грн;

суму недоотриманого доходу за статтями витрат структури встановлених тарифів з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення за 2024 рік у розмірі 175 928,400 тис. грн (без ПДВ), у тому числі суму недоотриманого доходу за результатами діяльності з централізованого водопостачання у розмірі 185 606,127 тис. грн та суму додатково отриманого доходу за результатами діяльності з централізованого водовідведення у розмірі 9 677,727 тис. грн.

4. Департаменту ліцензійного контролю за результатами здійснення заходу державного контролю під час визначення підсумкової суми недоотриманого або додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення за 2025 рік дослідити:

1) використання та повернення отриманих протягом 2023 та 2024 років коштів з резервного фонду бюджету міста Києва на поворотній основі в розмірі 218 254,916 тис. грн та 232 688,210 тис. грн відповідно;

2) використання у 2025 році отриманих у вигляді гуманітарної допомоги та не використаних протягом 2024 року реагентів на суму 14 042,900 тис. грн.

5. ПРАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» у термін до 30 червня 2026 року:

1) використати за призначенням кошти, передбачені на погашення тіла кредиту та погашення відсотків за користування кредитом, залученого для реалізації проєкту «Другий проєкт розвитку міської інфраструктури», а саме виробничі інвестиції з прибутку для погашення запозичень (кредитів, позик) відповідно до Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) на 2024 рік на суму 7 298,742 тис. грн (без ПДВ) за результатами діяльності з централізованого водопостачання.

Про виконання вимог абзацу першого цього підпункту письмово повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області (з наданням належним чином завірених копій підтверджувальних документів) не пізніше терміну, визначеного 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 Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 428.

У разі невиконання ПРАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» вимог абзаців першого та другого цього підпункту Департаменту із регулювання відносин у

сфері централізованого водопостачання та водовідведення, у межах здійснення заходів державного регулювання, підготувати та винести на засідання Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (зміни) тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення ПРАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» шляхом їх коригування в бік зменшення на суму невикористаних за призначенням коштів;

2) використати за призначенням кошти амортизаційних відрахувань, що були визначені джерелами фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік у сумі 49 966,87 тис. грн (без ПДВ) на заходи, які мають перехідний характер та по яким передбачено продовження виконання робіт у 2024 та 2025 роках, у тому числі:

кредиторська заборгованість по виконаних заходах з централізованого водопостачання Інвестиційної програми на 2023 рік у сумі 39 006,98 тис. грн;

кредиторська заборгованість по виконаних заходах з централізованого водовідведення Інвестиційної програми на 2022 рік у сумі 9 959,89 тис. грн.

Про виконання вимог абзаців першого – третього цього підпункту письмово повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області (з наданням належним чином завірених копій підтверджувальних документів) не пізніше терміну, визначеного 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 Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 428.

У разі невиконання ПРАТ «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» вимог абзаців першого – четвертого цього підпункту Департаменту із регулювання відносин у сфері централізованого водопостачання та водовідведення підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (зміни) тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення ПРАТ «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» шляхом їх коригування в бік зменшення на суму не використаних за призначенням амортизаційних відрахувань.

(…… – інформація з обмеженим доступом)*

43. Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб’єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, та постанови НКРЕКП від 25 листопада 2025 року № 1923 «Про збільшення строку проведення планової перевірки КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» на підставі посвідчень від 07 листопада 2025 року № 610, від 27 листопада

2025 року № 655 та від 11 грудня 2025 року № 689, НКРЕКП з 14 листопада 2025 року по 16 грудня 2025 року проведено планову перевірку КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» (далі – Підприємство, Ліцензіат) щодо дотримання Ліцензіатом вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 березня 2017 № 307 (далі – Ліцензійні умови), за період діяльності з 01 січня 2024 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт від 16 грудня 2025 року № 313 (далі – Акт перевірки № 313).

Під час перевірки Підприємство надано наказ від 21 грудня 2018 року № 648 «Про затвердження Положення про комерційну таємницю та конфіденційну інформацію КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ».

Ліцензіатом надано до НКРЕКП супровідний лист від 16.12.2025 № 4/06-4314, додатком до якого є пояснення до Акта перевірки № 313, які датовані 23.12.2025, та які надійшли до НКРЕКП (вх. від 24.12.2025 № 44396/1-25), тобто з порушенням терміну визначеного абзацом четвертим частини п`ятої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у зв’язку з чим підстави для їх врахування відсутні.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» доступ до певної інформації закритий.

Отже, перевіркою встановлено такі порушення:

підпункту 3 пункту 2.2 Ліцензійних умов у частині провадження ліцензованої діяльності на підставі належним чином оформленого права власності, господарського відання або користування земельними ділянками, на яких розташовані заявлені засоби провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання.

Станом на 31.12.2024 загальна кількість земельних ділянок, на яких розташовані системи централізованого водопостачання, централізованого водовідведення та інші об’єкти, які обліковуються на Підприємстві, становила 67 ділянок, з них:

оформлені державні акти на право постійного користування на 66 земельних ділянок;

не оформлено на 1 земельну ділянку, яка знаходяться за адресою: м. Вінниця, вул. …*…, право власності на яку набуто Підприємством 24.10.2024.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів)

припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 3 пункту 2.2 Ліцензійних умов не досягнуто мінімальну суму 11 балів, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та пропонується застосувати санкцію у вигляді застереження;

пункту 2.1 Ліцензійних умов щодо обов'язку суб'єктів господарювання, що здійснюють господарську діяльність з централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення, дотримуватися вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про питну воду та питне водопостачання», «Про водовідведення та очищення стічних вод», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, а саме:

пункту 1 частини третьої статті 58 Закону України «Про ринок електричної енергії» та підпункту 2 пункту 5.5.5 глави 5.5 розділу V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, щодо зобов'язання споживача сплачувати за електричну енергію та надані йому послуги відповідно до укладених договорів.

Перевіркою встановлено, що КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» протягом 2024 року не дотримувалось умов оплати відповідно до укладених договорів, а саме сплачувало кошти за отриману електричну енергію несвоєчасно та не в повному обсязі.

Так, відповідно до даних бухгалтерського обліку по Договору про закупівлю послуг з розподілу електроенергії та компенсації перетікань реактивної енергії від …*… № …*… укладеного між КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» та …*… (…*…), оплати за електроенергію здійснювались із порушенням термінів від 20 до 60 календарних днів за січень, лютий, травень, червень та грудень 2024 року.

Так, відповідно до даних бухгалтерського обліку по Договору про закупівлю послуг з розподілу електроенергії та компенсації перетікань реактивної енергії від …*… № …*… укладеного між КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» та …*… (…*…), оплати за електроенергію здійснювались із порушенням термінів від 3 до 36 календарних днів за лютий, березень, травень, листопад та грудень 2024 року.

Станом на 31.12.2024 заборгованість по Договору від …*… № …*… перед …*… (…*…) складала …*… тис. грн (без ПДВ) та сплачена Ліцензіатом в лютому-березні 2025 року.

Заборгованість по Договору від …*… № …*… перед …*… (…*…) в сумі …*… тис. грн (без ПДВ) сплачена Підприємством у лютому 2025 року.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що порушення зафіксоване в пункті 2.16 Акта перевірки № 313 стосується недотримання термінів оплати, встановлених відповідними договорами. Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за зазначене порушення пропонується застосовується санкція у вигляді накладення штрафу із застосуванням коефіцієнту коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,44). При розрахунку розміру штрафу згідно з підпунктом 3 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовується коригуючий відсоток, а саме 10 % за обтяжуючі обставини вчиненого порушення (повторне вчинення) за аналогічне порушення, яке було зафіксовано попереднім Актом планової перевірки від 11.12.2024 № 441 та коригування на пом'якшуючу обставину (зменшення розміру штрафу (50 %)), оскільки оплата за електричну енергію отриману у 2024 році повністю погашення у лютому – березні 2025 року, тобто повністю усунуто до останнього дня строку проведення перевірки;

підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов щодо дотримання структури витрат згідно із статтями, затвердженими у тарифі на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення, а саме постановами НКРЕКП «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» від 22.12.2021 № 2866 та від 28.05.2024 № 1034.

2023 рік

Відповідно до пункту 4 постанови НКРЕКП від 10 травня 2022 року № 466 «Про врегулювання окремих питань щодо подання заяв для встановлення тарифів і схвалення інвестиційних програм (інвестиційних проектів) та планів розвитку у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення» продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм (інвестиційних проектів) на 2023 рік до 31 грудня 2024 року та пункту 4 постанови НКРЕКП від 30 грудня 2024 року № 2413«Про застосування санкцій до КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання», визначена підсумкова сума додатково отриманого/недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення за 2023 рік.

Відповідно до Акта планової перевірки від 11 грудня 2024 року № 441 комісією з перевірки здійснено порівняльний аналіз фактичних витрат діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення за 2023 рік з витратами згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення, з урахуванням результатів визначених відповідно до Методики перевірки

дотримання ліцензіатами з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення структур відповідних тарифів та виконання інвестиційних програм, (чинної на дату проведення перевірки) (додаток 30 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 (далі – Методика), а саме визначені перевитрати та недофінансування статей витрат, виконання програми ремонтів та Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) за 2023 рік.

Комісією з перевірки відповідно до вимог Методики, було встановлено:

недоотриманий дохід …*… тис. грн, у т. ч:

з водопостачання на суму …*… тис. грн;

з водовідведення на суму …*… тис. грн;

недофінансування (економія) статей витрат за структурою тарифів на загальну суму …*… тис. грн (без ПДВ), у т. ч:

з водопостачання на суму …*… тис. грн;

з водовідведення на суму …*… тис. грн;

перевитрати статей витрат за структурою тарифів на загальну суму …*… тис. грн (без ПДВ), у т. ч:

з водопостачання на суму …*… тис. грн;

з водовідведення на суму …*… тис. грн.

Підсумкова сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2023 році без урахування довиконання заходів Інвестиційної програми за 2023 рік становить …*… тис. грн (без ПДВ) = ((-)…*… +…*…) – …*…), у т. ч:

централізоване водопостачання додатково отриманий дохід на суму …*… тис. грн,

централізоване водовідведення недотриманий дохід на суму …*… тис. грн.

В ході проведення перевірки встановлено:

Централізоване водопостачання 2023 рік

Рік	Обсяги реалізації, передбачені тарифом (тис. м^3)	Фактичний обсяг реалізації (тис. м^3)	Відхилення (тис. м^3)	Відхилення, %
Централізоване водопостачання				
2023				

тис. грн (без ПДВ)

Рік	Нараховано за реалізовані послуги	Оплата послуг	Відхилення	Відсоток поточної сплати, %
Централізоване водопостачання				
2023				

тис. грн

Перевитрати	Недофінансування/економія

тис. грн

Показники витрат	Планові витрати у структурі тарифів	Планові витрати, скориговані на фактичний обсяг реалізації	Фактичні витрати	Бюджетні кошти/ гуманітарна допомога	Фактичні обґрунтовані витрати	Недофінансування
1	2	3	4	5	6	7=6-3-5
Внески на регулювання						
Інше використання прибутку						

Показники витрат	Планові витрати у структурі тарифів	Планові витрати, скориговані на фактичний обсяг реалізації	Фактичні витрати	Бюджетні кошти/ гуманітарна допомога	Фактичні обґрунтовані витрати	Недофінансування
1	2	3	4	5	6	7=6-3-5
Опалення						
Витрати на реагенти						
Витрати у складі інших загальновиробничих, адміністративних витратах (-)						
Податок на прибуток						
УСЬОГО						

тис. грн

Показники витрат	Планові витрати у структурі тарифів	Планові витрати, скориговані на фактичний обсяг реалізації	Фактичні витрати	Бюджетні кошти/ гуманітарна допомога	Фактичні обґрунтовані витрати	Перевитрати
1	2	3	4	5	6	7=6-3-5
Електроенергія						
Матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси (ремонти)						
Витрати на оплату праці						
Відрахування на соціальні заходи						
Підкачка води сторонніми організаціям						
Паливно-мастильні матеріали						
Витрати, пов'язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов'язкових платежів						
Фінансові витрати						
УСЬОГО						

враховуючи зменшення фактичної кількості працівників на 52 людини в порівнянні з структурою тарифів та враховуючи, що темп росту прожиткового мінімуму починаючи з 2021 року складає ……%, фактичні обґрунтовані витрати на оплату праці складуть …*… тис. грн (…*… тис. грн + …*… %), де …*… – фонд оплати праці враховано в структурі тарифів;

**враховуючи зменшення фактичної кількості працівників на 52 людини в порівнянні з структурою тарифів та враховуючи, що темп росту прожиткового мінімуму починаючи з 2021 року складає …*… %, фактичні обґрунтовані витрати на відрахування на соціальні заходи складуть …*… тис. грн (…*… тис. грн + …*… %), де …*… – відрахування на соціальні заходи враховано в структурі тарифів;

***загальна сума перевитрат склала …*… тис. грн замість суми …*… тис. грн (табл.2.28.46 Акта перевірки від 11.12.2024 № 441).

Централізоване водовідведення 2023 рік

Рік	Обсяги реалізації, передбачені тарифом (тис. м^3)	Фактичний обсяг реалізації (тис. м^3)	Відхилення (тис. м^3)	Відхилення, %
Централізоване водовідведення				
2023				

тис. грн (без ПДВ)

Рік	Нараховано за реалізовані послуги	Оплата послуг	Відхилення	Відсоток поточної сплати, %
Централізоване водовідведення				
2023				

тис. грн

Перевитрати	Недофінансування/економія

тис. грн

Показники витрат	Планові витрати у структурі тарифів	Планові витрати, скориговані на фактичний обсяг реалізації	Фактичні витрати	Бюджетні кошти/ гуманітарна допомога	Фактичні обґрунтовані витрати	Недофінансування/ економія
1	2	3	4	5	6	7=6-3-5
Внески на регулювання						
Витрати у складі інших загальновиробничих, адміністративних витратах(-)						
Податок на прибуток						
Інше використання прибутку						
УСЬОГО						

тис. грн

Показники витрат	Планові витрати у структурі тарифів	Планові витрати, скориговані на фактичний обсяг реалізації	Фактичні витрати	Бюджетні кошти/ гуманітарна допомога	Фактичні обґрунтовані витрати	Перевитрати
1	2	3	4	5	6	7=6-3-5
Електроенергія						
Матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси (ремонти)						
Витрати на оплату праці						
Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування						
Опалення						
Паливно-мастильні матеріали						
Витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів						
Фінансові витрати						
УСЬОГО						

враховуючи зменшення фактичної кількості працівників на 14 людей в порівнянні з структурою тарифів та враховуючи, що темп росту прожиткового мінімуму починаючи з 2021 року складає ……%, фактичні обґрунтовані витрати на оплату праці складуть …*… тис. грн (…*… тис. грн + …*…%), де …*… – фонд оплати праці враховано в структурі тарифів;

**враховуючи зменшення фактичної кількості працівників на 14 людини в порівнянні з структурою тарифів та враховуючи, що темп росту прожиткового мінімуму починаючи з 2021 року складає …*… %, фактичні обґрунтовані витрати на відрахування на соціальні заходи складуть …*… тис. грн (…*… тис. грн + …*… %), де …*… – відрахування на соціальні заходи враховано в структурі тарифів;

***загальна сума перевитрат з централізованого водовідведення склала …*… тис. грн замість суми …*… тис. грн (табл. 2.28.75 Акта перевірки від 11.12.2024 № 441).

Крім того, до складу структури тарифу на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення, затвердженої постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2866 включено суму коригування тарифу в бік зменшення на суму зобов'язань за 2021 рік відповідно до Угоди про позику

«Другий проект розвитку міської інфраструктури», а також коригування витрат з урахуванням пункту 2 постанови НКРЕКП від 16 серпня 2021 року № 1346:

тис. грн

	План відповідно до постанови НКРЕКП від 22.12.2021 № 2866	Факт 2022 року	Факт 2023 року	Коригування за 2022 – 2023 роки	Сума надмірного зменшення по постанові від 22.12.2021 № 2866
	1	2	3	4=2+3	5=4-1
Централізоване водопостачання					
Коригування витрат з урахуванням пункту 2 постанови НКРЕКП від 18.08.2021 № 1346					
Коригування суми зобов'язань за 2021 рік відповідно до Угоди про позику «Другий проект розвитку міської інфраструктури»					
РАЗОМ					
Централізоване водовідведення					
Коригування витрат з урахуванням пункту 2 постанови НКРЕКП від 18.08.2021 № 1346					
Коригування суми зобов'язань за 2021 рік відповідно до Угоди про позику «Другий проект розвитку міської інфраструктури»					
РАЗОМ					
РАЗОМ водопостачання та водовідведення					

Таким чином, сума надлишкового коригування в бік зменшення тарифів з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення понад, суму передбачену постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2866 за 2022 – 2023 роки складає …*… тис. грн, що є недоотриманим доходом Підприємства у 2023 році.

Відповідно до підпункту 5 пункту 6 Методики та за даними форми звітності № 8-НКРЕКП (рядок 245) додатково отриманий/недоотриманий дохід від реалізації послуг централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення:

тис. грн

Вид діяльності	Плановий дохід у структурі тарифів	Плановий дохід, скоригований на фактичний обсяг реалізації	Фактичний дохід	Бюджетні кошти (гуманітарна допомога)*	Додатковий (+)/ недоотриманий (-) дохід	Сума компенсації по постанові від 22.12.2021 № 2866	Разом додатковий (+)/ недоотриманий (-) дохід
1	2	3	4	5	6=4-3+5	7	8=6+7
Централізоване водопостачання							
Централізоване водовідведення							
РАЗОМ							

*кошти, отримані з державного або місцевого бюджету на безповоротній основі, що використані на фінансування за статтями витрат структури встановлених тарифів враховані під час визначення недофінансування (економії) та суми обґрунтованих перевитрат.

Відповідно до підпункту 6 пункту 6 Методики визначено суми недофінансування (економії)/перевитрати:

тис. грн

Види діяльності	Недофінансування/економія	Перевитрати
Централізоване водопостачання		
Централізоване водовідведення		
РАЗОМ		

Відповідно до пункту 2.34 Акта перевірки від 11 грудня 2024 року № 441 та з урахуванням довиконання (дофінансування) заходів Інвестиційної програми (інвестиційного проєкту) на 2023 рік у 2024 році на загальну суму …*… тис. грн, визначено фактичні обґрунтовані витрати на виконання заходів Інвестиційної програми на 2023 рік станом на 31 грудня 2024 року, про що зазначено у пункту 2.34 Акта перевірки № 313, відповідно до пункту 7 Методики визначено суми недофінансування (економії/перевитрат) схваленої Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) на 2023 рік:

тис. грн

Види діяльності	Недофінансування по ІП на 2023 рік		
	Заходи (амортизаційні відрахування)	Кредит (виробничі інвестиції)	Разом
Централізоване водопостачання			
Централізоване водовідведення			
РАЗОМ			

Згідно з пунктом 10 Методики визначено підсумкову суму додатково отриманого/недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2023 році, як різницю між сумою, розрахованою відповідно до пункту 8 цієї Методики, та розміром об’єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, зазначених у пункті 9 цієї Методики:

тис. грн

Види діяльності	п. 8				п. 9	Підсумок
	Недофінансування ІП (заходи)	Недоотриманий дохід (Сума компенсації по постанові від 22.12.2021 № 2866)	Недофінансування/ економія	Разом	Перевитрати	п. 8 – п. 9
Централізоване водопостачання						
Централізоване водовідведення						
УСЬОГО:						

Підсумкова сума недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення у 2023 році становить …*… тис. грн (без ПДВ).

2024 рік

У 2024 році для КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» діяли тарифи на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення із структурами, затвердженими постановами НКРЕКП «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» від 22 грудня 2021 року № 2866 (період дії з 01 січня 2024 року по 31 травня 2024 року (або 152 дні)) та від 28 травня 2024 року № 1034 (період дії з 01 червня 2024 року по 31 грудня 2024 року (або 214 днів)).

Відповідно до підпункту 1 пункту 6 Методики, у редакції, що діє з 23.11.2024, складові витрат у структурі встановленого тарифу приводяться у разі збільшення або зменшення обсягів реалізації послуг у відповідність до фактичного розрахункового чистого доходу від реалізації продукції (послуг) та для централізованого водопостачання/ водовідведення для інших видів діяльності ліцензіата шляхом застосування до кожної статті встановленої в структурі тарифів відповідного коефіцієнту.

З метою визначення фактичних обґрунтованих відхилень кількісних показників (електричної енергії, реагентів, паливно-мастильних матеріалів та кількості працівників) від запланованих кількісних показників, враховуючи вимоги пункту 1.3 глави 1 Порядку формування тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення, затвердженого постановою НКРЕКП від 10.03.2016 № 302, де визначено поняття планований період – період тривалістю 12 місяців (з 01 січня по 31 грудня), на який встановлюються тарифи, відповідно до Процедури встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення, затвердженої постановою НКРЕКП від 24.03.2016 № 364, аналіз проведено відповідно до кількісних показників, які використовувалися для встановлення останньої структури тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення.

Централізоване водопостачання 2024 рік

Обсяг реалізації, передбачений тарифом (тис. м³)	Фактичний обсяг реалізації (тис. м³)	Відхилення (тис. м³)	Відхилення (%)
Централізоване водопостачання			

тис. грн (без ПДВ)

Рік	Нараховано за реалізовані послуги	Оплата послуг	Відхилення	Відсоток поточної сплати, %
Централізоване водопостачання				
2024				

тис. грн

Перевитрати	Недофінансування/економія

тис. грн

Статті витрат	Планові витрати враховані в тарифі	Кориговані планові витрати відповідно до коефіцієнту	Фактичні витрати	Бюджетні кошти/гуманітарна допомога	Фактичні витрати, обґрунтовані	Недофінансування/ економія
1	2	3	4	5	6	7=6-3-5
електроенергія у складі прямих матеріальних, загальновиробничих, адміністративних витратах						
внески на регулювання						
недофінансування за статтями витрат тарифу у складі інших прямих матеріальних, загальновиробничих та адміністративних витрат						
податок на прибуток						
інше використання прибутку						
УСЬОГО						

тис. грн

Статті витрат	Планові витрати враховані в тарифі	Кориговані планові витрати відповідно до коефіцієнту	Фактичні витрати	Бюджетні кошти/гуманітарна допомога	Фактичні витрати, обґрунтовані	Перевитрати
1	2	3	4	5	6	7=6-3-5
реагенти						
витрати на матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси (ремонти)						
витрати на оплату праці						
відрахування на соціальні заходи						
витрати, пов'язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов'язкових платежів						
паливно-мастильні матеріали						
підкачка води сторонніми організаціями						
опалення						
пожежна і сторожова охорона						
Фінансові витрати						
УСЬОГО						

Крім того, до складу структури тарифу на централізоване водопостачання, затвердженої постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2866, включено суму коригування в бік зменшення:

тис. грн

Централізоване водопостачання	План по постанові від 22.12.2021 № 2866	2024 рік		
		Враховано на 2024 рік (152 дні)	Факт 2024 року (152 дні)	Сума надмірного зменшення по постанові від 22.12.2021 № 2866
Коригування суми зобов'язань за 2021 рік відповідно до Угоди про позику «Другий проект розвитку міської інфраструктури»				
Вилучення коштів відповідно до постанови НКРЕКП від 18.08.2021 № 1346				
РАЗОМ				

Таким чином, сума надлишкового коригування в бік зменшення тарифів з централізованого водопостачання понад суму, передбачену постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2866 за 2024 рік складає …*… тис. грн, що є недоотриманим доходом Підприємства у 2024 році.

Централізоване водовідведення 2024 рік

тис. грн

Обсяг реалізації, передбачений тарифом (тис. м³)	Фактичний обсяг реалізації (тис. м³)	Відхилення (тис. м³)	Відхилення (%)
Централізоване водовідведення			

тис. грн (без ПДВ)

Рік	Нараховано за реалізовані послуги	Оплата послуг	Відхилення	Відсоток поточної сплати, %
Централізоване водовідведення				
2024				

тис. грн

Перевитрати	Недофінансування/економія

тис. грн

Статті витрат	Планові витрати враховані в тарифі	Кориговані планові витрати відповідно до коефіцієнту	Фактичні витрати	Бюджетні кошти/гуманітарна допомога	Фактичні обґрунтовані витрати	Недофінансування/ економія
1	2	3	4	5	6	7=6-3-5
електроенергія у складі прямих матеріальних, загальновиробничих, адміністративних витратах						
внески на регулювання						
недофінансування за статтями витрат тарифу у складі інших прямих матеріальних, загальновиробничих та адміністративних витрат						
податок на прибуток						
інше використання прибутку						
УСЬОГО						

тис. грн

Статті витрат	Планові витрати враховані в тарифі	Кориговані планові витрати відповідно до коефіцієнту	Фактичні витрати	Бюджетні кошти/гуманітарна допомога	Фактичні обґрунтовані витрати	Перевитрати
1	2	3	4	5	6	7=6-3-5
витрати на матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси (ремонти)						
витрати на оплату праці						
відрахування на соціальні заходи						
витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів						
паливно-мастильні матеріали						
опалення						
пожежна і сторожова охорона						
фінансові витрати						
УСЬОГО						

Крім того, до складу структури тарифів КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» на централізоване водовідведення, затверджених постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2866, включено суму коригування в бік зменшення:

тис. грн

Централізоване водовідведення	План по постанові від 22.12.2021 № 2866	2024 рік		
		Враховано на 2024 рік (152 дні)	Факт 2024 року (152 дні)	Сума надмірного зменшення по постанові від 22.12.2021 № 2866
Коригування суми зобов'язань за 2021 рік відповідно до Угоди про позику «Другий проект розвитку міської інфраструктури»				
Вилучення коштів відповідно до постанови НКРЕКП від 18.08.2021 № 1346				
РАЗОМ				

Таким чином, сума надлишкового коригування в бік зменшення тарифів з централізованого водовідведення понад суму, передбачену постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2866 за 2024 рік складає …*… тис. грн, що є недоотриманим доходом Підприємства у 2024 році.

Отже, до складу структури тарифів КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення, затверджених постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2866, включено суму коригування в бік зменшення:

тис. грн

	План відповідно до постанови НКРЕКП від 22.12.2021 № 2866	Враховано на 2024 рік	Факт 2024 року	Сума надмірного зменшення по постанові від 22.12.2021 № 2879
Централізоване водопостачання				
Коригування суми зобов'язань за 2021 рік відповідно до Угоди про позику «Другий проект розвитку міської інфраструктури»				
Вилучення коштів відповідно до постанови НКРЕКП від 18.08.2021 № 1346				
РАЗОМ				
Централізоване водовідведення				
Коригування суми зобов'язань за 2021 рік відповідно до Угоди про позику «Другий проект розвитку міської інфраструктури»				
Вилучення коштів відповідно до постанови НКРЕКП від 18.08.2021 № 1346				
РАЗОМ				
Централізоване водопостачання та водовідведення РАЗОМ				

Отже, сума надлишкового коригування в бік зменшення тарифів з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення понад, суму передбачену постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2866 за 2024 рік складає …*… тис. грн, що є недоотриманим доходом Підприємства в 2024 році.

Комісією з перевірки було опрацьовано надані Підприємством первинні підтверджуючі документи щодо виконання зазначених робіт (договори, акти виконаних робіт, акти введення в експлуатацію, акти приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів ОЗ-1, акти приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих або модернізованих об’єктів ОЗ-2, платіжні інструкції за 2024 рік) та встановлено, що капіталізовані витрати та видатки Підприємства на придбання необоротних активів, заходи щодо оновлення основних фондів, які не включені до схваленої інвестиційної програми, які можуть бути включені до розрахунку підсумкової суми додатково отриманого або недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році у 2024 році складають …*… тис. грн (без ПДВ):

у сфері централізованого водопостачання на суму …*… тис. грн (без ПДВ);

у сфері централізованого водовідведення на суму …*… тис. грн (без ПДВ).

Зазначені витрати не фінансувалися за бюджетні кошти, не входили до Інвестиційної програми Підприємства та до суми витрат на матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси (ремонти).

Відповідно до пунктів 8 та 9 Методики визначено суми недофінансування (економії)/ перевитрат:

тис. грн

Види діяльності	Недофінансування/ економія	Перевитрати	Капіталізовані витрати
Централізоване водопостачання			
Централізоване водовідведення			
Разом			

З урахуванням пункту 2.34 Акта перевірки № 313 щодо виконання Інвестиційної програми (інвестиційних проектів) на 2024 рік, відповідно до пункту 7 Методики визначено суми недофінансування (економії)/перевитрат схваленої інвестиційної програми:

тис. грн

Види діяльності	Недофінансування ІП на 2024 рік		
	Заходи (амортизаційні відрахування)	Кредит (виробничі інвестиції)	Разом
Централізоване водопостачання			
Централізоване водовідведення			
РАЗОМ			

Згідно з пунктом 10 Методики визначено підсумкову суму додатково отриманого/недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2024 році, як різницю між сумою, розрахованою відповідно до пункту 8 цієї Методики, та розміром об’єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, зазначених у пункті 9 цієї Методики:

тис. грн

Види діяльності	п. 8				п. 9			Підсумок
	Недофінансування ІП (заходи)	Недоотриманий дохід згідно з постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2866 (сума надмірного зменшення)	Недофінансування/ економія	Разом	Перевитрати	Капіталізовані витрати	Разом	п. 8 – п. 9
1	2	3	4	5=2+3+4	6	7	8=6+7	9=5-8
Централізоване водопостачання								
Централізоване водовідведення								
УСЬОГО:								

Підсумкова сума додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2024 році з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення становить …*… тис. грн (без ПДВ).

На підставі наведеного, визначено підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2023 – 2024 роках:

тис. грн

Види діяльності	2023 рік	2024 рік	Разом
Централізоване водопостачання			
Централізоване водовідведення			
УСЬОГО:			

Підсумкова сума додатково отриманого доходу КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» від здійснення ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення за період діяльності 2023 та 2024 роки складає …*… тис. грн (без ПДВ).

Ураховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що при розрахунку розміру штрафу згідно з підпунктом 3 пункту 2.4.7 глави 2.4

розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовується коригуючий відсоток, а саме 10 % за обтяжуючі обставини вчиненого порушення (повторне вчинення) за аналогічне порушення, яке було зафіксовано попереднім Актом планової перевірки від 11.12.2024 № 441.

Згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та пропонується застосувати санкцію у вигляді застереження;

підпункту 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов щодо виконання інвестиційної програми (інвестиційного проекту) в затверджених кількісних та вартісних обсягах.

Щодо виконання Інвестиційної програми (інвестиційного проєкту) на 2023 рік

Відповідно до пункту 4 постанови НКРЕКП від 10 травня 2022 року № 466 «Про врегулювання окремих питань щодо подання заяв для встановлення тарифів і схвалення інвестиційних програм (інвестиційних проектів) та планів розвитку у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення» продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм (інвестиційних проектів) на 2023 рік до 31 грудня 2024 року.

Відповідно до пункту 4 постанови НКРЕКП від 30 грудня 2024 року № 2413 «Про застосування санкцій до КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходу державного регулювання» за результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» на 2023 рік уточнити підсумкову суму недоотриманого або додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення за 2023 рік.

Актом планової перевірки Акт № 441 зафіксовано фінансування Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» на 2023 рік станом на 31.12.2023 на загальну суму …*… тис. грн.

Інвестиційна програма для КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» на 2023 рік (далі – ІП на 2023 рік), погоджена рішенням Вінницької обласної ради 29 вересня 2023 року № 661 та схвалена постановою НКРЕКП від 27 грудня 2023 року № 2519 на загальну суму …*… тис. грн (без ПДВ) з визначенням джерел фінансування.

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 27.12.2023 № 2519 «Про схвалення Інвестиційної програми (інвестиційного проекту)

КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» на 2023 рік» захід, передбачений пунктом 1.3.2 Річного інвестиційного плану використання коштів у першому році плану розвитку на 2023 рік у сумі …*… тис. грн (без урахування ПДВ), виключити. Зазначені кошти спрямувати на нові заходи Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) на 2024 рік з централізованого водопостачання без додаткових джерел фінансування.

Інформація щодо планових та фактичних обсягів фінансування Інвестиційної програми Підприємства на 2023 рік (станом на 31 грудня 2023 року):

Найменування	Заплановано на 2023 рік,	Скориговано відповідно до фактичних нарахувань,	Профінансовано, за рахунок тарифу	Профінансовано, за рахунок інших залучених коштів (кредитних коштів)	Профінансовано за рахунок бюджетних коштів	Освоєно,	Відхилення фінансування від скоригованих планових показників		Відхилення освоєння,
	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	%	тис. грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Затверджена ІП,									
Централізоване водопостачання у т. ч.:									
амортизаційні відрахування									
виробничі інвестиції з прибутку для погашення запозичень									
позичкові кошти, що підлягають поверненню									
інші залучені кошти, що не підлягають поверненню									
Централізоване водовідведення у т. ч.:									
амортизаційні відрахування***									
виробничі інвестиції з прибутку для погашення запозичень**									
Інші залучені кошти, що не підлягають поверненню									

*з врахуванням пункту 2 постанови НКРЕКП від 27.12.2023 № 2519;

**відповідно до структури тарифу з централізованого водовідведення, затвердженої постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2866, сума виробничих інвестиції з прибутку для погашення запозичень становить …*… тис. грн;

***загальна сума профінансованих коштів за рахунок амортизаційних відрахувань в розділі централізованого водовідведення …*… тис. грн сплачено …*… тис. грн з поточного рахунку зі спеціальним режимом використання та …*… тис. грн з поточного рахунку Підприємства.

Станом на 31.12.2023 Ліцензіатом профінансовано та освоєно (з врахуванням пункту 2 постанови НКРЕКП від 27.12.2023 № 2519) ІП 2023року за рахунок тарифу на загальну суму …*… тис. грн (без ПДВ) або …*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн, у тому числі:

заходи з централізованого водопостачання – …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн), у т. ч.:

амортизація – профінансовано …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн);

виробничі інвестиції з прибутку для погашення запозичень позичкові кошти, що підлягають поверненню – профінансовано …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого на фактичний обсяг реалізації послуг …*…тис. грн);

заходи з централізованого водовідведення – …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн);

амортизація – профінансовано …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн);

виробничі інвестиції з прибутку для погашення запозичень позичкові кошти, що підлягають поверненню – профінансовано …*… тис. грн (при плановому обсягу фінансування, скоригованому на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн).

Станом на 31.12.2023 Ліцензіатом не виконані та не профінансовані (з врахуванням пункту 2 постанови НКРЕКП від 27.12.2023 № 2519) заходи ІП 2023 року за рахунок тарифу на загальну суму …*… тис. грн (без ПДВ) або …*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн), у тому числі:

заходи з централізованого водопостачання – …*… тис. грн …*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн), у т. ч.:

амортизація – не профінансовано …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн);

виробничі інвестиції з прибутку для погашення запозичень – не профінансовано …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн).

заходи з централізованого водовідведення – …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн);

амортизація – не профінансовано …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн).

Комісією з перевірки встановлено, що КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» здійснювало фінансування та виконання ІП 2023 у 2024 році.

Відповідно до рішення Вінницької міської ради від …*… № …*… у 2024 році було виділено субвенцію з бюджету Вінницької міської територіальної громади бюджету Вінницької області на поповнення статутного капіталу КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ», для погашення заборгованості за субкредитною угодою в розмірі …*… тис. грн.

Без врахування бюджетного фінансування протягом 2024 року Ліцензіатом довиконувалися заходи ІП на 2023 рік на суму …*… тис. грн, таким чином

загальне фінансування ІП 2023 року станом на 31 грудня 2024 року склало …*… тис. грн (без ПДВ).

Інформація щодо планових та фактичних обсягів фінансування Інвестиційної програми Підприємства на 2023 рік (станом на 31 грудня 2024 року):

Найменування	Заплановано на 2023 рік,	Скориговано відповідно до фактичних нарахувань	Профінансовано, за рахунок тарифу	Профінансовано, за рахунок інших залучених коштів (кредитних коштів)	Профінансовано за рахунок бюджетних коштів	Освоєно	Відхилення фінансування від скоригованих планових показників		Відхилення освоєння	Профінансовано в 2024 році (без урахування бюджетних коштів)
	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	%	тис. грн	тис. грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Затверджена ІП,										
Централізоване водопостачання у т. ч.:										
амортизаційні відрахування										
виробничі інвестиції з прибутку для погашення запозичень										
позичкові кошти, що підлягають поверненню										
інші залучені кошти, що не підлягають поверненню										
Централізоване водовідведення у т. ч.:										
амортизаційні відрахування***										
виробничі інвестиції з прибутку для погашення запозичень**										
Інші залучені кошти, що не підлягають поверненню										

*з врахуванням пункту 2 постанови НКРЕКП від 27.12.2023 № 2519;

**відповідно до структури тарифу з централізованого водовідведення, затвердженої постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2866, сума виробничих інвестиції з прибутку для погашення запозичень становить …*… тис. грн;

***загальна сума профінансованих коштів за рахунок амортизаційних відрахувань в розділі централізованого водовідведення …*… тис. грн сплачено …*… тис. грн з поточного рахунку зі спеціальним режимом використання та …*… тис. грн з поточного рахунку Підприємства.

Станом на 31.12.2024 Ліцензіатом профінансовано та освоєно ІП 2023 року за рахунок тарифу на загальну суму …*… тис. грн (без ПДВ) або …*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн, у тому числі:

заходи з централізованого водопостачання – …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн), у т. ч.:

амортизація – профінансовано …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн);

виробничі інвестиції з прибутку для погашення запозичень позичкові кошти, що підлягають поверненню – профінансовано …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн);

заходи з централізованого водовідведення – …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн);

амортизація – профінансовано …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн);

виробничі інвестиції з прибутку для погашення запозичень позичкові кошти, що підлягають поверненню – профінансовано …*… тис. грн (при плановому обсягу фінансування, скоригованому на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн).

Таким чином, у 2024 році Ліцензіатом (з урахуванням вимог постанови НКРЕКП від 10 травня 2022 року № 466) не виконані та не профінансовані заходи ІП 2023 року за рахунок тарифу на загальну суму …*… тис. грн (без ПДВ) або (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн, у тому числі:

заходи з централізованого водопостачання – …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн), у т. ч.:

амортизація – не профінансовано …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн);

виробничі інвестиції з прибутку для погашення запозичень – не профінансовано …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування;

заходи з централізованого водовідведення – …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн), у т. ч.:

амортизація – не профінансовано …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн);

виробничі інвестиції з прибутку для погашення запозичень – перефінансовано …*… тис. грн (при плановому обсягу фінансування, скоригованому на фактичний обсяг реалізації послуг …*… тис. грн).

Щодо виконання Інвестиційної програми (інвестиційного проєкту) на 2024 рік

Інвестиційна програма для КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» на 2024 рік (далі – ІП на 2024 рік), погоджена рішенням Вінницької обласної ради 27 вересня 2024 року № 935 та схвалена постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1924 «Про схвалення Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» на 2024 рік» на загальну суму …*… тис. грн (без ПДВ).

Інформація щодо планових та фактичних обсягів фінансування Інвестиційної програми Підприємства на 2024 рік (станом на 31 грудня 2024 року):

Найменування	Заплановано на 2024 рік,	Скориговано відповідно до фактичних нарахувань	Профінансовано, за рахунок тарифу	Профінансовано, за рахунок інших залучених коштів (кредитних коштів)	Профінансовано за рахунок бюджетних коштів	Освоєно,	Відхилення фінансування від скоригованих планових показників		Відхилення освоєння
	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	%	тис. грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Затверджена ІП,									
Централізоване водопостачання у т. ч.:									
амортизаційні відрахування									
виробничі інвестиції з прибутку для погашення запозичень									
залишкові кошти									
позичкові кошти, що підлягають поверненню									
інші залучені кошти, що не підлягають поверненню									
Централізоване водовідведення у т. ч.:									
амортизаційні відрахування									
виробничі інвестиції з прибутку для погашення запозичень									
позичкові кошти, що підлягають поверненню									
Інші залучені кошти, що не підлягають поверненню									

Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 30.01.2025) Підприємством профінансовано та освоєно заходи, передбачені схваленою Інвестиційною програмою на 2024 рік за рахунок тарифу, з урахуванням фактичних джерел фінансування, на загальну суму …*… тис. грн (без ПДВ) або …*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого відповідно до фактичних нарахувань …*… тис. грн, у тому числі:

заходи з централізованого водопостачання – …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого відповідно до фактичних нарахувань …*… тис. грн), у т. ч.:

амортизація – профінансовано …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого відповідно до фактичних нарахувань …*… тис. грн);

виробничі інвестиції з прибутку на погашення запозичень (кредитів, позик) – …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого відповідно до фактичних нарахувань …*… тис. грн);

залишкові кошти – профінансовано …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого відповідно до фактичних нарахувань …*… тис. грн);

заходи з централізованого водовідведення – …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого відповідно до фактичних нарахувань …*… тис. грн);

амортизація – профінансовано …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого відповідно до фактичних нарахувань …*… тис. грн);

виробничі інвестиції з прибутку на погашення запозичень (кредитів, позик) – …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого відповідно до фактичних нарахувань …*… тис. грн).

Таким чином, у 2024 році Підприємством станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 30.01.2025) Підприємством не профінансовано та не освоєно заходи, передбачені схваленою Інвестиційною програмою на 2024 рік за рахунок тарифу, з урахуванням фактичних джерел фінансування, на загальну суму …*… тис. грн (без ПДВ) або …*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого відповідно до фактичних нарахувань …*… тис. грн, у тому числі:

заходи з централізованого водопостачання – …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого відповідно до фактичних нарахувань …*… тис. грн), у т. ч.:

амортизація – не профінансовано …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого відповідно до фактичних нарахувань …*… тис. грн);

виробничі інвестиції з прибутку на погашення запозичень (кредитів, позик) – не профінансовано …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого відповідно до фактичних нарахувань …*… тис. грн);

залишкові кошти – не профінансовано …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого відповідно до фактичних нарахувань …*… тис. грн);

заходи з централізованого водовідведення – …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого відповідно до фактичних нарахувань …*… тис. грн);

амортизація – не профінансовано …*… тис. грн …*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого відповідно до фактичних нарахувань …*… тис. грн);

виробничі інвестиції з прибутку на погашення запозичень (кредитів, позик) – не профінансовано …*… тис. грн (…*… % від планового обсягу фінансування, скоригованого відповідно до фактичних нарахувань …*… тис. грн).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом не виконано Інвестиційну програму на 2023 рік та Інвестиційну програму на 2024 рік в повному обсязі відповідно до отриманих джерел фінансування. Отже, згідно з Порядком (методики) визначення розміру штрафів пропонується застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу та врахувати коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,40). Також при розрахунку розміру штрафу згідно з підпунктом 3 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовується коригуючий відсоток, а саме 10 % за обтяжуючі обставини вчиненого порушення (повторне вчинення) за аналогічне порушення, яке було зафіксовано попереднім Актом планової перевірки № 441;

підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов у частині щоденного перерахування коштів на поточний рахунок зі спеціальним режимом, відкритий в уповноваженому банку, відповідно до статті 18[1] Закону України «Про питну воду та питне водопостачання», статті 20 Закону України «Про водовідведення та очищення стічних вод» та з урахуванням вимог Порядку зарахування коштів на поточні рахунки із спеціальним режимом використання для проведення розрахунків за інвестиційними програмами, використання зазначених коштів і здійснення контролю за їх витрачанням у сфері централізованого водопостачання та водовідведення, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 09 жовтня 2013 року № 750.

Інформація про тарифні кошти, що надходили на поточні рахунки Підприємства та перераховувалися на спец рахунок у 2024 році:

Вид діяльності	Фактичні нарахування за надані послуги, тис. грн	З них передбачено на ІП, тис. грн	Сума, що надійшла на поточний рахунок, тис. грн	Належить відрахувати на ІП, тис. грн	Фактично перераховано на спецрахунок, тис. грн	Відхилення, тис. грн
	1	2	3	4	5	6
ВП						
ВВ						
Усього						

Інформація про перерахування та використання коштів зі спецрахунку у 2024 році:

	Залишок коштів на спецрахунку на початок року, тис. грн	Перераховано на спецрахунок протягом звітного року, тис. грн	Використано коштів зі спецрахунку на виконання ІП звітного року, тис. грн	Використано коштів зі спецрахунку на виконання ІП попередніх періодів, тис. грн	Залишок коштів на спецрахунку, тис. грн
2024 рік					
Бюджетні кошти					
Тарифні кошти					
Усього без ПДВ					

Перерахування коштів з поточних рахунків Підприємства на інвестиційний спецрахунок протягом 2023 та 2024 років здійснювалося не щоденно та не в повному обсязі, передбаченому в тарифах для виконання інвестиційних програм, що підтверджується банківською випискою …*… за 2024 рік.

Ураховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що при розрахунку розміру штрафу згідно з підпунктом 3 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовується коригуючий відсоток, а саме 10 % за обтяжуючі обставини вчиненого порушення (повторне вчинення) за аналогічне порушення, яке було зафіксовано попереднім Актом планової перевірки від 11.12.2024 № 441.

Згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та пропонується застосувати санкцію у вигляді застереження;

підпункту 10 пункту 2.2 Ліцензійних умов щодо дотримання фінансового плану використання коштів, передбачених для виконання інвестиційної програми, та графіка здійснення заходів такої програми з використанням

зазначених коштів з урахуванням вимог Порядку здійснення контролю за виконанням інвестиційних програм у сферах теплопостачання, централізованого водопостачання та водовідведення, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 01 жовтня 2014 року № 552.

Інформація про дотримання КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» фінансового плану ІП 2023 року станом на 31.12.2024:

ІП	Обсяг фінансування згідно з фінансовим планом				Разом	Фактичний обсяг фінансування				Разом	Довиконано у 2024 році	Додатково за рахунок бюджетних коштів
	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
2023 рік												
ВП												
ВВ												

Інформація щодо дотримання КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» фінансового плану ІП 2024 року станом на 31.12.2024:

ІП	Обсяг фінансування згідно з фінансовим планом				Разом	Фактичний обсяг фінансування				Разом	Довиконано у 2025 році	Додатково за рахунок бюджетних коштів
	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
2024 рік												
ВП												
ВВ												

КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» не дотрималось затверджених та схвалених НКРЕКП фінансових планів використання коштів, передбачених для виконання заходів ІП на 2023 рік та ІП на 2024 рік з використанням зазначених коштів.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що дотримання ліцензійних умов є обов'язковою умовою провадження ліцензійних умов та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу та врахувати коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,37).

Також при розрахунку розміру штрафу згідно з підпунктом 3 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовується коригуючий відсоток, а саме 10 % за обтяжуючі обставини вчиненого порушення (повторне вчинення) за аналогічне порушення, яке було зафіксовано попереднім Актом планової перевірки № 441;

пункту 2.1 Ліцензійних умов щодо обов'язку суб'єктів господарювання, що здійснюють господарську діяльність з централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення, дотримуватися вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про питну воду та питне водопостачання», «Про водовідведення та очищення стічних вод», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, а саме:

пункту 2.1 Правил організації звітності, що подається суб'єктами господарювання у сферах теплопостачання, централізованого водопостачання та централізованого водовідведення до Національної комісії, що здійснює

державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затверджених постановою НКРЕКП від 31 травня 2017 року № 717, щодо необхідності ґрунтування всіх показників звітів на достовірних даних первинного (бухгалтерського) та внутрішньогосподарського (управлінського) обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.

Комісією з перевірки встановлено розбіжності між фактичними даними щодо джерел фінансування ІП на 2023 рік та даними зазначеними у звітах:

		Відповідно до звітів за формою № 9-НКРЕКП та № 12-НКРЕКП за 2023 рік у 2024 році	Відповідно до фактичних даних
2.7	Джерела фінансування заходів		
2.7.1	Амортизація		
2.7.1.1	з них: на погашення позичкових коштів		
2.7.2	Виробничі інвестиції з прибутку для погашення запозичень (кредитів, позик)		
2.7.3	Інші виробничі інвестиції з прибутку		
2.7.4	Бюджетні кошти		
2.7.4.1	з них: на погашення позичкових коштів		
2.7.5	Інші залучені кошти		
2.7.5.1	з них: на погашення позичкових коштів		

Листами від 10.12.2025 № 26/06-4205 та № 26/06-4207 Підприємство надало до НКРЕКП та комісії з перевірки уточнюючі форми звітності № 9-НКРЕКП-інвестиції водопостачання/водовідведення (квартальна) «Звітні та розрахункові дані про виконання інвестиційної програми на 2023 рік ліцензіата у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення» за IV квартал 2024 року та № 12-НКРЕКП-інвестиції водопостачання/водовідведення (річна) «Звітні та розрахункові дані про виконання інвестиційної програми на 2023 рік ліцензіата у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення» за 2024 рік.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів застосовується санкція у вигляді накладення штрафу та враховується коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,37) та коригування на пом’якшуючу обставину (зменшення розміру штрафу (50 %)), оскільки під час перевірки надано кориговані звіти, тобто повністю усунуто до останнього дня строку проведення перевірки.

Ураховуючи викладене, пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі 25 891 (двадцять п’ять тисяч вісімсот дев’яносто одна) гривня:

Фінальний розмір штрафу відповідно до Акта перевірки	1523 неоподаткованих мінімумів доходів громадян	25 891 грн

№ Порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу				
						На тривалість порушення	На обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності (не оформлено належним чином документи на 1 земельну ділянку з наявних 67)	застосовується застереження								
2	порушення законодавства /правил/технічних норм/спеціальних обов'яз-ків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності (недотримання термінів оплати за електро-енергію, встановлених договорами)	592	10064	85 000	12 750,00	5546,25	1829,63	(10 062,94)		1,06
3	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі (встановлені як перевитрати, так і недофінансування (економія) за статтями витрат в тарифах за 2024 рік)	застосовується застереження								
4	порушення щодо подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів (не виконано схвалені ІП на 2023 рік та на 2024 рік.)	384	6 528	85 000	4 250,00	1 683,00	593,30			1,70
5	порушення щодо подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів (перерахування коштів з поточних рахунків Підприємства на інвестиційний спецрахунок протягом 2023 та 2024 років здійснювалося не щоденно та не в повному обсязі)	застосовується застереження								
6	порушення щодо подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів (не дотримання затверджених фінансових планів використання коштів, для виконання заходів ІП на 2023 рік та 2024 рік)	376	6392	85000	4250,00	1555,50	580,55			5,95
7	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)(у звіті за формою № 9-НКРЕКП та № 12-НКРЕКП-інвестиції невірно відображено обсяг фінансування))	171	2907	85 000	4250,00	1555,50		(2 902,75)		4,25

[1, 3, 5]не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій застосовується санкція у вигляді накладення штрафу;

[2]початковий розмір штрафу визначений з урахуванням відсотку серйозності порушення (15 %), врахований коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,44), врахований коефіцієнт коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин вчиненого порушення (1,10): повторне вчинення правопорушення, врахований коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (50 %);

[4]початковий розмір штрафу визначений з урахуванням відсотку серйозності порушення (5 %), врахований коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,40), врахований коефіцієнт коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин вчиненого порушення (1,10): повторне вчинення правопорушення;

[6]початковий розмір штрафу визначений з урахуванням відсотку серйозності порушення (5 %), врахований коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,37), врахований коефіцієнт коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин вчиненого порушення (1,10): повторне вчинення правопорушення;

[7]початковий розмір штрафу визначений з урахуванням відсотку серйозності порушення (5 %), врахований коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення (1,37), врахований коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (50 %).

Ураховуючи зазначене, згідно з Методикою та керуючись Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1) постанову «Про застосування санкцій до КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання»:

відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 17 Закону України «Про природні монополії», Порядку (методики) визначення розміру штрафів:

1. Застерегти КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» (код ЄДРПОУ 03339012) щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 3 у частині провадження ліцензованої діяльності на підставі належним чином оформленого права власності, господарського відання або користування земельними ділянками, на яких розташовані заявлені засоби провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання;

підпункту 8 у частині використання коштів із поточного рахунку зі спеціальним режимом, відкритого в уповноваженому банку, виключно для виконання інвестиційної програми (інвестиційного проекту) в обсязі, передбаченому в установленому тарифі для виконання інвестиційної програми, відповідно до статті 18^1 Закону України «Про питну воду та питне водопостачання», статті 20 Закону України «Про водовідведення та очищення стічних вод» та з урахуванням вимог Порядку зарахування коштів на поточні рахунки із спеціальним режимом використання для проведення розрахунків за інвестиційними програмами, використання зазначених коштів і здійснення

контролю за їх витрачанням у сфері централізованого водопостачання та водовідведення, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 09 жовтня 2013 року № 750;

підпункту 13 у частині дотримання структури витрат згідно із статтями, затвердженими у тарифі на централізоване водопостачання та/або централізоване водовідведення.

2. Накласти штраф у розмірі 25 891 (двадцять п’ять тисяч вісімсот дев’яносто одна) гривня на КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» (код ЄДРПОУ 03339012) за порушення Ліцензійних умов, а саме:

1) пункту 2.1 щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про питну воду та питне водопостачання», «Про водовідведення та очищення стічних вод», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, а саме:

пункту 1 частини третьої статті 58 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо зобов’язання споживача сплачувати за електричну енергію та надані йому послуги відповідно до укладених договорів (розмір штрафу за порушення якого становить 10 064 (десять тисяч шістдесят чотири) гривні);

пункту 2.1 Правил організації звітності, що подається суб’єктами господарювання у сферах теплопостачання, централізованого водопостачання та централізованого водовідведення до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 травня 2017 року № 717 щодо необхідності ґрунтування всіх показників звітів на достовірних даних первинного (бухгалтерського) та внутрішньогосподарського (управлінського) обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних (розмір штрафу за порушення якого становить 2 907 (дві тисячі дев’ятсот сім) гривень);

2) пункту 2.2, а саме:

підпункту 9 у частині виконання інвестиційної програми в затверджених кількісних та вартісних обсягах (розмір штрафу за порушення якого становить 6 528 (шість тисяч п’ятсот двадцять вісім) гривень);

підпункту 10 щодо дотримання фінансового плану використання коштів, передбачених для виконання інвестиційної програми, та графіка здійснення заходів такої програми з використанням зазначених коштів з урахуванням вимог Порядку здійснення контролю за виконанням інвестиційних програм у сферах теплопостачання, централізованого водопостачання та водовідведення, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 01 жовтня 2014 року № 552 (розмір штрафу за порушення якого становить 6 392 (шість тисяч триста дев’яносто дві) гривні).

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері централізованого водопостачання та водовідведення, у межах здійснення заходів державного

регулювання, відповідно до пунктів 1 та 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» підготувати та винести на засідання Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (зміни) тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» відповідно до Порядку формування тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 10 березня 2016 року № 302, з урахуванням коригування у бік зменшення на загальну суму додатково отриманого доходу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення за 2023 та 2024 роки у розмірі 27 614,369 тис. грн (без ПДВ), що включає:

суму недоотриманого доходу за статтями витрат структури встановлених тарифів з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення за 2023 рік у розмірі 6 747,796 тис. грн (без ПДВ) (у тому числі суму додатково отриманого доходу за результатами діяльності з централізованого водопостачання у розмірі 11 651,451 тис. грн та суму недоотриманого доходу за результатами діяльності з централізованого водовідведення у розмірі 18 399,247 тис. грн);

суму додатково отриманого доходу за статтями витрат структури встановлених тарифів з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення за 2024 рік у розмірі 34 362,165 тис. грн (без ПДВ) (у тому числі суму додатково отриманого доходу за результатами діяльності з централізованого водопостачання у розмірі 6 938,902 тис. грн та суму додатково отриманого доходу за результатами діяльності з централізованого водовідведення у розмірі 27 423,263 тис. грн).

4. КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» використати за призначенням кошти, передбачені на повернення кредиту за проєктом «Другий проект розвитку міської інфраструктури», у термін до:

01 вересня 2026 року виробничі інвестиції з прибутку відповідно до Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) на 2023 рік на загальну суму 11 156,968 тис. грн (без ПДВ), у тому числі з централізованого водопостачання – 11 156,968 тис. грн;

31 грудня 2026 року виробничі інвестиції з прибутку відповідно до Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) на 2024 рік на загальну суму 28 081,311 тис. грн (без ПДВ), у тому числі: з централізованого водопостачання – 23 673,210 тис. грн, з централізованого водовідведення – 4 408,100 тис. грн.

Про виконання вимог абзаців першого – третього цього пункту письмово повідомити Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та Сектор НКРЕКП у Вінницькій області з

наданням належним чином завірених копій підтвердних документів не пізніше 5 робочих днів після закінчення відповідного терміну виконання.

У разі невиконання КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» вимог абзаців першого – четвертого цього пункту Департаменту із регулювання відносин у сфері централізованого водопостачання та водовідведення підготувати та винести на засідання Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (зміни) тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» шляхом їх коригування в бік зменшення на суму не використаних за призначенням коштів;

2) розпорядження про усунення порушень, яким зобов'язати КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» (код ЄДРПОУ 03339012) у термін до 01 липня 2026 року усунути порушення підпункту 3 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 березня 2017 року № 307, у частині провадження ліцензованої діяльності на підставі оформленого належним чином права власності, господарського відання або користування земельними ділянками, на яких розташовані заявлені засоби провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання.

(…… – інформація з обмеженим доступом)*

44. Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, та посвідчення на проведення планової перевірки від 09 грудня 2025 року № 684, НКРЕКП мала здійснити планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕЛЕКТРОПРОМ ПОСТАЧ» (код ЄДРПОУ 42798292) (далі – Товариство, Ліцензіат, ТОВ «ЕЛЕКТРОПРОМ ПОСТАЧ») 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 26 червня 2019 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт про відмову суб'єкта у проведенні перевірки щодо дотримання ним вимог законодавства та ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу від 15 грудня 2025 року № 310 (далі – Акт № 310).

ТОВ «ЕЛЕКТРОПРОМ ПОСТАЧ» не надавало до НКРЕКП письмових пояснень та обґрунтувань до Акта № 310.

Так, зазначеним Актом № 310 встановлено такі порушення:

підпункту 4 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу щодо обов'язку ліцензіата забезпечити присутність керівника ліцензіата, його заступника або іншої уповноваженої особи під час проведення НКРЕКП в установленому законом порядку перевірки дотримання ліцензіатом вимог цих Ліцензійних умов;

пункту 9.2 глави 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 (далі – Порядок контролю № 428) у частині обов'язку уповноваженої особи ліцензіата бути присутньою на робочому місці під час проведення перевірки, допускати членів комісії з перевірки до здійснення перевірки за умови дотримання вимог цього Порядку та забезпечувати умови для проведення перевірки.

Відповідно до вимог абзацу третього частини шостої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та пункту 3.4 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затверджених постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 (далі – Порядок контролю), комісія з перевірки листом від 27.11.2025, із рекомендованим повідомленням про вручення, направила на адресу ТОВ «ЕЛЕКТРОПРОМ ПОСТАЧ», яка зазначена у ліцензійній справі Ліцензіата, та 27.11.2025 о 15:34 на електронну пошту Ліцензіата, зазначену в Ліцензійному реєстрі НКРЕКП станом на 31.10.2025, повідомлення про проведення планової перевірки (далі – повідомлення) за формою, наведеною у додатку 3 до Порядку контролю, в якому було зазначено, зокрема, про необхідність забезпечення ТОВ «ЕЛЕКТРОПРОМ ПОСТАЧ» належних умов для проведення перевірки з 15.12.2025.

Разом із повідомленням, листом від 27.11.2025 комісія з перевірки направила на поштову та електронну адресу Товариства запит з переліком інформації та документів для проведення перевірки дотримання Ліцензіатом вимог законодавства та ліцензійних умов, відповідно до переліку питань, наведеного в додатку 8 до Порядку контролю (далі – Запит документів), які необхідно надати комісії з перевірки в перший день проведення перевірки в термін до 09^{00} години 15.12.2025.

Повідомлення та Запит документів надіслані 27.11.2025 на адресу ТОВ «ЕЛЕКТРОПРОМ ПОСТАЧ», зазначену в ліцензійній справі, поштовим відправленням із рекомендованим повідомленням про вручення № 2500900244916. Зазначене поштове відправлення № 2500900244916 було повернуто 15.12.2025 на відділення АТ «Укрпошта», яке обслуговує Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області, відповідно до якого зазначено: «Повернення Відправнику (закінчення встановленого терміну зберігання)».

Відповідно до пункту 2.6 Порядку контролю, 15.12.2025 о 08^{14}, комісією з перевірки направлено на електронну адресу ТОВ «ЕЛЕКТРОПРОМ ПОСТАЧ», зазначену у Ліцензійному реєстрі НКРЕКП, станом на 30.11.2025, з офіційної електронної адреси Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області оригінал посвідчення в електронній формі.

Департамент ліцензійного контролю НКРЕКП службовою запискою від 02.09.2025 звернувся до Управління ліцензування НКРЕКП, у якій зазначено (мовою документа): «…відповідно до пунктів 6 та 7 Порядку дій при підготовці до проведення планових заходів контролю за діяльністю суб'єктів господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого наказом НКРЕКП …*…, Департамент ліцензійного контролю просить, в межах компетенції, надати: …*…

…3) сканкопії ліцензійних справ, у тому числі заяв на видачу ліцензій, документів, що додавалися до них та повідомлень про зміни даних, що додавались до заяв на видачу ліцензій…».

Управління ліцензування НКРЕКП службовою запискою від 27.10.2025 надало ліцензійну справу ТОВ «ЕЛЕКТРОПРОМ ПОСТАЧ», яка містить відомості про місцезнаходження Ліцензіата.

Департамент ліцензійного контролю НКРЕКП службовою запискою від 04.12.2025 звернувся до Управління ліцензування НКРЕКП, у якій зазначено (мовою документа): «У ліцензійній справі ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕЛЕКТРОПРОМ ПОСТАЧ» (код ЄДРПОУ 42798292) (далі – Товариство), наданій Департаменту ліцензійного контролю службовою запискою Управління ліцензування від 27.10.2025 …*…, зазначено юридичну адресу Товариства …*....

Відповідно до Ліцензійного реєстру Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, станом на 30.11.2025, наданого Департаменту ліцензійного контролю службовою запискою Управління ліцензування від 03.12.2025 …*…, та відповідно до даних Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань станом на 04.12.2025 юридична адреса Товариства: …*…

Ураховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю звертається щодо надання у строк до 15:00 05.12.2025:

інформації, чи повідомило Товариство НКРЕКП відповідно до підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1469, про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін з наданням відповідних листів;

пропозицій, за якою адресою НКРЕКП необхідно здійснювати планову перевірку Товариства, яку передбачено провести з 15.12.2025 по 19.12.2025 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 13.11.2024 № 1940…».

Службовою запискою від 08.12.2025 Управління ліцензування НКРЕКП надало інформацію (мовою документа): «…Станом на 08.12.2025 в Управлінні ліцензування відсутні інші повідомлення про зміни даних ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕЛЕКТРОПРОМ ПОСТАЧ» ніж ті, які надані службовою запискою від 27.10.2025 …*…».

Комісія з перевірки в перший день перевірки 15.12.2025 о 09^{50} прибула за місцезнаходженням Ліцензіата, зазначеному у Ліцензійній справі НКРЕКП.

За даною адресою знаходяться одноповерхові та двоповерхові складські приміщення з офісами, на фасаді яких, будь яка вивіска з адресою відсутня.

Біля будівлі за зазначеною адресою знаходиться пункт охорони, через який здійснюється контроль проїзду автотранспорту до внутрішнього двору складських приміщень. Представник охорони повідомив комісію з перевірки, що дане розташування одноповерхових та двоповерхових складських приміщень з офісами відповідає адресі, зазначеній у ліцензійній справі, а також повідомив, що ТОВ «ЕЛЕКТРОПРОМ ПОСТАЧ» серед орендарів за даною адресою відсутнє.

Будь-якої інформаційної вивіски на складських приміщеннях з офісами за зазначеною адресою щодо місцезнаходження ТОВ «ЕЛЕКТРОПРОМ ПОСТАЧ» комісією з перевірки не встановлено.

Голова комісії з перевірки зателефонувала за номерами телефонів, які зазначено у Відомості про засоби провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та заяві про отримання Ліцензії з постачання електричної енергії споживачу, які були надані Товариством до НКРЕКП 14.06.2019 при отриманні відповідної ліцензії – зв'язок відсутній.

Також комісією з перевірки встановлено, що офіційний вебсайт за посиланням, зазначеним у Ліцензійній справі НКРЕКП у мережі Інтернет станом на 15.12.2025 відсутній.

Відповідно до пункту 16 частини другої статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» правопорушенням на ринку електричної енергії є невиконання постанов, розпоряджень, наказів, рішень та приписів суб’єктів владних повноважень на ринку електричної енергії, а також створення перешкод для виконання службових обов’язків посадовими особами таких суб’єктів.

Крім того, згідно з положеннями пункту 17 частини другої статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» правопорушенням на ринку електричної енергії є, зокрема, неподання копій документів, пояснень та іншої інформації на законну вимогу Регулятора.

Відповідно до абзацу другого пункту 1.4 глави 1 Порядку контролю відмова у проведенні перевірки – недопуск членів комісії з перевірки до здійснення перевірки за відсутності передбачених для цього законодавством та цим Порядком підстав (зокрема ненадання документів, інформації щодо предмета перевірки на вимогу членів комісії з перевірки, відмова в доступі до

місць провадження діяльності, об'єктів, що використовуються ліцензіатом, суб'єктом, що належать до особливої групи споживачів, при провадженні діяльності у сферах енергетики та комунальних послуг, відсутність ліцензіата за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі, відсутність уповноваженої особи ліцензіата, суб'єкта, що належать до особливої групи споживачів, за його місцезнаходженням протягом першого дня перевірки).

Ураховуючи вищевикладене, відсутність ліцензіата ТОВ «ЕЛЕКТРОПРОМ ПОСТАЧ» за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі та відсутність уповноваженої особи ТОВ «ЕЛЕКТРОПРОМ ПОСТАЧ» протягом першого дня перевірки за адресою, згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі, свідчить про відмову Ліцензіата у проведенні перевірки.

Відповідно до даних, наведених у відомостях, розміщених на інформаційному ресурсі Міністерства юстиції України в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (розміщено у мережі Інтернет за відповідним посиланням за кодом ЄДРПОУ 42798292) наявна інформація про повну назву юридичної особи – ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕЛЕКТРОПРОМ ПОСТАЧ» та місцезнаходження юридичної особи ТОВ «ЕЛЕКТРОПРОМ ПОСТАЧ», яке відрізняється від місцезнаходження, зазначеного у Ліцензійній справі Товариства.

Зважаючи на вищезазначене, згідно із положеннями пункту 7.5 глави 7 Порядку контролю, комісією з перевірки у приміщенні Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області складено Акт про відмову суб'єкта у проведенні перевірки щодо дотримання ним вимог законодавства та ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, в якому зафіксовано відсутність ліцензіата ТОВ «ЕЛЕКТРОПРОМ ПОСТАЧ» за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі та факт відсутності уповноваженої особи ТОВ «ЕЛЕКТРОПРОМ ПОСТАЧ» протягом першого дня перевірки за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у Ліцензійній справі Товариства

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пунктів 7.1, 7.5, 7.6 глави 7 Порядку контролю, у разі відмови у проведенні перевірки в перший день перевірки складається акт про відмову у проведенні перевірки. Акт про відмову у проведенні перевірки надсилається суб’єкту, діяльність якого перевірялася, рекомендованим листом протягом п’яти робочих днів з дня підписання акта членами комісії з перевірки.

Один примірник акта про відмову у проведенні перевірки надсилається суб’єкту, що належать до особливої групи споживачів, ліцензіату за місцезнаходженням ліцензіата згідно з відомостями, що містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, рекомендованим листом протягом п’яти робочих днів з дня підписання акта членами комісії з перевірки.

Суб’єкт, діяльність якого перевірялася, має право надати до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування щодо проведеної перевірки та/або виявлених порушень у строк до п'яти робочих днів з дня отримання акта про результати перевірки.

Датою отримання такого акта буде вважатися дата його особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або п'ятий календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом).

Так, Акт № 310 направлено Ліцензіату 15 грудня 2025 року рекомендованим листом за місцезнаходженням Ліцензіата згідно з відомостями, що містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, що підтверджується фіскальним чеком АТ «УКРПОШТА» (номер відправлення – 2500900246706).

Відповідно до інформації щодо відстеження поштового відправлення (track.ukrposhta.ua), розміщеної на офіційному вебсайті АТ «УКРПОШТА», зазначене вище поштове відправлення прибуло до відділення 17 грудня 2025 року.

З урахуванням вищезазначеного, остаточною датою отримання Акта № 310 вважається 22 грудня 2025 року.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за наявною в НКРЕКП інформацією у ТОВ «ЕЛЕКТРОПРОМ ПОСТАЧ» наявна заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за куплені СВБ небаланси в сумі …*… грн (з ПДВ).

Згідно з пунктом 2.1.2. глави 2.1 розділу ІІ 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, яким визначено, що у разі безпідставної відмови ліцензіата у проведенні перевірки, що є порушенням ліцензійних умов та/або законодавства у відповідній сфері, може застосовуватися санкція у вигляді накладення штрафу за вчинення такого порушення у максимальному розмірі, встановленому Законом України «Про ринок електричної енергії».

Ураховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти постанову, якою накласти штраф у розмірі 1 700 000 (один мільйон сімсот тисяч) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕЛЕКТРОПРОМ ПОСТАЧ» (код ЄДРПОУ 42798292) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

(…… – інформація з обмеженим доступом)*

45. 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, на підставі посвідчення про проведення планової перевірки від 02 грудня 2025 року № 661, НКРЕКП мала здійснити

планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» (код ЄДРПОУ 42616768) (далі – ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, 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 16 серпня 2022 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт про відмову суб'єкта у проведенні перевірки щодо дотримання ним вимог законодавства та ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу від 12 грудня 2025 року № 307 (далі – Акт № 307).

ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» не надавало до НКРЕКП письмових пояснень до Акта № 307.

Так, Актом № 307 встановлено та зафіксовано такі порушення:

підпункту 4 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині забезпечення присутності керівника ліцензіата, його заступника або іншої уповноваженої особи під час проведення НКРЕКП в установленому законом порядку перевірки дотримання ліцензіатом вимог цих Ліцензійних умов;

пункту 9.2 глави 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 (далі – Порядок контролю № 428) у частині обов'язку уповноваженої особи ліцензіата бути присутньою на робочому місці під час проведення перевірки, допускати членів комісії з перевірки до здійснення перевірки за умови дотримання вимог цього Порядку та забезпечувати умови для проведення перевірки.

Відповідно до вимог абзацу третього частини шостої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та пункту 3.4 Порядку контролю № 428, комісія з перевірки листом від 24 листопада 2025 року, із рекомендованим повідомленням про вручення, направила на адресу ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД», згідно з даними, що містяться в ліцензійній справі, та 24 листопада 2025 року о 17:19 на електронну пошту Ліцензіата, зазначену в ліцензійному Реєстрі суб'єктів господарювання, які провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, діяльність яких регулюється НКРЕКП (далі – Ліцензійний реєстр НКРЕКП) станом на 31.10.2025, повідомлення про проведення планової перевірки (далі − повідомлення) за формою, наведеною у додатку 3 до Порядку контролю, в якому було зазначено, зокрема, про необхідність забезпечення ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» належних умов для проведення перевірки з 12 грудня 2025 року.

Разом із повідомленням, листом від 24 листопада 2025 року комісія з перевірки направила на поштову та електронну адреси Товариства запит з

переліком інформації та документів для проведення перевірки дотримання Ліцензіатом вимог законодавства та ліцензійних умов відповідно до переліку питань, наведеного в додатку 8 до Порядку контролю № 428 (далі – Запит документів), які необхідно надати комісії з перевірки в перший день проведення перевірки в термін до 10:00 години 12 грудня 2025 року.

Повідомлення та Запит документів, надіслані 24 листопада 2025 року на адресу ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» згідно з даними, що містяться в ліцензійній справі ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД», направлені поштовим відправленням № 0101049309768, було повернуто 06 грудня 2025 року на відділення АТ «Укрпошта», яке обслуговує Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, відповідно до якого зазначено: «Повернення: адресат відсутній».

Відповідно до пункту 2.6 Порядку контролю № 428, 12 грудня 2025 року о 08:46 комісією з перевірки було направлено на електронну адресу ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД», зазначену у Ліцензійному реєстрі НКРЕКП, з офіційної електронної адреси Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області оригінал Посвідчення в електронній формі.

Комісія з перевірки в перший день перевірки 12 серпня 2025 року о 10:30 прибула за місцезнаходженням Ліцензіата, зазначеному у Ліцензійній справі НКРЕКП.

За даною адресою знаходиться багатоповерховий житловий будинок із вбудованими офісними приміщеннями.

Біля входу до підвального приміщення будівлі за зазначеною адресою знаходиться вивіска із зазначенням адреси і телефонів.

Голова комісії з перевірки зателефонував за номером телефону, який зазначено у Відомості про засоби провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, які були надані Товариством до НКРЕКП листом від 04.01.2021 (вх. НКРЕКП від 29.01.2021), та у Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань щодо ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД», код ЄДРПОУ 42616768) в розділі «Інформація для здійснення зв’язку» – зв'язок відсутній, «номер недійсний».

Також голова комісії з перевірки зателефонував за номером телефону, який наявний біля входу до підвального приміщення будівлі за зазначеною адресою.

Даний номер використовується компанією «Віртуальний офіс», працівник якої (менеджер з продажу) повідомила, що ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» з 15.11.2021 серед орендарів за даною адресою відсутнє.

Будь-якої інформаційної вивіски за зазначеною адресою щодо місцезнаходження ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» комісією з перевірки не встановлено.

Відповідно до пункту 16 частини другої статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» правопорушенням на ринку електричної енергії є невиконання постанов, розпоряджень, наказів, рішень та приписів суб’єктів владних повноважень на ринку електричної енергії, а також створення

перешкод для виконання службових обов’язків посадовими особами таких суб’єктів.

Крім того, згідно з положеннями пункту 17 частини другої статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» правопорушенням на ринку електричної енергії є, зокрема, неподання копій документів, пояснень та іншої інформації на законну вимогу Регулятора.

Пунктом 9.2 глави 9 Порядку контролю № 428 уповноважена особа суб’єкта, щодо якого здійснюється перевірка, зобов’язана, зокрема, бути присутньою на робочому місці під час проведення перевірки, допускати членів комісії з перевірки до здійснення перевірки за умови дотримання вимог цього Порядку та забезпечувати умови для проведення перевірки, надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації.

Відповідно до пункту 1.4 глави 1 Порядку контролю № 428 відмова у проведенні перевірки – недопуск членів комісії з перевірки до здійснення перевірки за відсутності передбачених для цього законодавством та цим Порядком підстав (зокрема ненадання документів, інформації щодо предмета перевірки на вимогу членів комісії з перевірки, відмова в доступі до місць провадження діяльності, об’єктів, що використовуються ліцензіатом, суб’єктом, що належать до особливої групи споживачів, при провадженні діяльності у сферах енергетики та комунальних послуг, відсутність ліцензіата за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі, відсутність уповноваженої особи ліцензіата, суб’єкта, що належать до особливої групи споживачів, за його місцезнаходженням протягом першого дня перевірки).

Ураховуючи вищевикладене, відсутність ліцензіата ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі та відсутність уповноваженої особи ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» протягом першого дня перевірки згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі, свідчить про відмову Ліцензіата у проведенні перевірки.

Відповідно до даних, наведених у відомостях, розміщених на інформаційному ресурсі Міністерства юстиції України в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (розміщено у мережі Інтернет за відповідним посиланням за кодом ЄДРПОУ 42616768) наявна інформація про інше місцезнаходження юридичної особи ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД».

Управління ліцензування НКРЕКП службовою запискою від 27 жовтня 2025 року надало ліцензійну справу ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД», яка містить відомості про місцезнаходження Ліцензіата.

Службовою запискою від 24 листопада 2025 року Управління ліцензування НКРЕКП надало інформацію (мовою документа): «…станом на 24.11.2025 в Управлінні ліцензування відсутні інші повідомлення про зміни даних

ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» (код ЄДРПОУ 42616768), ніж ті, які надані службовою запискою від 27.10.2025».

Зважаючи на вищезазначене, згідно із положеннями пункту 7.5 глави 7 Порядку контролю № 428, комісією з перевірки у приміщенні Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, складено Акт про відмову суб'єкта у проведенні перевірки щодо дотримання ним вимог законодавства та ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, в якому зафіксовано відсутність ліцензіата ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі та факт відсутності уповноваженої особи ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» протягом першого дня перевірки за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі НКРЕКП.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пунктів 7.1, 7.5, 7.6 глави 7 Порядку контролю № 428, у разі відмови у проведенні перевірки в перший день перевірки складається акт про відмову у проведенні перевірки. Акт про відмову у проведенні перевірки надсилається суб’єкту, діяльність якого перевірялася, рекомендованим листом протягом п’яти робочих днів з дня підписання акта членами комісії з перевірки.

Один примірник акта про відмову у проведенні перевірки надсилається суб’єкту, що належать до особливої групи споживачів, ліцензіату за місцезнаходженням ліцензіата згідно з відомостями, що містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, рекомендованим листом протягом п’яти робочих днів з дня підписання акта членами комісії з перевірки.

Суб’єкт, діяльність якого перевірялася, має право надати до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування щодо проведеної перевірки та/або виявлених порушень у строк до п'яти робочих днів з дня отримання акта про результати перевірки.

Датою отримання такого акта буде вважатися дата його особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або п'ятий календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом).

Так, Акт № 307 направлено Ліцензіату 12 грудня 2025 року рекомендованим листом за місцезнаходженням Ліцензіата згідно з відомостями, що містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, що підтверджується фіскальним чеком АТ «УКРПОШТА» від 12 грудня 2025 року (номер відправлення – 0312700148531).

Відповідно до інформації щодо відстеження поштового відправлення (track.ukrposhta.ua), розміщеної на офіційному вебсайті АТ «УКРПОШТА», зазначене вище поштове відправлення прибуло до відділення 17 грудня 2025 року.

З урахуванням вищезазначеного остаточною датою отримання Акта № 307 вважається 22 грудня 2025 року.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за наявною в НКРЕКП інформацією у ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» наявна заборгованість за послугу з передачі електричної енергії та за небаланс електричної енергії перед НЕК «УКРЕНЕРГО».

Згідно з пунктом 2.1.2. глави 2.1 розділу ІІ 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, яким визначено, що у разі безпідставної відмови ліцензіата у проведенні перевірки, що є порушенням ліцензійних умов та/або законодавства у відповідній сфері, може застосовуватися санкція у вигляді накладення штрафу за вчинення такого порушення у максимальному розмірі, встановленому законами України «Про ринок електричної енергії», «Про природні монополії», «Про ринок природного газу», «Про теплопостачання», «Про питну воду та питне водопостачання».

Ураховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти постанову, якою накласти штраф у розмірі 1 700 000 (один мільйон сімсот тисяч) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» (код ЄДРПОУ 42616768) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

46. Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб’єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, та посвідчення на проведення планової перевірки від 03 грудня 2025 року № 670, НКРЕКП мало здійснити у строк з 12 грудня 2025 року по 18 грудня 2025 року (включно) планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» (код ЄДРПОУ 42616768) (далі – ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД», Ліцензіат, Товариство) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови).

Комісія з перевірки в перший день перевірки встановила, що станом на 12 грудня 2025 року керівник ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» або уповноважена особа Ліцензіата відсутні за місцезнаходженням Ліцензіата згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі.

У зв’язку з зазначеним було складено Акт про відмову Ліцензіата у проведенні планової перевірки від 12 грудня 2025 року № 308 (далі – Акт перевірки), який надіслано ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» 12 грудня 2025 року з рекомендованим повідомленням про вручення поштового відправлення № …*…

(станом на 22 грудня 2025 року відповідно до трекінгу: 17 грудня 2025 року прибуло до відділення).

Ліцензіат письмових пояснень до НКРЕКП не надавав.

В Акті перевірки зафіксовано, що ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 10 пункту 2.2 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата забезпечити (за відсутності передбачених законодавством підстав для відмови у проведенні перевірки) допуск членів комісії з перевірки до її здійснення та присутність керівника ліцензіата, його заступника або іншої уповноваженої особи під час проведення НКРЕКП перевірки дотримання ліцензіатом вимог цих Ліцензійних умов та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу;

абзаців другого та третього пункту 9.2 глави 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 14.06.2018 № 428 (далі – Порядок контролю) у частині обов'язку уповноваженої особи суб'єкта, щодо якого здійснюється перевірка, бути присутньою на робочому місці під час проведення перевірки та допускати членів комісії з перевірки до здійснення перевірки за умови дотримання вимог цього Порядку та забезпечувати умови для проведення перевірки.

Комісія з перевірки листом від 24.11.2025 із рекомендованим повідомленням про вручення направила на адресу Товариства, за місцезнаходженням Ліцензіата згідно з даними, що містяться в ліцензійній справі НКРЕКП – …*… (далі – адреса № 1), та 24.11.2025 о 17:19 − на електронну пошту Ліцензіата, зазначену в Ліцензійному реєстрі НКРЕКП станом на 31.10.2025 − …*…, повідомлення про проведення планової перевірки (далі − повідомлення) за формою, наведеною у додатку 3 до Порядку контролю, в якому було зазначено, зокрема, про необхідність забезпечення Товариством належних умов для проведення перевірки з 12.12.2025.

Разом із повідомленням, листом від 24.11.2025 комісія з перевірки направила на поштову та електронну адреси Товариства запит з переліком інформації та документів для проведення перевірки дотримання Ліцензіатом вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та ліцензійних умов, відповідно до переліку питань наведеного в додатку 18 до Порядку контролю (далі – Запит документів), які необхідно надати комісії з перевірки в перший день проведення перевірки, а саме, в термін до 10:00 години 12.12.2025.

Комісія з перевірки зазначила, що повідомлення та Запит документів надіслано 25.11.2025 на адресу № 1 Товариства, згідно з даними, що містяться в ліцензійній справі поштовим відправленням № …*…. Зазначене поштове відправлення було повернуто 06.12.2025 на відділення АТ «Укрпошта», яке

обслуговує Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, відповідно до якого зазначено: «Повернення: адресат відсутній».

Відповідно до пункту 2.6 Порядку контролю, 12.12.2025 о 08:48 комісією з перевірки було направлено на електронну адресу Товариства, зазначену у Ліцензійному реєстрі НКРЕКП, станом на 30.11.2025, з офіційної електронної адреси Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області оригінал посвідчення в електронній формі.

Комісія з перевірки в перший день перевірки 12.12.2025 о 10:00 прибула за місцезнаходженням Ліцензіата, згідно з даними, що містяться в ліцензійній справі НКРЕКП.

За даною адресою знаходиться багатоповерховий житловий будинок із вбудованими офісними приміщеннями.

Біля входу до підвального приміщення будівлі за зазначеною адресою знаходиться вивіска із зазначенням адреси № 1 і двох номерів телефонів: (044) …*… та (050) …*…

Голова комісії з перевірки зателефонував за номером телефону +38 (096) …*…, який зазначено у Відомості про засоби провадження господарської діяльності з постачання природного газу, які були надані Товариством до НКРЕКП разом із заявою про отримання ліцензії (вх. НКРЕКП від 03.12.2018), та за номером телефону +38 (067) …*… зазначеного у Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань щодо Товариства (код ЄДРПОУ 42616768) в розділі «Інформація для здійснення зв’язку» – зв'язок відсутній, «номер недійсний».

Також голова комісії з перевірки зателефонував за номером телефону (050) …*…, який наявний біля входу до підвального приміщення будівлі за зазначеною адресою.

Даний номер використовується компанією «Віртуальний офіс», працівник якої (менеджер з продажу Лілія) повідомила, що Товариство з 15.11.2021 серед орендарів за даною адресою відсутнє.

Будь-якої інформаційної вивіски біля входу до підвального приміщення будівлі за зазначеною адресою щодо місцезнаходження Товариства комісією з перевірки не встановлено.

Таким чином, комісією з перевірки встановлено, що станом на 12.12.2025 уповноважена особа Ліцензіата протягом першого дня перевірки відсутня за місцезнаходженням Товариства, згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі НКРЕКП, а саме за адресою № 1.

Відповідно до пункту 10 частини другої статті 59 Закону України «Про ринок природного газу», правопорушенням на ринку природного газу є, зокрема, невиконання законних постанов, розпоряджень, наказів, рішень та приписів суб’єктів владних повноважень на ринку природного газу, а також створення перешкод для виконання службових обов’язків посадовими особами таких суб’єктів.

Відповідно до абзацу другого пункту 1.4 глави 1 Порядку контролю відмова у проведенні перевірки − недопуск членів комісії з перевірки до здійснення

перевірки за відсутності передбачених для цього законодавством та цим Порядком підстав (зокрема ненадання документів, інформації щодо предмета перевірки на вимогу членів комісії з перевірки, відмова в доступі до місць провадження діяльності, об'єктів, що використовуються ліцензіатом, суб'єктом, що належать до особливої групи споживачів, при провадженні діяльності у сферах енергетики та комунальних послуг, відсутність ліцензіата за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі, відсутність уповноваженої особи ліцензіата, суб'єкта, що належать до особливої групи споживачів, за його місцезнаходженням протягом першого дня перевірки).

Ураховуючи вищевикладене, відсутність уповноваженої особи Товариства протягом першого дня перевірки за адресою № 1 згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі, свідчить про відмову Ліцензіата у проведенні перевірки.

Відповідно до даних, наведених у відомостях, розміщених на інформаційному ресурсі Міністерства юстиції України в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (розміщено у мережі Інтернет), за кодом ЄДРПОУ 42616768, наявна інформація про повну назву юридичної особи – ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» та місцезнаходження юридичної особи ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» – …*… (далі – адреса № 2).

Зважаючи на вищезазначене, згідно із положеннями пункту 7.5 глави 7 Порядку контролю, комісією з перевірки у приміщенні Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області складено Акт про відмову суб’єкта у проведенні перевірки щодо дотримання ним вимог законодавства та ліцензійних умов з постачання природного газу, в якому зафіксовано факт відсутності уповноваженої особи Товариства протягом першого дня перевірки за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі НКРЕКП.

Таким чином, відповідно до пункту 7.5 Порядку контролю, один примірник акта про відмову ліцензіата у проведенні перевірки надсилається ліцензіату за місцезнаходженням ліцензіата згідно з відомостями, що містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (розміщено у мережі Інтернет), рекомендованим листом протягом п’яти робочих днів з дня підписання акта членами комісії з перевірки, а саме за адресою № 2.

Відповідно до вимог положень пунктів 7.5 і 7.6 Порядку контролю Акт перевірки направлено 12.12.2025 рекомендованим листом за місцезнаходженням Ліцензіата згідно з відомостями, що містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, що підтверджується фіскальним чеком АТ «УКРПОШТА» від 12.12.2025 (номер відправлення …*…).

Відповідно до інформації щодо відстеження поштового відправлення (track.ukrposhta.ua), розміщеної на офіційному вебсайті АТ «УКРПОШТА» 17.12.2025 зазначене вище поштове відправлення прибуло до відділення.

Згідно з вимогами пункту 7.6 Порядку контролю остаточною датою отримання Акта перевірки вважається 22.12.2025 (п'ятий календарний день від

дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач).

Щодо здійснення діяльності ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» за період з 11 грудня 2018 року по 31 грудня 2024 року:

обсяг постачання природного газу у 2018 році – …*… куб. м;

обсяг постачання природного газу у 2019 році – …*… куб. м;

обсяг постачання природного газу у 2020 році – …*… куб. м;

обсяг постачання природного газу у 2021 році – …*… куб. м;

обсяг постачання природного газу у 2022 році – …*… куб. м;

обсяг постачання природного газу у 2023 році – …*… куб. м;

обсяг постачання природного газу у 2024 році – …*… куб. м.

ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» листом від 17 грудня 2025 року №ТОВВИХ-25-20465 повідомив НКРЕКП, що станом на 17 грудня 2025 року відсутня заборгованість ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за договором транспортування природного газу.

Згідно з пунктом 2.1.2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (зі змінами) (далі – Порядок (методики) визначення розміру штрафів), у разі безпідставної відмови ліцензіата у проведенні перевірки, що є порушенням ліцензійних умов та/або законодавства у відповідній сфері, та/або у разі повторного ненадання завірених в установленому законодавством порядку копій документів, пояснень та іншої інформації на законну вимогу НКРЕКП може застосовуватися санкція у вигляді накладення штрафу за вчинення такого порушення у максимальному розмірі, встановленому законами України «Про ринок електричної енергії», «Про природні монополії», «Про ринок природного газу», «Про теплопостачання», «Про питну воду та питне водопостачання».

Ураховуючи вищезазначене, відповідно до статей 17, 19, 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти постанову, якою накласти штраф на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» у розмірі 1 700 000 (один мільйон сімсот тисяч) гривень за порушення підпункту 10 пункту 2.2 Ліцензійних умов у частині забезпечення (за відсутності передбачених законодавством підстав для відмови у проведенні перевірки) допуску членів комісії з перевірки до її здійснення та присутності керівника ліцензіата, його заступника або іншої уповноваженої особи під час проведення НКРЕКП перевірки дотримання ліцензіатом вимог Ліцензійних умов та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу.

(…… – інформація з обмеженим доступом)*

47. Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, та посвідчення на проведення планової перевірки від 05 грудня 2025 року № 674, НКРЕКП мала здійснити планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЄВРОГАЗ ЛТД» (код ЄДРПОУ 41665589) (далі – Товариство, Ліцензіат, ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД») 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 16 грудня 2019 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт про відмову суб'єкта у проведенні перевірки щодо дотримання ним вимог законодавства та ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу від 15 грудня 2025 року № 312 (далі – Акт № 312).

ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД» не надавало до НКРЕКП письмових пояснень та обґрунтувань до Акта № 312.

Так, зазначеним Актом № 312 встановлено такі порушення:

підпункту 4 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу щодо обов'язку ліцензіата забезпечити присутність керівника ліцензіата, його заступника або іншої уповноваженої особи під час проведення НКРЕКП в установленому законом порядку перевірки дотримання ліцензіатом вимог цих Ліцензійних умов;

пункту 9.2 глави 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 (далі – Порядок контролю № 428) у частині обов'язку уповноваженої особи ліцензіата бути присутньою на робочому місці під час проведення перевірки, допускати членів комісії з перевірки до здійснення перевірки за умови дотримання вимог цього Порядку та забезпечувати умови для проведення перевірки.

Відповідно до вимог абзацу третього частини шостої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (Закон про НКРЕКП) та пункту 3.4 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затверджених постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Порядок контролю), комісія з перевірки листом від 25.11.2025, із рекомендованим повідомленням про вручення, направила на адресу ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД», яка зазначена у ліцензійній справі Ліцензіата, та 25.11.2025 о 09:56 на електронну пошту Ліцензіата, зазначену в Ліцензійному реєстрі НКРЕКП станом на 31.10.2025, повідомлення про проведення планової

перевірки (далі − повідомлення) за формою, наведеною у додатку 3 до Порядку контролю, в якому було зазначено, зокрема, про необхідність забезпечення належних умов для проведення перевірки з 15.12.2025.

Разом із повідомленням, листом від 25.11.2025 комісія з перевірки направила на поштову та електронну адресу Товариства запит з переліком інформації та документів, для проведення перевірки дотримання Ліцензіатом вимог законодавства та ліцензійних умов, відповідно до переліку питань наведеного в додатку 8 до Порядку контролю (Запит документів), які необхідно надати комісії з перевірки в перший день проведення перевірки, а саме, в термін до 11:00 години 15.12.2025.

Повідомлення та Запит документів, надіслані 25.11.2025 на адресу ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД», зазначену в ліцензійній справі, поштовим відправленням, із рекомендованим повідомленням про вручення, № 1801400147864. Зазначене поштове відправлення № 1801400147864 було повернуто 10.12.2025 на відділення АТ «УКРПОШТА», яке обслуговує Сектор НКРЕКП у Черкаській області, відповідно до якого зазначено: «Повернення Відправнику (закінчення встановленого терміну зберігання)».

Відповідно до пункту 2.6 Порядку контролю, 15.12.2025 о 08:00, комісією з перевірки було направлено на електронну адресу ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД», зазначену у Ліцензійному реєстрі НКРЕКП, станом на 31.10.2025, з офіційної електронної адреси Сектору НКРЕКП у Черкаській області оригінал Посвідчення в електронній формі.

Управлінням ліцензування НКРЕКП службовою запискою від 04.11.2025 було надано Ліцензійний реєстр станом на 31.10.2025, який містить відомості про місцезнаходження ліцензіата ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД», а також службовою запискою від 27.10.2025 надано скан-копії ліцензійних справ, серед яких ліцензійна справа ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД», у якій також зазначено аналогічне місцезнаходження Ліцензіата.

Відповідно до даних Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань станом на 15.12.2025(за кодом ЄДРПОУ 41665589) зазначені найменування юридичної особи та її місцезнаходження: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ІНТЕРЛАЙФ МЕДІА РЕОЗОТ», Запорізька область …*…

Департамент ліцензійного контролю НКРЕКП звернувся до Управління ліцензування НКРЕКП службовою запискою від 04.11.2025, у якій зазначено (мовою документа): «…надати інформацію, чи повідомило Товариство НКРЕКП відповідно до підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1469, про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін;

надати пропозиції, за якою адресою НКРЕКП необхідно здійснювати планову перевірку Товариства, яку передбачено провести з 15.12.2025 по 02.01.2026 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 13.11.2024 № 1940. …».

Управління ліцензування НКРЕКП службовою запискою від 05.11.2025 надало Департаменту ліцензійного контролю НКРЕКП інформацію (мовою документа): «… станом на 05.11.2025 в Управлінні ліцензування відсутні інші повідомлення про зміни даних ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЄВРОГАЗ ЛТД» (після перейменування ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ІНТЕРЛАЙФ МЕДІА РЕОЗОТ»), код ЄДРПОУ 41665589, ніж ті, які надані службовою запискою від 27.10.2025 …*…

Відповідно до підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1469 при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін.

При цьому звертаємо увагу, що відповідно до положень абзацу 3 пункту 6 Порядку формування, ведення і користування відомостями ліцензійного реєстру Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 21.08.2018 № 886 (зі змінами), у разі забезпечення електронної взаємодії між Єдиним державним реєстром юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (далі – ЄДР) та інформаційними системами НКРЕКП інформація щодо місцезнаходження ліцензіата (у тому числі поштового індексу) оновлюється у ліцензійному реєстрі виходячи з відомостей з ЄДР…».

Комісія з перевірки в перший день перевірки 15.12.2025 о 9:40 прибула за місцезнаходженням Ліцензіата, зазначеному в Ліцензійній справі НКРЕКП.

За даною адресою знаходиться двоповерхова будівля із офісними приміщеннями, яка на фасаді будівлі має інформаційну вивіску з адресою будівлі.

У будівлі за зазначеною адресою знаходяться офісні приміщення: косметологічний кабінет «Fleur», стоматологічний кабінет «Усатюк», сучасні системи безпеки та ІТ технології «LANZAT», ательє «Tania Honchar, юридична фірма «Construct Legal» та інші.

Будь-якої інформаційної вивіски на першому поверсі біля вхідних дверей до будівлі та у середині будівлі щодо місцезнаходження ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД» комісією з перевірки не встановлено.

Голова комісії з перевірки зателефонувала за номерами телефонів, зазначеними у ліцензійній справі, а також у Відомостях про засоби провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу – зв'язок відсутній.

Також комісією з перевірки встановлено, що офіційний вебсайт, розташований у мережі Інтернет за посиланням, зазначеним у Ліцензійній

справі НКРЕКП, містить інформацію про «Slots city Casino».

Таким чином, комісією з перевірки встановлено, що станом на 15.12.2025 уповноважена особа Ліцензіата протягом першого дня перевірки відсутня за місцезнаходженням Товариства, згідно з даними, що містяться у Ліцензійній справі НКРЕКП.

Відповідно до пункту 16 частини другої статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» правопорушенням на ринку електричної енергії є невиконання постанов, розпоряджень, наказів, рішень та приписів суб'єктів владних повноважень на ринку електричної енергії, а також створення перешкод для виконання службових обов'язків посадовими особами таких суб'єктів.

Крім того, згідно з положеннями пункту 17 частини другої статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» правопорушенням на ринку електричної енергії є, зокрема, неподання копій документів, пояснень та іншої інформації на законну вимогу Регулятора.

Відповідно до абзацу другого пункту 1.4 глави 1 Порядку контролю відмова у проведенні перевірки – недопуск членів комісії з перевірки до здійснення перевірки за відсутності передбачених для цього законодавством та цим Порядком підстав (зокрема ненадання документів, інформації щодо предмета перевірки на вимогу членів комісії з перевірки, відмова в доступі до місць провадження діяльності, об'єктів, що використовуються ліцензіатом, суб'єктом, що належать до особливої групи споживачів, при провадженні діяльності у сферах енергетики та комунальних послуг, відсутність ліцензіата за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі, відсутність уповноваженої особи ліцензіата, суб'єкта, що належать до особливої групи споживачів, за його місцезнаходженням протягом першого дня перевірки).

Ураховуючи вищевикладене, відсутність ліцензіата ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД» за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі та відсутність уповноваженої особи ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД» протягом першого дня перевірки за адресою, згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі, свідчить про відмову Ліцензіата у проведенні перевірки.

Відповідно до даних, наведених у відомостях, розміщених на інформаційному ресурсі Міністерства юстиції України в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (розміщено у мережі Інтернет за відповідним посиланням (за кодом ЄДРПОУ 41665589) наявна інформація про повну назву юридичної особи – ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ІНТЕРЛАЙФ МЕДІА РЕОЗОТ» та місцезнаходження юридичної особи ТОВ «ІНТЕРЛАЙФ МЕДІА РЕОЗОТ» – Україна, Запорізька область …*…

Зважаючи на вищезазначене, згідно із положеннями пункту 7.5 глави 7 Порядку контролю, комісією з перевірки у приміщенні Сектору НКРЕКП у Черкаській області складено Акт про відмову суб'єкта у проведенні перевірки щодо дотримання ним вимог законодавства та ліцензійних умов з постачання

електричної енергії споживачу, в якому зафіксовано відсутність ліцензіата ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД» за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у Ліцензійній справі та факт відсутності уповноваженої особи ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД» протягом першого дня перевірки за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у Ліцензійній справі Товариства.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пунктів 7.1, 7.5, 7.6 глави 7 Порядку контролю, у разі відмови у проведенні перевірки в перший день перевірки складається акт про відмову у проведенні перевірки. Акт про відмову у проведенні перевірки надсилається суб'єкту, діяльність якого перевірялася, рекомендованим листом протягом п'яти робочих днів з дня підписання акта членами комісії з перевірки.

Один примірник акта про відмову у проведенні перевірки надсилається суб'єкту, що належать до особливої групи споживачів, ліцензіату за місцезнаходженням ліцензіата згідно з відомостями, що містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, рекомендованим листом протягом п'яти робочих днів з дня підписання акта членами комісії з перевірки.

Суб'єкт, діяльність якого перевірялася, має право надати до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування щодо проведеної перевірки та/або виявлених порушень у строк до п'яти робочих днів з дня отримання акта про результати перевірки.

Датою отримання такого акта буде вважатися дата його особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або п'ятий календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом).

Так, Акт № 312 направлено Ліцензіату 15 грудня 2025 року рекомендованим листом за місцезнаходженням ліцензіата згідно з відомостями, що містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, що підтверджується фіскальним чеком АТ «УКРПОШТА» (номер відправлення – 1800500164409).

Відповідно до інформації щодо відстеження поштового відправлення (track.ukrposhta.ua), розміщеної на офіційному вебсайті АТ «УКРПОШТА», зазначене вище поштове відправлення прибуло до відділення 18 грудня 2025 року.

З урахуванням вищезазначеного, остаточною датою отримання Акта № 312 вважається 23 грудня 2025 року.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за наявною в НКРЕКП інформацією у ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД» наявна заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії в сумі …*… тис. грн (з ПДВ).

Згідно з пунктом 2.1.2. глави 2.1 розділу ІІ 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, яким визначено, що у разі безпідставної відмови ліцензіата у проведенні перевірки, що є порушенням ліцензійних умов та/або законодавства у відповідній сфері, може застосовуватися санкція у вигляді накладення штрафу за вчинення такого порушення у максимальному розмірі, встановленому Законом України «Про ринок електричної енергії».

Ураховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти постанову, якою накласти штраф у розмірі 1 700 000 (один мільйон сімсот тисяч) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЄВРОГАЗ ЛТД» (код ЄДРПОУ 41665589) (згідно з наявною у ЄДРПОУ інформацією відбулась зміна найменування на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ІНТЕРЛАЙФ МЕДІА РЕОЗОТ») за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

(…… – інформація з обмеженим доступом)*

48. Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб’єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, та посвідчення на проведення планової перевірки від 03 грудня 2025 року № 665, НКРЕКП мало здійснити у строк з 15 грудня 2025 року по 02 січня 2026 року (включно) планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЄВРОГАЗ ЛТД» (далі – ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД», Ліцензіат, Товариство) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови).

Комісія з проведення перевірки в перший день перевірки встановила, що станом на 15 грудня 2025 року керівник ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД» або уповноважена особа Ліцензіата відсутні за місцезнаходженням Ліцензіата згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі.

У зв’язку з зазначеним було складено Акт про відмову Ліцензіата у проведенні планової перевірки від 15 грудня 2025 року № 311 (далі – Акт перевірки № 311), який надіслано ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД» 15.12.2025 з рекомендованим повідомленням про вручення поштового відправлення № 1800500164417 (станом на 22.12.2025 відповідно до трекінгу: 18.12.2025 – прибуло до відділення).

Ліцензіат письмових пояснень до НКРЕКП не надавав.

В Акті перевірки зафіксовано, що ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД» не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 10 пункту 2.2 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата забезпечити (за відсутності передбачених законодавством підстав для відмови у проведенні перевірки) допуск членів комісії з перевірки до її здійснення та присутність керівника ліцензіата, його заступника або іншої уповноваженої особи під час проведення НКРЕКП перевірки дотримання ліцензіатом вимог цих Ліцензійних умов та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу;

абзаців другого та третього пункту 9.2 глави 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 14.06.2018 № 428 (далі – Порядок контролю) у частині обов'язку уповноваженої особи суб'єкта, щодо якого здійснюється перевірка, бути присутньою на робочому місці під час проведення перевірки та допускати членів комісії з перевірки до здійснення перевірки за умови дотримання вимог цього Порядку та забезпечувати умови для проведення перевірки.

Комісія з перевірки листом від 25.11.2025 № 77-51/25, із рекомендованим повідомленням про вручення …*…, направила на адресу ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД», яка зазначена у ліцензійній справі Ліцензіата – …*…, та 25.11.2025 о 08:55 на електронну пошту Ліцензіата, зазначену в Ліцензійному реєстрі НКРЕКП станом на 31.10.2025 – …*…, повідомлення про проведення планової перевірки (далі − повідомлення) за формою, наведеною у додатку 3 до Порядку контролю, в якому було зазначено, зокрема, про необхідність забезпечення належних умов для проведення перевірки з 15.12.2025.

Разом із повідомленням, листом від 25.12.2025 № 78-51/25 комісія з перевірки направила на поштову та електронну адреси Товариства запит з переліком інформації та документів, для проведення перевірки дотримання Ліцензіатом вимог законодавства та ліцензійних умов, відповідно до переліку питань наведеного в додатку 18 до Порядку контролю (далі – Запит документів), які необхідно було надати комісії з проведення перевірки в перший день проведення перевірки, а саме, у термін до 10-00 години 15.12.2025.

Комісія з перевірки зазначила, що повідомлення та Запит документів, надіслані 25.12.2025 на адресу ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД», зазначену в ліцензійній справі – …*…, поштовим відправленням …*…. Зазначене поштове відправлення було повернуто 10.12.2025 на відділення АТ «УКРПОШТА», яке обслуговує Сектор НКРЕКП у Черкаській області, відповідно до якого зазначено: «Повернення Відправнику (закінчення встановленого терміну зберігання)».

Відповідно до пункту 2.6 Порядку контролю, 15.12.2025 о 08:00 комісією з перевірки було направлено на електронну адресу ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД», зазначену у Ліцензійному реєстрі НКРЕКП, станом на 31.10.2025, а саме …*…,

з офіційної електронної адреси Сектору НКРЕКП у Черкаській області оригінал посвідчення в електронній формі.

Комісія з перевірки в перший день перевірки 15.12.2025 о 9:40 прибула за місцезнаходженням Ліцензіата, що зазначене в Ліцензійній справі НКРЕКП а саме, за адресою: …*….

За даною адресою знаходиться двоповерхова будівля із офісними приміщеннями, яка на фасаді будівлі має інформаційну вивіску з адресою будівлі: «…*…».

У будівлі за зазначеною адресою знаходяться офісні приміщення: косметологічний кабінет, стоматологічний кабінет, сучасні системи безпеки та ІТ технології, ательє, юридична фірма та інші.

Будь-якої інформаційної вивіски на першому поверсі біля вхідних дверей до будівлі та у всередині будівлі за адресою: …*… щодо місцезнаходження ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД» комісією з перевірки не встановлено.

Голова комісії з перевірки зателефонувала за номерами телефонів +38 (097) …*… та +38 (067) …*…, зазначеними у ліцензійній справі, а також у Відомостях про засоби провадження господарської діяльності з постачання природного газу – зв'язок відсутній.

Також комісія з перевірки здійснила спробу зв’язатися з Ліцензіатом через офіційний сайт ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД», зазначений у Ліцензійному реєстрі НКРЕКП та Відомостях про засоби провадження господарської діяльності з постачання природного газу, що додавалася до заяви про отримання ліцензії, …*…, однак за цим посиланням знаходиться сайт казино «Slots city Casino».

Таким чином, комісією з перевірки встановлено, що станом на 15.12.2025 уповноважена особа Ліцензіата протягом першого дня перевірки відсутня за місцезнаходженням Товариства, згідно з даними, що містяться у Ліцензійній справі НКРЕКП, а саме за адресою: …*….

Комісія з перевірки зазначила, що Планом здійснення заходів державного контролю суб’єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженим постановою НКРЕКП від 13.11.2024 № 1940, який розміщений на офіційному вебсайті Регулятора за посиланням: https://www.nerc.gov.ua/storage/app/sites/1/Docs/Derzhavnii_kontrol/Plany_derzh_kontrol/Plan_derzh_kontrol_2025_1.pdf, визначено, зокрема, дату початку здійснення заходу державного контролю ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД» – 15.12.2025.

День оприлюднення зазначеного Плану здійснення заходів державного контролю на офіційному вебсайті Регулятора – 15.11.2024.

Таким чином, ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД» мало змогу заздалегідь ознайомитись з датою початку здійснення заходу державного контролю та забезпечити належні умови для проведення заходу державного контролю, відповідно до пункту 9.2 Порядку контролю та підпункту 10 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині забезпечення (за відсутності передбачених законодавством підстав для відмови у проведенні перевірки) допуску членів комісії з перевірки до її здійснення та присутності керівника ліцензіата, його заступника або іншої

уповноваженої особи під час проведення НКРЕКП перевірки дотримання ліцензіатом вимог цих Ліцензійних умов та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу.

Відповідно до пункту 10 частини другої статті 59 Закону України «Про ринок природного газу», правопорушенням на ринку природного газу є, зокрема, невиконання законних постанов, розпоряджень, наказів, рішень та приписів суб'єктів владних повноважень на ринку природного газу, а також створення перешкод для виконання службових обов'язків посадовими особами таких суб'єктів.

Відповідно до абзацу другого пункту 1.4 глави 1 Порядку контролю № 428 відмова у проведенні перевірки - недопуск членів комісії з перевірки до здійснення перевірки за відсутності передбачених для цього законодавством та цим Порядком підстав (зокрема ненадання документів, інформації щодо предмета перевірки на вимогу членів комісії з перевірки, відмова в доступі до місць провадження діяльності, об'єктів, що використовуються ліцензіатом, суб'єктом, що належать до особливої групи споживачів, при провадженні діяльності у сферах енергетики та комунальних послуг, відсутність ліцензіата за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі, відсутність уповноваженої особи ліцензіата, суб'єкта, що належать до особливої групи споживачів, за його місцезнаходженням протягом першого дня перевірки).

Ураховуючи вищевикладене, відсутність ліцензіата ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД» за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі та відсутність уповноваженої особи ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД» протягом першого дня перевірки за адресою: …*… згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі, свідчить про відмову Ліцензіата у проведенні перевірки.

Відповідно до даних, наведених у відомостях, розміщених на інформаційному ресурсі Міністерства юстиції України в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (розміщено у мережі Інтернет за посиланням: https://usr.minjust.gov.ua/ua/free-search), за кодом ЄДРПОУ …*…, наявна інформація про повну назву юридичної особи – …*… та місцезнаходження юридичної особи – …*….

Зважаючи на вищезазначене, згідно із положеннями пункту 7.5 глави 7 Порядку контролю, комісією з перевірки у приміщенні Сектору НКРЕКП у Черкаській області за адресою: …*…, складено Акт про відмову суб'єкта у проведенні перевірки щодо дотримання ним вимог законодавства та ліцензійних умов з постачання природного газу, в якому зафіксовано відсутність ліцензіата ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД» за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі та факт відсутності уповноваженої особи ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД» протягом першого дня перевірки за його місцезнаходженням згідно з даними, що містяться у ліцензійній справі НКРЕКП.

Таким чином, відповідно до пункту 7.5 Порядку контролю, один примірник акта про відмову ліцензіата у проведенні перевірки надсилається Ліцензіату за місцезнаходженням Ліцензіата згідно з відомостями, що містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (розміщено у мережі Інтернет за посиланням: https://usr.minjust.gov.ua/content/free-search), рекомендованим листом протягом п’яти робочих днів з дня підписання акта членами комісії з перевірки, а саме за адресою: …*…. Другий примірник акта про відмову у проведенні перевірки долучається до ліцензійної справи (у разі її наявності) та зберігається в НКРЕКП.

Відповідно до вимог положень пунктів 7.5 і 7.6 Порядку контролю Акт перевірки № 311 направлено 15.12.2025 рекомендованим листом за місцезнаходженням Ліцензіата згідно з відомостями, що містяться в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, що підтверджується фіскальним чеком АТ «УКРПОШТА» від 15.12.2025 (номер відправлення …*…).

Відповідно до інформації щодо відстеження поштового відправлення (track.ukrposhta.ua), розміщеної на офіційному вебсайті АТ «УКРПОШТА» зазначене вище поштове відправлення: прибуло до відділення 18.12.2025.

Згідно з вимогами пункту 7.6 Порядку контролю остаточною датою отримання Акта перевірки № 311 вважається 23.12.2025 (п'ятий календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач).

Щодо здійснення діяльності ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД» за період з 16 березня 2018 року по 31 грудня 2024 року:

обсяг постачання природного газу у 2018 році – …*… куб. м;
обсяг постачання природного газу у 2019 році – …*… куб. м;
обсяг постачання природного газу у 2020 році – …*… куб. м;
обсяг постачання природного газу у 2021 році – …*… куб. м;
обсяг постачання природного газу у 2022 році – …*… куб. м;
обсяг постачання природного газу у 2023 році – …*… куб. м;
обсяг постачання природного газу у 2024 році – …*… куб. м.

ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» листом від 18.12.2025 №ТОВВИХ-25-20601 повідомив НКРЕКП, що у ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД» відсутня заборгованість перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за договором транспортування природного газу від 01.01.2020 № 1907000362.

Згідно з пунктом 2.1.2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (зі змінами) (далі – Порядок № 1800), у разі безпідставної відмови ліцензіата у проведенні перевірки, що є порушенням ліцензійних умов та/або законодавства у відповідній сфері, та/або у разі повторного ненадання завірених в установленому законодавством порядку копій документів, пояснень та

іншої інформації на законну вимогу НКРЕКП може застосовуватися санкція у вигляді накладення штрафу за вчинення такого порушення у максимальному розмірі, встановленому законами України «Про ринок електричної енергії», «Про природні монополії», «Про ринок природного газу», «Про теплопостачання», «Про питну воду та питне водопостачання».

Ураховуючи вищезазначене, відповідно до статей 17, 19, 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» та Порядку № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти постанову, якою накласти штраф на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЄВРОГАЗ ЛТД» (згідно з наявною у ЄДРПОУ інформацією відбулась зміна найменування на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ІНТЕРЛАЙФ МЕДІА РЕОЗОТ») у розмірі 1 700 000 (один мільйон сімсот тисяч) гривень за порушення підпункту 10 пункту 2.2 Ліцензійних умов у частині забезпечення (за відсутності передбачених законодавством підстав для відмови у проведенні перевірки) допуску членів комісії з перевірки до її здійснення та присутності керівника ліцензіата, його заступника або іншої уповноваженої особи під час проведення НКРЕКП перевірки дотримання ліцензіатом вимог Ліцензійних умов та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу.

(…… – 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 40 – 48 порядку денного:

Власенко Ю. М.: «за»;
Пушкар С. І.: «за»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущаповський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанови:

про застосування санкцій до ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу,

Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

про застереження ПРАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

про застосування санкцій до ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання;

про застосування санкцій до КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання;

про накладення штрафу на ТОВ ЕЛЕКТРОПРОМ ПОСТАЧ» за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу;

про накладення штрафу на ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу;

про накладення штрафу на ТОВ «СІНЕРГІЯ ТРЕЙД» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання природного газу;

про накладення штрафу на ТОВ ЄВРОГАЗ ЛТД» за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу;

про накладення штрафу на ТОВ «ЄВРОГАЗ ЛТД» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання природного газу;

прийняти розпорядження:

про усунення ТОВ «ЗАХІД ЕНЕРГО ЗБУТ» порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

про усунення ПРАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ» порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу;

про усунення порушення КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ».

СЛУХАЛИ:

питання 49 про недотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРОМЕНЕРГО-РЕСУРС» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу та порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання природного газу.

ВИСТУПИЛИ:

Зеленюк Я. М. – директор Департаменту ліцензійного контролю надав інформацію, що Управлінням НКРЕКП у м. Києві та Київській області 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 18 листопада 2025 року № 1882 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ПРОМЕНЕРГО-РЕСУРС» та на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 09 жовтня 2025 року № 548, від 20 листопада 2025 року № 638 та від 03 грудня 2025 року № 667, у термін з 11 листопада 2025 року по 08 грудня 2025 року, проведено планову перевірку щодо дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРОМЕНЕРГО-РЕСУРС» (код ЄДРПОУ 38266407) (далі – ТОВ «ПРОМЕНЕРГО-РЕСУРС», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), за період діяльності з 03 травня 2017 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт від 08 грудня 2025 року № 303 (далі – Акт перевірки).

Пояснення до Акта перевірки надані до НКРЕКП Ліцензіатом листом від 12 грудня 2025 року (вх. НКРЕКП від 12 грудня 2025 року № 42773/1-25) (далі – пояснення).

Актом перевірки зафіксовано такі порушення вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та Ліцензійних умов:

підпункту 2 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині передбачення у договорі постачання природного газу режиму роботи кожної контактної точки Вибірковою перевіркою договорів постачання природного газу для потреб непобутових споживачів, укладених у періоді, що перевіряється із 4 споживачами встановлено відсутність інформації щодо режиму роботи контактної точки. Зокрема по договору від 18.08.2021 із одним із вищезазначених споживачів тривалість порушення складає 1 231 день.

Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне

регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (зі змінами) (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), за визначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу;

підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 11.04.2025) у частині зберігання документів, копії яких подавалися до НКРЕКП відповідно до вимог законодавства України.

Комісією з перевірки встановлено, що ліцензійна справа, а саме документи, які надавались Товариством разом із заявою про отримання ліцензії з постачання природного газу, у Ліцензіата відсутні.

Довідково.

Товариство листом від 20.11.2025 звернулось до НКРЕКП щодо отримання дублікату ліцензійної справи на постачання природного газу, який на момент проведення перевірки не отримано.

Відповідно до службової записки Управління ліцензування від 15.12.2025, 05.12.2025 в приміщенні НКРЕКП копії ліцензійної справи з постачання природного газу надані директору Товариства.

Згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, так як розрахована сума балів за вказані порушення не перевищила 11 балів (не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується) НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інший вид санкцій – застереження;

підпункту 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, зазначених у документах, що мають додаватися до заяви про отримання ліцензії, протягом одного місяця з дня їх настання.

Комісією з перевірки встановлено, що в Товаристві відбувалися зміни в інформації про наявні будівлі та приміщення для прийому та обслуговування споживачів, а саме були укладені документи, що підтверджують речове право на нерухоме майно − Договора суборенди від 31.10.2018 та від 21.10.2021 (змінилася площа приміщень, без зміни їх адреси), про що Товариство не повідомило НКРЕКП, а також не подало оновлені Відомості про засоби провадження господарської діяльності з постачання природного газу. Тривалість порушення – 2 222 дні.

За поясненнями Ліцензіата, різниця в метражі приміщення пов’язана виключно з ремонтними роботами, які проводив орендодавець.

Згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, так як розрахована сума балів за вказані порушення не перевищила 11 балів (не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується) НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інший вид санкцій – застереження;

підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині провадження ліцензованої діяльності виключно з використанням засобів провадження

господарської діяльності, що зазначені у відомостях про них, які подані до НКРЕКП згідно з вимогами цих Ліцензійних умов.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство провадило ліцензовану діяльність з постачання природного газу з використанням засобів провадження господарської діяльності, не зазначених у відомостях про них, які подані до НКРЕКП згідно з вимогами Ліцензійних умов, а саме укладеними документами, що підтверджують речове право на нерухоме майно − договора суборенди від 31.10.2018 та від 21.10.2021 (змінилася площа приміщень, без зміни їх адреси). Тривалість порушення – 2 222 дні.

Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу;

підпункту 13 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання умов (вимог) чинних Правил постачання природного газу, що затверджуються НКРЕКП, а також договорів природного газу, а саме положень пункту 20 розділу ІІ Правил постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2496 (у редакції, що діяла до 19.08.2023) (далі – Правила постачання) у частині укладання договорів припинення (обмеження) постачання природного газу з Оператором ГРМ, у газорозподільній зоні якого розташований споживач такого постачальника.

Перевіркою встановлено, що Товариством не укладено (з 01.03.2019 по 31.12.2024) договори із газорозподільними підприємствами на виконання робіт, пов’язаних з припиненням (обмеженням) та відновленням газопостачання споживачам у газорозподільній зоні якого розташований споживач такого постачальника, які були чинними у періоді, що перевірявся, а саме:

…*…

За поясненнями Ліцензіата, Товариством надіслані листи до всіх вищезазначених операторів ГРМ щодо укладання вищезазначених договорів. Станом на 12.12.2025 з Товариством підписали вищезазначені договори …*…, …*…, …*… та …*…, копії яких надані разом з поясненнями Ліцензіата.

Згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, так як розрахована сума балів за вказані порушення не перевищила 11 балів (не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується) НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інший вид санкцій – застереження;

підпункту 18 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з постачання природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку.

Товариство у періоді, що перевірявся, надавало форму звітності № 5-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про діяльність постачальника природного газу» (далі – форма № 5-НКРЕКП) в паперовому вигляді до НКРЕКП з порушенням термінів:

за ІІ квартал 2017 року – IV квартал 2017 року – від 3 до 63 днів;

за I квартал 2018 року – IV квартал 2018 року – від 14 до 34 днів;

за I квартал 2019 року – III квартал 2019 року – від 7 до 98 днів;

не подано до НКРЕКП: за IV квартал 2019 року, за I квартал 2020 року – IV квартал 2020 року, за I квартал 2021 року – IV квартал 2021 року.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 17.12.2025, Товариство 08.12.2025 на електронну адресу НКРЕКП надіслало форми звітності № 5-НКРЕКП за IV квартал 2019 року по IV квартал 2021 року

Товариством подано до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області форму звітності № 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» (далі – форма № 20-НКРЕКП):

з порушенням терміну:

в електронному вигляді:

за II квартал 2019 року – на 8 робочих днів;

за III – IV квартали 2020 року – на 12 робочих днів;

за II квартал 2021 року – на 14 робочих днів;

в паперовому вигляді:

за II − III квартали 2018 року – на 14 та 9 робочих днів відповідно;

за I квартал 2019 року – на 3 робочих дні;

за III квартал 2019 року – на 59 робочих днів;

за III – IV квартали 2020 року – на 12 та 11 робочих днів відповідно;

не подано в паперовому вигляді:

за IV квартал 2018 року;

за II квартал 2019 року;

за IV квартал 2019 року;

за I – IV квартали 2020 року.

Товариство 11.12.2025 подало до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області вищезазначені форми № 20-НКРЕКП.

Згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, так як розрахована сума балів за вказані порушення не перевищила 11 балів (не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується) НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інший вид санкцій – застереження;

підпункту 19 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині подання до НКРЕКП копії річної фінансової звітності у встановленому законодавством порядку.

Товариством не подано до НКРЕКП річну фінансову звітність в електронному вигляді за 2018 − 2020 роки, та до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області в паперовому вигляді – за 2017 – 2019 роки.

08.12.2025 Ліцензіат подав до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області річну фінансову звітність в паперовому вигляді, зокрема за 2017 – 2019 роки.

Відповідно до службової записки Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності від 16.12.2025, станом на 11.12.2025 року Ліцензіат у повному обсязі подав форми фінансової звітності за період з 03.05.2017 по 31.12.2024.

Згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, так як розрахована сума балів за вказані порушення не перевищила 11 балів (не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується) НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інший вид санкцій – застереження;

підпункту 20 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються НКРЕКП.

Товариство сплатило внесок (…*… грн) на регулювання за І квартал 2023 року із недотриманням терміну на 1 день, кінцевий термін оплати 30.01.2023, фактично сплатили 31.01.2023.

Відповідно до пункту 2.5.1 Порядку (методики) визначення розміру штрафів Департаментом ліцензійного контролю застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником (до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100 %)).

Згідно з пунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів), за порушення підпункту 23 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов, 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 22 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу.

Товариство здійснило оплату (зарахування зустрічних вимог) за добовий небаланс з порушенням терміну, встановленого Договором:

за листопад 2022 року – на 3 дні;

за грудень 2022 року – на 6 днів;

за січень 2023 року – на 7 днів;

за лютий 2023 року - на 2 дні;

за травень 2023 року – на 1 день.

Згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, так як розрахована сума балів за вказані порушення не перевищила 11 балів (не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується) НКРЕКП

припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інший вид санкцій – застереження;

підпункту 23 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП документи, інформацію та звітність, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)).

Щодо заповнення форм звітності № 5-НКРЕКП

Щодо відображення даних стосовно закупівлі природного газу

Комісією з перевірки здійснено перевірку правильності заповнення Ліцензіатом форми звітності № 5-НКРЕКП та встановлено, що:

за II – IV квартали 2017 року, за I – IV квартали 2018 року, за I – III квартали 2019 року, за I – IV квартали 2022 року, за I – II квартали 2023 року та за I – II та IV квартали 2024 року неправильно відображено обсяги закупівлі природного газу;

за II – IV квартали 2017 року, за I – IV квартали 2018 року, за I – III квартали 2019 року, за I – IV квартали 2022 року, за I – II квартали 2023 року та за I – II та IV квартали 2024 року неправильно зазначено середньозважену ціну закупівлі природного газу у продавців природного газу, у яких здійснено закупівлю природного газу.

Щодо відображення даних стосовно реалізації природного газу

Перевіркою встановлено, що Товариством неправильно визначено дані щодо:

обсягу поставленого природного газу за період:

I квартал 2018 року («Промислові споживачі» та в цілому);

I квартал 2022 року («Релігійні організації», «Бюджетні установи і організації» та «Промислові споживачі»);

II квартал 2022 року («Релігійні організації», «Промислові споживачі» та в цілому);

III квартал 2022 року та IV квартал 2023 року («Промислові споживачі» та в цілому).

Вартості поставленого природного газу за період:

I квартал 2018 року, II, III квартали 2019 року («Промислові споживачі» та в цілому);

I квартал 2022 року («Релігійні організації», «Бюджетні установи і організації», «Промислові споживачі» та в цілому);

II квартал 2022 року («Релігійні організації», «Промислові споживачі» та в цілому);

III квартал 2022 року – IV квартал 2024 року («Промислові споживачі» та в цілому).

Середньозваженої ціни поставленого природного газу (з ПДВ та без ПДВ) за період:

I квартал 2018 року, II, III квартали 2019 року («Промислові споживачі» та в цілому);

I квартал 2022 року («Релігійні організації», «Бюджетні установи і організації», «Промислові споживачі» та в цілому);

II квартал 2022 року («Релігійні організації», «Промислові споживачі» та в цілому);

III квартал 2022 року – IV квартал 2024 року («Промислові споживачі» та в цілому).

Оплати за поставлений природний газ за період:

III квартал 2017 року – III квартал 2019 року («Промислові споживачі» та в цілому);

I квартал 2022 року («Релігійні організації», «Бюджетні установи і організації», «Промислові споживачі» та в цілому);

II квартал 2022 року – IV квартал 2024 року («Промислові споживачі» та в цілому).

Заборгованості на кінець періоду (згорнуте сальдо):

IV квартал 2017 року – I квартал 2019 року («Промислові споживачі» та в цілому);

I, II, IV квартали 2022 року, I, II квартали 2023 року, IV квартал 2023 року – IV квартал 2024 року («Релігійні організації», «Бюджетні установи і організації», «Промислові споживачі» та в цілому);

III квартал 2022 та 2023 років («Релігійні організації» та «Бюджетні установи і організації»).

Чистого доходу від діяльності з постачання природного газу за період:

I квартал 2018 року, II, III квартали 2019 року, I квартал 2022 року – IV квартал 2024 року.

Крім наведеного перевіркою встановлено, що у I кварталі 2022 року Товариством постачався природний газ категоріям споживачів «Релігійні організації», «Бюджетні установи і організації» та «Промислові споживачі», у II кварталі 2022 року газ було поставлено категоріям споживачів «Релігійні організації» та «Промислові споживачі», при цьому всі дані щодо постачання природного газу у I та II кварталі 2022 року наведені Ліцензіатом по категорії «Промислові споживачі» без розбивки по категоріям.

У формі звітності № 5-НКРЕКП за I – IV квартали 2017 року, за I – IV квартали 2018 року, за I – III квартали 2019 року, за I – IV квартали 2022 року, за I – IV квартали 2023 року, за I – IV квартали 2024 року неправильно зазначено дані щодо кількості споживачів, які виявили намір та змінили постачальника.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 17.12.2025, Товариство 08.12.2025 на електронну адресу НКРЕКП надіслало уточнені форми звітності № 5-НКРЕКП за період з II кварталу 2017 року по III квартал 2019 року та з I кварталу 2022 року по IV квартал 2024 року.

Водночас до пункту 1.12 Акта перевірки (табл. 1.12.1) інформація щодо середньозваженої ціни природного газу, що постачався для категорії споживачів «Релігійні організації» у II – IV кварталі 2021 року та I – II кварталі 2022 року, та для категорії споживачів «Бюджетні установи і організації» за I квартал 2022 року не відповідає інформації, наданій Товариством у формі

звітності № 5-НКРЕКП за відповідні періоди (з урахуванням уточнених форм звітності).

До пункту 1.13 Акта перевірки (табл. 1.13.2) інформація щодо вартості природного газу за II квартал 2021 року не відповідає інформації, наданій Товариством у формі № 5 за відповідні періоди (з урахуванням уточнених форм звітності).

До пункту 1.15 Акта перевірки щодо кількості споживачів, які виявили намір змінити постачальника за період з 2020 року по 2024 рік не відповідає інформації, наданій Товариством у формі звітності № 5-НКРЕКП за відповідні періоди (з урахуванням уточнених форм звітності).

До пункту 1.26 Акта перевірки (табл. 1.26.11) інформація щодо обсягів закупівлі природного газу у II кварталі 2019 року та відповідно інформація щодо середньозваженої ціни закупівлі природного газу у відповідному періоді не відповідає інформації, наданій Товариством у формі звітності № 5-НКРЕКП за II квартал 2019 року (з урахуванням уточнених форм звітності).

Пояснень щодо зазначених розбіжностей Товариством до НКРЕКП не надано.

Щодо заповнення форми № 20-НКРЕКП

Перевіркою встановлено, що Товариство неправильно відображало чистий дохід у формі № 20-НКРЕКП за періоди II квартал 2018 року, III квартал 2019 року – IV квартал 2024 року, що призвело до недостовірного заповнення звітності за період II квартал 2018 року – IV квартал 2024 року.

Крім того, Ліцензіат неправильно відобразив оплату у IV кварталі 2019 року, II кварталі 2020 року та I, II кварталах 2023 року, що також вплинуло на відображення даних у майбутніх періодах.

Довідково.

Товариство 08.12.2025 направило на офіційну електронну пошту Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області виправлену форму № 20-НКРЕКП за період I квартал 2018 року – IV квартал 2024 року.

Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу;

підпункту 24 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та/або законодавством, а саме:

пунктом 2 постанови НКРЕКП від 28.04.2021 № 716 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності на ринку природного газу» Товариство не подало до НКРЕКП (термін 29.07.2021) Інформацію про підтвердження відсутності 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» (додаток 3 до Ліцензійних умов).

Довідково комісія з перевірки зазначила, що Товариство надало до НКРЕКП додаток 3 до Ліцензійних умов листом від 19.11.2025 (згідно з базою електронного документообігу НКРЕКП Megapolis.DocNet – лист до НКРЕКП не надходив).

Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу;

глави 4 Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів природного газу та порядку надання компенсації споживачам за їх недотримання, затверджених постановою НКРЕКП від 21.09.2017 № 1156 (далі – Стандарти та вимоги) (у редакції, що діяла до 01.01.2023), а саме:

пункту 4.1 у частині подання постачальником інформації щодо показників комерційної якості надання послуг постачальника природного газу (додаток 10) щоквартально до НКРЕКП та її територіальних органів за місцезнаходженням постачальника не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;

пункту 4.6 у частині подання переліку джерел інформації, реєстру письмових звернень споживачів, реєстру надання послуг постачальником щоквартально до НКРЕКП та її територіальних органів за місцезнаходженням постачальника не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;

пункту 4.9 у частині направлення інформації, визначеної пунктами 4.1, 4.6 та 4.8 глави 4 Стандартів та вимог до НКРЕКП поштою на паперових носіях та в електронному вигляді, а також до її територіальних органів за місцезнаходженням постачальника та підпункту 25 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла з 29.04.2021) у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП, а саме пункту 4.9 глави 4 Стандартів та вимог у частині направлення інформації, визначеної пунктами 4.1, 4.6 глави 4 Стандартів та вимог до НКРЕКП поштою на паперових носіях та в електронному вигляді, а також до її територіальних органів за місцезнаходженням постачальника.

Товариством подано з порушенням термінів:

до НКРЕКП:

додатки 10, 11, 12, 14 за IV квартал 2017 року – на 7 днів;

до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:

додатки 10, 11, 12, 14 за IV квартал 2017 року – на 3 дні;

не подано:

до НКРЕКП:

додатки 10, 11, 12, 14 за I квартал 2018 року − IV квартал 2021 року, додаток 16 за 2018 – 2020 роки;

до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:

додатки 10, 11, 12, 14 за I квартал 2018 року − IV квартал 2021 року, додаток 16 за 2018 – 2020 роки.

Товариство 11.12.2025 подало до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області вищезазначені додатки 10 – 12, 14 та 16 до Стандартів та вимог.

Таким чином, порушення та наслідки порушення були повністю усунуті Товариством до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.

Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу, з урахуванням його зменшення на 30 %, так, як порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП;

підпункту 2 пункту 2.6 глави 2 Ліцензійних умов у частині розміщення ліцензіатом на своєму вебсайті ціни на природний газ.

Товариством на своєму вебсайті не розміщено ціни на природний газ за період, що перевірявся.

Товариство, після підписання Акта перевірки, розмістило на своєму вебсайті архів цін за весь період здійснення ліцензованої діяльності.

Таким чином, порушення та наслідки порушення були повністю усунуті Товариством до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.

Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу, з урахуванням його зменшення на 30 %, так, як порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 11.05.2017 № 624 «Про надання суб'єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг копій фінансової звітності до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – постанова № 624), у частині направлення фінансової звітності до НКРЕКП в електронному вигляді (файл у форматі PDF) на адресу: …*…, а також на паперових носіях до територіального органу НКРЕКП у відповідному регіоні та пункту 2 постанови НКРЕКП від 17.02.2021 № 254 «Про подання фінансової звітності суб’єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – постанова № 254), у частині подання фінансової звітності до НКРЕКП виключно в електронному вигляді у форматі Excel з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» на адресу: …*…

Товариством не подано до НКРЕКП квартальну фінансову звітність в електронному вигляді за ІІ – ІІІ квартали 2018 року, І – ІІІ квартали 2019 року – 2021 року, до територіального органу НКРЕКП на паперових носіях квартальну фінансову звітність за І – ІІІ квартали 2018 року – 2020 року, що передбачено постановою № 624 та постановою № 254.

Відповідно до службової записки Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності від 16.12.2025 № 1391/12DR-25, станом на 11.12.2025 року Ліцензіатом у повному обсязі подано форми фінансової звітності за період з 03.05.2017 по 31.12.2024.

Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення НКРЕКП накладає санкції у вигляді штрафу.

Таким чином, порушення (а саме невиконання постанови № 624 та постанови №254), та наслідки порушень були повністю усунуті Товариством до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.

Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначені порушення НКРЕКП накладає санкції у вигляді штрафу (за кожне порушення), з урахуванням його зменшення на 30 % (за кожне порушення), так, як порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.

Щодо здійснення діяльності ТОВ «ПРОМЕНЕРГО-РЕСУРС» за період діяльності:

з 03.05.2017 по 31.12.2017: обсяг постачання природного газу – …*… куб. м;

з 01.01.2018 по 31.12.2018: обсяг постачання природного газу – …*… куб. м;

з 01.01.2019 по 31.12.2019: обсяг постачання природного газу – …*… куб. м;

з 01.01.2020 по 31.12.2020: обсяг постачання природного газу – …*… куб. м;

з 01.01.2021 по 31.12.2021: обсяг постачання природного газу – …*… куб. м;

з 01.01.2022 по 31.12.2022: обсяг постачання природного газу – …*… куб. м;

з 01.01.2023 по 31.12.2023: обсяг постачання природного газу – …*… куб. м;

з 01.01.2024 по 31.12.2024: обсяг постачання природного газу – …*… куб. м.

Ураховуючи викладене, та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі 711 450 (сімсот одинадцять тисяч чотириста п’ятдесят) гривень згідно з розрахунком:

Фінальний розмір штрафу відповідно до Акта перевірки	41 850,00 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	711 450,00

Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу, грн	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником
1) щодо засобів провадження ліцензованої діяльності, а саме: підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов	6 000,00	102 000,00	-	-	1 700 000,00	68 000,00	34 000,00	-	-
2) інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності, а саме: підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-	-
3) інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності, а саме: підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-	-
4) щодо засобів провадження ліцензованої діяльності, а саме: підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов	6 000,00	102 000,00			1 700 000,00	68 000,00	34 000,00	-	-
5) щодо укладання/ дотримання договорів або актів, а саме: підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-	-
6) щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами, а саме: підпункту 18 пункту 2.2 Ліцензійних умов	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-	-
7) щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами, а саме: підпункту 19 пункту 2.2 Ліцензійних умов	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-	-
8) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: підпункту 20 пункту 2.2 Ліцензійних умов	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 680,00	68,68	-	(68 748,68)
9) щодо укладання/ дотримання договорів або актів, а саме: підпункту 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-	-

10) щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора) а саме: підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов	6 000,00	102 000,00	-	-	1 700 000,00	68 000,00	34 000,00	-	-
11) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов	6 000,00	102 000,00	-	-	1 700 000,00	68 000,00	34 000,00	-	-
12) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: глави 4 Стандартів та вимог та підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов	4 200,00	71 400,00	-	-	1 700 000,00	68 000,00	34 000,00	-	(30 600,00)
13) щодо засобів провадження ліцензованої діяльності, а саме: підпункту 2 пункту 2.6 Ліцензійних умов	5 250,00	89 250,00	-	-	1 700 000,00	85 000,00	42 500,00	-	(38 250,00)
14) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: пункту 1 постанови № 624	4 200,00	71 400,00	-	-	1 700 000,00	68 000,00	34 000,00	-	(30 600,00)
15) законодавства/ правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: пункту 2 постанови № 254	4 200,00	71 400,00	-	-	1 700 000,00	68 000,00	34 000,00	-	(30 600,00)

[1]враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,50;

[4]враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,50;

[8]враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,0; враховано коефіцієнт завданої шкоди та/або додаткової вигоди – 1,01 враховано зменшення розміру штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки – 100 %;

[10]враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,50;

[11]враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,50;

[12]враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,50; враховано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП– 30 %;

[13]враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,50; враховано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП– 30 %;

[14]враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,50; враховано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП– 30 %;

[15]враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,50; враховано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП– 30 %.

Ураховуючи вищезазначене, з урахуванням службових записок Управління ліцензування від 15 грудня 2025 року № 3000/21-25, Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності від 16 грудня 2025 року № 1391/12DR-25, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 16 грудня 2025 року № 479/38СЛ-25, Департаменту розвитку газового ринку від 17 грудня 2025 року № 344/56-25, Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 17 грудня 2025 року № 1354/16-25, пояснень Ліцензіата, та відповідно до статей 17, 19, 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує:

1) прийняти постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРОМЕНЕРГО-РЕСУРС» щодо недопущення надалі порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 5 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині зберігання документів, копії яких подавалися до НКРЕКП відповідно до вимог законодавства України;

підпункту 6 у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, зазначених у документах, що мають додаватися до заяви про отримання ліцензії, протягом одного місяця з дня їх настання;

підпункту 13 у частині виконання умов (вимог) чинних Правил постачання природного газу, що затверджуються НКРЕКП, а також договорів постачання природного газу;

підпункту 18 у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з постачання природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку;

підпункту 19 у частині подання до НКРЕКП копії річної фінансової звітності у встановленому законодавством порядку;

підпункту 20 у частині обов’язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються НКРЕКП;

підпункту 22 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу.

2. Накласти штраф на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРОМЕНЕРГО-РЕСУРС» у розмірі 711 450 (сімсот одинадцять тисяч чотириста п’ятдесят) гривень за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

пункту 1 постанови № 624 у частині направлення фінансової звітності до НКРЕКП в електронному вигляді (файл у форматі PDF) на адресу: finstatement@nerc.gov.ua, а також на паперових носіях до територіального органу НКРЕКП у відповідному регіоні (розмір штрафу за порушення якого становить 71 400 (сімдесят одна тисяча чотириста) гривень);

глави 4 Стандартів та вимог, а саме:

пункту 4.1 у частині подання постачальником інформації щодо показників комерційної якості надання послуг постачальника природного газу (додаток 10) щоквартально до НКРЕКП та її територіальних органів за місцезнаходженням постачальника не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;

пункту 4.6 у частині подання переліку джерел інформації, реєстру письмових звернень споживачів, реєстру надання послуг постачальником щоквартально до НКРЕКП та її територіальних органів за місцезнаходженням постачальника не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;

пункту 4.9 у частині направлення інформації, визначеної у пунктах 4.1, 4.6 цієї глави, постачальником до НКРЕКП поштою на паперових носіях та в електронному вигляді, а також до її територіальних органів за місцезнаходженням постачальника, та підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу (розмір штрафу за порушення якого становить 71 400 (сімдесят одна тисяча чотириста) гривень);

пункту 2 постанови № 254 у частині подання фінансової звітності до НКРЕКП виключно в електронному вигляді у форматі Excel з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» на адресу finstatement@nerc.gov.ua (розмір штрафу за порушення якого становить 71 400 (сімдесят одна тисяча чотириста) гривень);

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 2 у частині передбачення у договорі постачання природного газу режиму роботи кожної контактної точки (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень);

підпункту 7 у частині провадження ліцензованої діяльності виключно з використанням засобів провадження господарської діяльності, що зазначені у відомостях про них, які подані до НКРЕКП згідно з вимогами Ліцензійних умов (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень);

підпункту 23 у частині обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП документи, інформацію та звітність, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)) (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень);

підпункту 24 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та/або законодавством (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень);

підпункту 2 пункту 2.6 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата розміщувати на своєму вебсайті ціни на природний газ (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень);

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРОМЕНЕРГО-РЕСУРС» усунути порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 2 у частині передбачення у договорі постачання природного газу режиму роботи кожної контактної точки;

підпункту 6 у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, зазначених у документах, що мають додаватися до заяви про отримання ліцензії, протягом одного місяця з дня їх настання;

підпункту 13 у частині виконання умов (вимог) чинних Правил постачання природного газу, що затверджуються НКРЕКП, а також договорів постачання природного газу;

підпункту 23 у частині обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП документи, інформацію та звітність, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю));

підпункту 24 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та/або законодавством,

для чого у строк до 16 лютого 2026 року:

1) надати до НКРЕКП:

оновлені Відомості про засоби провадження господарської діяльності з постачання природного газу (зокрема щодо зміни площі приміщень);

пояснення щодо розбіжностей між інформацією, зазначеною в Акті перевірки та у формі звітності № 5-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про діяльність постачальника природного газу» за II квартал 2019 року та за період з I кварталу 2020 року по IV квартал 2024 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності;

інформацію про підтвердження відсутності 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» (додаток 3 до Ліцензійних умов);

2) передбачити у договорах постачання природного газу інформацію про режим роботи кожної контактної точки;

3) врегулювати питання в частині укладення договорів припинення (обмеження) постачання природного газу з операторами ГРМ.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у строк до 02 березня 2026 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

(…… – інформація з обмеженим доступом)*

Маслак Р. О. – генеральний директор ТОВ «ПРОМЕНЕРГО-РЕСУРС» висловив подяку працівникам НКРЕКП за проведення фахової планової перевірки та надані роз'яснення щодо складу виявлених порушень. Більшість порушень було усунено під час проведення перевірки. Товариство вживатиме всіх необхідних заходів з метою недопущення подібних порушень у подальшій діяльності.

Також Маслак Р. О. звернувся до НКРЕКП з проханням розглянути питання щодо розстрочення та погашення зазначеного штрафу, оскільки його сума є значною для Товариства.

Формагей О. Л. – член НКРЕКП проінформував, що питання розстрочення зазначеної суми штрафної санкції може бути розглянуте за умови подання Товариством окремої заяви. Після отримання постанови НКРЕКП про накладення штрафу Товариство має право протягом 30 днів звернутись до НКРЕКП із заявою про його розтермінування.

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

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить питання на голосування:

Власенко Ю. М.: «за»;
Пушкар С. І.: «за»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущаповський 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 «ПРОМЕНЕРГО-РЕСУРС» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання природного газу;

прийняти розпорядження про усунення порушень ТОВ «ПРОМЕНЕРГО-РЕСУРС».

СЛУХАЛИ:

одночасно питання:

50. Про недотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СПЕКТРГАЗ» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу та порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу.

51. Про порушення ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» законодавства у сфері теплопостачання та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії.

52. Про порушення ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.

53. Про розстрочення сплати штрафу, накладеного на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ГАДЯЧГАЗ» постановою НКРЕКП від 09 грудня 2025 року № 2072 «Про застосування санкцій до ПРАТ «ГАДЯЧГАЗ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання».

54. Про внесення змін до розпорядження НКРЕКП від 19 червня 2024 року № 168-р «Про усунення порушень НЕК «УКРЕНЕРГО» *(щодо продовження строку здійснення ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» розрахунків у повному обсязі з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»).*

55. Про внесення змін до розпорядження НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 184-р *(щодо продовження строку відчуження АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» своєї частки у статутному капіталі ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» та внесення змін до Статуту АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»).*

56. Про внесення зміни до розпорядження НКРЕКП від 09 вересня 2025 року № 148-р «Про усунення порушень ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» *(щодо продовження строку забезпечення ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» розрахунків у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами протягом 2023 – 2024 років).*

57. Про внесення змін до розпорядження НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 109-р «Про усунення порушень АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» *(щодо продовження строку забезпечення приведення АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» у відповідність до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії).*

58. Про внесення зміни до розпорядження НКРЕКП від 22 жовтня 2024 року № 281-р «Про усунення порушень ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» *(щодо продовження терміну виконання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» вимог розпорядження).*

59. Про внесення зміни до розпорядження НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 291-р «Про усунення порушень ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» *(щодо продовження терміну виконання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» вимог розпорядження).*

60. Про внесення зміни до розпорядження НКРЕКП від 11 листопада 2025 року № 186-р «Про усунення порушення ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» *(щодо продовження терміну виконання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» вимог розпорядження).*

61. Про внесення змін до розпорядження НКРЕКП від 16 вересня 2025 року № 153-р «Про усунення порушень ПРАТ «УМАНЬГАЗ» *(щодо продовження терміну виконання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УМАНЬГАЗ» вимог розпорядження).*

62. Про внесення змін до розпорядження НКРЕКП від 22 квітня 2025 року № 57-р «Про усунення порушень МІСЬКИМ КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ХМЕЛЬНИЦЬКВОДОКАНАЛ» *(у частині відстрочення забезпечення приладами технологічного обліку стічних вод).*

63. Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРГОЗАХІД» *(діяльність з постачання електричної енергії споживачу).*

64. Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРГІЯ-1» *(діяльність з виробництва електричної енергії).*

65. Про збільшення строку проведення планової перевірки КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА БРОВАРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ БРОВАРСЬКОГО РАЙОНУ КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ

«БРОВАРИТЕПЛОВОДОЕНЕРГІЯ» *(діяльність з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення)*.

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

50. Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», на підставі 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 02 грудня 2025 року № 1976 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТЗОВ «СПЕКТРГАЗ», посвідчень на проведення планової перевірки від 11 листопада 2025 року № 617, від 03 грудня 2025 року № 666, від 09 грудня 2025 року № 683, Відділом НКРЕКП у Львівській області у термін з 01 грудня 2025 року по 11 грудня 2025 року проведено планову перевірку щодо дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СПЕКТРГАЗ» (далі – ТЗОВ «СПЕКТРГАЗ», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови) щодо здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу за період діяльності з 01 січня 2024 року по 31 грудня 2024 року.

За результатами планової перевірки ТЗОВ «СПЕКТРГАЗ» складено Акт від 11 грудня 2025 року № 304 (далі – Акт перевірки). Пояснення до Акта перевірки надані Ліцензіатом листом від …*… № …*… (далі – пояснення).

Актом перевірки зафіксовано такі порушення Ліцензійних умов:

підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачених структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням.

У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затверджених постановою від 16.12.2020 № 2468 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для ТЗОВ «СПЕКТРГАЗ».

Тарифна виручка:

передбачена тарифом – …*… грн;

скоригована на факт – …*… грн;

фактичні дані відповідно до форм № 8б/г-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки – …*… грн (відхилення – …*…грн).

Сума недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу відповідно до Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із розподілу природного газу, яка є додатком 31 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженому постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428: …*… грн (без ПДВ), з них:

недоотриманий дохід внаслідок зменшення фактичного обсягу наданих послуг – …*… грн;

сума недофінансування статей витрат структури тарифу – …*… грн.

…*… – …*… = …*… грн (без ПДВ).

Відповідно до пояснень Ліцензіата, рівень середньої зарплати за 2024 рік був вищим від встановленої діючим тарифом. У тарифі закладено зарплату …*… працівників. Списокова чисельність працівників Товариства на початок 2024 року склала …*… чол. Фактична чисельність працівників на кінець 2024 року склала …*… чол. Впродовж 2024 року витратна частина підприємства сформована за рахунок коштів, які надійшли від послуг з розподілу природного газу, а також коштів отриманих від провадження інших видів діяльності.

Згідно з пунктом 2.2.13 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (зі змінами) (далі – Порядок), визначення розміру штрафів за визначене порушення НКРЕКП припинила розрахунок розміру штрафу та застосувала інший вид санкцій – застереження, оскільки сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 Порядку та не перевищує 11 балів;

підпункту 23 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов щодо сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються НКРЕКП.

Комісією з перевірки встановлено, що ТЗОВ «СПЕКТРГАЗ» порушено термін сплати внесків на регулювання у ІІ кварталі 2024 року на 14 днів (оплата Ліцензіатом проведена 14 травня 2024 року, кінцевий термін сплати – 30 квітня 2024 року).

Відповідно до пояснень Товариства внески на регулювання, які мали бути сплаченими до 30.04.2024 через технічні труднощі з банківським цифровим ключем та доступом до розрахункового рахунку, були перераховані 14.05.2024.

Згідно з пунктом 2.2.13 Порядку визначення розміру штрафів за визначене порушення НКРЕКП припинила розрахунок розміру штрафу та застосувала інший вид санкцій – застереження, оскільки сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 Порядку та не перевищує 11 балів;

підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині надання ліцензіатом НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)).

Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8б-газ-моніторинг та у формі № 8г-газ-моніторинг

Комісією з перевірки при аналізі звітності ТЗОВ «СПЕКТРГАЗ» за формою № 8б-газ-моніторинг за I – IV квартали 2024 року та № 8г-газ-моніторинг за 2024 рік виявлена розбіжність за статтями, а саме:

розділ І. Фінансово економічні результати діяльності підприємства:

1. Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг), усього:

1.1. Матеріальні витрати, усього:

1.1.2. Матеріали;

1.1.3. Паливно-мастильні матеріали;

1.1.5. Інші матеріальні витрати;

1.2. Витрати на оплату праці;

1.3. Амортизація;

1.4. Інші витрати;

1.4.4. Навчання працівників (семінари, підготовка кадрів);

1.4.11. Послуги сторонніх організацій;

1.4.16. Інші витрати.

2. Адміністративні витрати:

2.1. У т. ч.: матеріальні витрати, усього:

2.1.3. Паливно-мастильні матеріали;

2.4. Інші витрати, усього;

2.4.1. У т. ч.: єдиний внесок на загальнообов’язкове державне соціальне страхування;

2.4.4. Навчання працівників (семінари, підготовка кадрів);

2.4.11. Послуги сторонніх організацій у сфері інформаційних технологій;

2.4.12. Інші витрати.

3. Витрати операційної діяльності, усього:

3.1. У т. ч.: матеріальні витрати;

3.2. Витрати на оплату праці;

3.3. Амортизація;

3.4. Інші витрати;

3.4.1. У т. ч.: єдиний внесок на загальнообов’язкове державне соціальне страхування.

4.1. Дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг);

4.2. Податок на додану вартість;

4.4. Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), усього:

4.5. Інший операційний дохід, усього:

5.1. Прибуток (збиток).

6. Капітальні інвестиції, усього:

6.4. Інші.

8. Інші операційні витрати, усього:

8.5. Інші витрати;

розділ II. Показники ефективності використання основних фондів;

1. Річна замовлена потужність (об'єкта) об'єктів споживачів, усього:

1.1. У т. ч.: побутових споживачів;

1.2. Споживачів, що не є побутовими.

Крім того, Ліцензіатом в додатку 2 до форми № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг за 2024 рік та додатку 2 до форми № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг зазначено середню кількість працівників з недостовірними даними.

Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8в- газ-моніторинг

Комісією з перевірки при аналізі звітності ТЗОВ «СПЕКТРГАЗ» за формою № 8в-газ-моніторинг за січень – грудень 2024 року встановлено, що Ліцензіатом за жовтень та листопад 2024 року недостовірно зазначено значення 1/12 обсягу річної замовленої потужності (що не відповідає первинним документам) та відповідно розділ V «Стан розрахунків замовників за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу».

Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8а- газ-моніторинг

Комісією з перевірки при аналізі звітності ТЗОВ «СПЕКТРГАЗ» за формою № 8а-газ-моніторинг за 2024 рік встановлено, що Ліцензіатом зазначено недостовірні дані, а саме:

розділ II. Обсяги річної замовленої потужності об'єктів споживачів та їх кількість:

графа 11 «кількість замовників»;

графа 12 «обсяг»;

розділ VIII. Дохід/витрати Оператора ГРМ від надання послуг зі стандартного приєднання:

рядок 3:

графа 1. «кількість стандартних приєднань»

графа 2 «Отримано доходу», графа 4 «Фактичні витрати», графа «Валовий прибуток» – зазначені показники не відповідають первинним документам;

розділ IX. Дохід/витрати Оператора ГРМ від надання послуг з нестандартного приєднання:

рядок 3:

графа 1. «кількість нестандартних приєднань»

графа 2 «Отримано доходу», графа 4 «Фактичні витрати», графа «Валовий прибуток» – зазначені показники не відповідають первинним документам;

розділ X. Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності:

1. «Розподільні газопроводи, які є на балансі (в обслуговуванні) підприємства, усього, у тому числі:

1.2. «Середнього тиску».

3. «Шафові регуляторні пункти газу».

6. «Колодязі».

7. «Засувки».

13. «Транспортні засоби».

Щодо достовірності даних, зазначених у формах № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл та № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2024 рік

Комісією з перевірки здійснено вибіркову перевірку інформації на відповідність первинним документам, відображеної Ліцензіатом у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів за I – IV квартали 2024 року (додаток 2 до форми № 3-газ-якість-розподіл) та встановлено, що:

по 1 споживачу інформація не повинна вноситись до звіту (код послуги S 1.10.2);

по 2 споживачу дата початку та дата закінчення надання послуги не відповідає відповідно до первинних документів (код послуги S 1.10.2);

по 2 споживачах дата завершення надання послуги не відповідає даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів (код послуги S 1.4);

по 1 споживачу дата початку надання послуги не відповідає дата початку надання послуги відповідно до первинних документів (код послуги S 1.8);

по 8 споживачах не заповнено дані щодо надання послуги з приєднання (код послуги S 1.8).

У формі звітності № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) за 2024 рік комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом подано недостовірні дані, що не відповідають первинним документам, а саме у рядках:

1. Протяжність газопроводів, що обліковуються на балансі/є в обслуговуванні Оператора ГРМ, станом на кінець звітного періоду, у т. ч.:

1.1 підземних або наземних, з них:

1.1.1 із сталі;

1.1.2 із поліетилену;

1.2 надземних;

1.3 газопроводів-вводів.

2. Сумарна протяжність перевірених у рамках технічного огляду газопроводів у звітному році:

2.1 підземних або наземних, з них:

2.1.1 із сталі;

2.1.2 із поліетилену;

2.2 надземних;

2.3 газопроводів-вводів.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, виправлені форми звітності були надіслані на адресу:

№ 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг за I – IV квартали 2024 року та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг за 2024 рік – …*…;

№ 8в-НКРЕКП-газ-мотіторинг за жовтень – листопад 2024 року та № 8а-НКРЕКП-газ-якість-моніторинг за 2024 рік – …*…;

№ 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за II квартал 2024 року (додаток 2) та № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2024 рік – …*…

Згідно з пунктом 2.2.13 Порядку визначення розміру штрафів за визначене порушення НКРЕКП припинила розрахунок розміру штрафу та застосувала інший вид санкцій – застереження, оскільки сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 Порядку та не перевищує 11 балів;

підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством.

Під час проведення перевірки виконання Ліцензіатом рішень НКРЕКП встановлено, що Товариством не виконано вимоги розпорядження НКРЕКП від 20 лютого 2024 року № 55-р «Про усунення порушень ТЗОВ «СПЕКТРГАЗ» (далі – розпорядження НКРЕКП № 55-р).

Розпорядженням НКРЕКП № 55-р зобов’язано Ліцензіата усунути порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов, для чого у строк до:

1) 01 березня 2024 року надати до НКРЕКП пояснення:

щодо розбіжностей даних, зазначених в Акті № 53, зокрема інформації щодо стану розрахунків споживачів природного газу з ТЗОВ «СПЕКТРГАЗ» за отримані послуги розподілу природного газу в 2023 році з даними форми звітності № 8в-НКРЕКП-газмоніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» за січень – грудень 2023 року та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою;

щодо розбіжностей в уточнених формах звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за IV квартал 2022 року та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2022 рік за статтями розділу II «Показники ефективності використання основних фондів», зазначених форм звітності, а саме інформації, що міститься у рядках 7 «Первісна вартість основних засобів» і 8 «Залишкова вартість основних засобів» та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою;

2) 01 червня 2024 року забезпечити функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються

для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання.

На виконання пункту 1 розпорядження НКРЕКП № 55-р Ліцензіат листом від …*… лютого 2024 року № …*… надав НКРЕКП пояснення щодо розбіжностей у вищезазначених формах звітності, а також повідомив про надсилання до НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису (КЕП) уточнених форм № 8в-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року, уточненої форми № 8б-НКРЕКП за IV квартал 2022 року та уточненої форми № 8г-НКРЕКП за 2022 рік.

Службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері повідомлено, що Товариством шляхом надання уточнених форм звітності № 8б-НКРЕКП за IV квартал 2022 року та № 8г-НКРЕКП за 2022 рік усунуто порушення та зазначено про не відповідність даних уточнених форм № 8в-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року в розрізі замовників послуг (категорій споживачів).

При цьому Відділ НКРЕКП у Львівській області службовою запискою повідомив, що в Акті планової перевірки від 30.01.2024 № 53 допущено технічну помилку, а саме в розрізі категорій споживачів у грудні 2023 року розрахунки по побутовому споживачу (нарахування в сумі …*… грн) віднесено до категорії непобутових споживачів, що відповідно на …*… грн відобразило невідповідність у заборгованості споживачів в розрізі категорій споживачів. Таким чином, Ліцензіатом уточнену звітність за формою № 8в-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року надано з достовірними даними. Ураховуючи зазначене, пункт 1 розпорядження № 55-р ТЗОВ «СПЕКТРГАЗ» виконано.

Щодо виконання пункту 2 комісією з перевірки встановлено, що станом на 01 червня 2024 року ТЗОВ «СПЕКТРГАЗ» не забезпечено функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, забезпечення функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання на даний момент ще не використовуються у штатному режимі, оскільки у 2024 році було …*… приєднань. Вартість впровадження вказаних електронних сервісів приєднань – …*… грн, що складало надвисоке фінансове навантаження на одне приєднання. У даний час організація надання даних сервісів відбувається у «ручному» режимі та ведуться роботи по втіленню даних сервісів власними силами, проводяться тестування. Очікувана дата впровадження 2 квартал 2026 року.

Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку за визначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу;

пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині зобов'язання операторів газорозподільних систем забезпечити функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання.

При перевірці комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не забезпечено функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання.

Пояснення Ліцензіата з питання забезпечення функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання наведені вище.

Згідно з пунктом 2.2.13 Порядку визначення розміру штрафів за визначене порушення НКРЕКП припинила розрахунок розміру штрафу та застосувала інший вид санкцій – застереження, оскільки сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 Порядку та не перевищує 11 балів.

Щодо здійснення діяльності ТЗОВ «СПЕКТРГАЗ» за період діяльності з 01.01.2024 по 31.12.2024: обсяг річної замовленої потужності розподілу природного газу – …*… куб. м.

Ураховуючи викладене, пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі 82 416 (вісімдесят дві тисячі чотириста шістнадцять) гривень згідно з розрахунком:

Фінальний розмір штрафу відповідно до Акта перевірки	4 848,00 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	82 416,00 грн

Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу, грн	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом´якшуючі обставини
1) щодо тарифів/цін/ плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі а саме: підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-

2) порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності а саме: підпункту 23 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-
3) щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора) а саме: підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-
4) щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок, а саме: підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	4 848,00	82 416,00	-	-	1 700 000,00	68 00,00	14 416,0[4]	-
5) порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: пункт 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-

[4]враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,21;

щодо порушення підпунктів 16, 23, 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов та пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ розрахована сума балів за вказане порушення не перевищила 11 балів (не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується); згідно з пунктом 2.2.13 Порядку, НКРЕКП припинила розрахунок розміру штрафу та застосувала інший вид санкцій – застереження.

Ураховуючи вищезазначене, з урахуванням службових записок Департаменту розвитку газового ринку від 18.12.2025 № 347/56-25 та Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 22.12.2025 № 1365/16-25, пояснень Ліцензіата, відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів (зі змінами), Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СПЕКТРГАЗ» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, а саме пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання, та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання та порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 16 у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачених структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки), у визначеному розмірі та за цільовим призначенням;

підпункту 23 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються НКРЕКП;

підпункту 30 у частині надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)).

2. Накласти штраф на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СПЕКТРГАЗ» у розмірі 82 416 (вісімдесят дві тисячі чотириста шістнадцять) гривень за порушення підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 20 лютого 2024 року № 55-р «Про усунення порушень ТЗОВ «СПЕКТРГАЗ».

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

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері 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», у межах здійснення заходів державного регулювання, при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу для ТЗОВ «СПЕКТРГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП проєкт рішення, яким врахувати коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 168,1 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік, з урахуванням положень Закону України «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування»;

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого зобов’язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СПЕКТРГАЗ» (далі – ТЗОВ «СПЕКТРГАЗ») (код ЄДРПОУ 39258250) усунути порушення щодо недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, а саме пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання, та забезпечити відображення інформації про поточний

стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання та підпункту 30 пункту 2.2 Ліцензійних умов у частині надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)),

для чого у строк до:

1) 30 січня 2026 року надати до НКРЕКП уточнені форми звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за I – IV квартали 2024 року та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2024 рік за статтями розділу I «Фінансово-економічні результати діяльності підприємства», а саме інформації, що міститься у рядках 4.5 «Інший операційний дохід, усього», 8 «Інші операційні витрати, усього» та 8.5 «інші витрати».

Про виконання зазначеного зобов’язання повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Львівській області у строк до 16 лютого 2026 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) 01 травня 2026 року забезпечити функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання.

Про виконання зазначеного зобов’язання повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Львівській області у строк до 18 травня 2026 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

(…… – інформація з обмеженим доступом)*

51. 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 13.11.2024 № 1940, постанови НКРЕКП від 25.11.2025 № 1924 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» (діяльність з виробництва теплової енергії)», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 07.11.2025 № 607 та від 27.11.2025 № 658, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» (далі – Товариство, Ліцензіат) (код ЄДРПОУ 33931257) вимог законодавства у сфері теплопостачання та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії,

затверджених постановою НКРЕКП від 22.03.2017 № 308 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року) (далі – Ліцензійні умови), за період діяльності 2023 – 2024 років за результатами якої складено Акт від 11.12.2025 № 305.

Встановлена потужність ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» на теплову енергію становить …*… Гкал/год.

Листом від 17.12.2025 № 669 (вхідний НКРЕКП від 17.12.2025 № 43519/1-25) Ліцензіатом надано зауваження до Акта планової перевірки (далі – пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» доступ до певної інформації закритий.

Перевіркою встановлено такі порушення:

пункту 3.1 Ліцензійних умов щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері теплопостачання, а саме абзацу другого підпункту 17 пункту 4.1 Методики № 991 щодо звернення не пізніше ніж протягом місяця після початку планованого періоду 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 плановану періоді (додаток 5 до цієї Методики), у розмірі затверджених витрат діючого тарифу.

Відповідно до абзацу другого підпункту 17 пункту 4.1 Методики № 991 у випадку коли ліцензіат не подає до 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 плановану періоді (додаток 5 до цієї Методики), у розмірі затверджених витрат діючого тарифу з відповідними обґрунтуваннями згідно з вимогами, визначеними в абзаці першому цього підпункту.

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом не надавався до НКРЕКП перелік заходів ремонтних робіт та обсяг витрат на їх реалізацію, запланованих до виконання у 2024 році.

За поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «…Відповідно до п. п. 17 п. 4.1 Методики № 991 Для встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіат подає: перелік заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у плановану періоді (додаток 5 до цієї Методики), які виконуються за рахунок витрат на ремонтні роботи (послуги сторонніх організацій з ремонту у статті «виробничі послуги», придбання матеріалів і комплектуючих виробів та запасних частин, які використовуються для ремонту у статті «сировина та допоміжні матеріали»), амортизації (витрати на ремонт за рахунок статті

«амортизаційні відрахування»), планованого прибутку та інших джерел фінансування. Ліцензіат надає пояснювальну записку з детальною інформацією щодо необхідності виконання запланованих заходів, які передбачається виконати у планованому періоді. Плановані витрати на ремонтні роботи повинні бути підтверджені державними, галузевими нормативами витрат ресурсів, кошторисами, дефектними актами, актами обстеження, висновками експертних комісій та спеціалізованих організацій, комерційними пропозиціями, прайсами, графіками ремонтів, наказами підприємства, відповідними договорами (за наявності) тощо

Так, НКРЕКП при затверджені тарифу на виробництво теплової енергії у 2021 році взагалі не враховувало подані документи щодо планових ремонтних робіт, а лише ті що фактично виконані. Більше з того з матеріалів, необхідних для виробництва теплової енергії включено лише канцтовари, тобто жодних витрат на матеріали та роботи для ремонту обладнання, що виробництва теплової енергії….».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що пояснення ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» не спростовує встановлене порушення.

Отже, відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), за вищезазначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коригування розміру штрафу на коефіцієнт тривалості порушення – 1,34 (335 днів);

пункту 3.1 Ліцензійних умов щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері теплопостачання, а саме абзацу другого пункту 4.2 Методики № 991) у частині неухильного дотримання запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на виробництво теплової енергії.

Щодо виконання ремонтної програми у 2024 році

При затвердженні тарифів ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» на виробництво теплової енергії, які діяли з 01.08.2024 було враховано витрати на виконання ремонтної програми в 2024 році на загальну суму …*… тис. грн (без ПДВ).

З урахуванням розподілу витрат на виробництво теплової енергії та відпуск електричної енергії, планове співвідношення витрат умовного палива становило: …*… % – теплова енергія, …*… % – електроенергія, плановий обсяг фінансування ремонтної програми від господарської діяльності з виробництва теплової енергії становив:

…*… × …*… % = …*… тис. грн (без ПДВ).

Загальне фактичне виконання у 2024 році ремонтів за рахунок діяльності з виробництва електричної енергії та з виробництва теплової енергії складає …*… тис. грн.

За результатами діяльності у 2024 році фактичне співвідношення витрат умовного палива становило: …*… % – теплова енергія, …*… % – електроенергія.

Таким чином, ремонтні роботи за рахунок діяльності з виробництва теплової енергії виконано на суму …*… тис. грн (без ПДВ) (…*… х …*…).

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом виконувались заходи, які не були заплановані ремонтною програмою (з виробництва теплової енергії), на суму …*… тис. грн.

Недофінансування ремонтної програми враховано при розрахунку суми додатково отриманого/недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії у 2024 році.

За поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «…10.06.2024 (вхідний номер НКРЕКП Т-54/24) Товариство звернулося до НКРЕКП з заявою від 05.06.2024 № 339 щодо встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках з відповідними розрахунками та додатками. До цього комплекту документів зокрема були надані розрахунки та реєстри локальних кошторисів на виконання ППР (вартість матеріалів), які включали проведення необхідних ремонтних робіт із витратами на їх проведення. Однак НКРЕКП, як і в попередні роки, не взяло їх до уваги та не включило до структури тарифу, оскільки це б зумовило збільшення тарифу.

Ремонтні роботи виконувалися не капітальні, а лише поточні для усунення аварійних ситуацій і забезпечення безперебійної роботи обладнання…».

Департамент ліцензійного контролю, опрацював пояснення ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» та зазначає, що відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження;

підпункту 10 пункту 3.2 Ліцензійних умов щодо дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії.

У результаті аналізу ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії у 2023 та 2024 роках встановлено, що ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» недотримано структуру витрат на ТЕЦ згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії у частині як недофінансування статей витрат, так і перевищення фінансування статей витрат у порівнянні з плановими, на підставі яких був розрахований та затверджений тариф на виробництво теплової енергії.

2023 рік

Період	Плановий обсяг виробництва (відпуск) теплової енергії, тис. Гкал	Фактичний обсяг виробництва (відпуск) теплової енергії, тис. Гкал	Відхилення	
			тис. Гкал	%
2023				

Співвідношення витрат умовного палива на виробництво теплової енергії

Період	Планове	Фактичне	Відхилення	%
2023				

Перевіркою встановлено, що сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії за 2023 рік становить …*… тис. грн.

При цьому враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг від 19.12.2025 № 876/18-25 сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії за 2023 рік не повинна враховувати перевитрати по ціні на деревину (щепу) в сумі …*… тис. грн та становить …*… тис. грн.

Загальна сума нарахованої різниці в тарифах по діяльності з виробництва теплової енергії у 2023 році становить …*… тис. грн.

Компенсація за рахунок доходу від діяльності з виробництва електричної енергії становить …*… тис. грн.

Оскільки відхилення розподілу витрат між електричною та тепловою енергією перевищує 3 % (…*… %) від планового розподілу та загальна сума компенсація за рахунок доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та нарахованої різниці в тарифах на теплову енергію перевищує загальну суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії згідно з пунктом 19 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу суб’єктами господарювання з виробництва теплової енергії від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках (далі – Методика визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу) яка є додатком 26 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (зі змінами) сума компенсації не розраховується.

2024 рік

Виробництво теплової енергії

Період	Плановий обсяг виробництва (відпуск) теплової енергії, тис. Гкал	Фактичний обсяг виробництва (відпуск) теплової енергії, тис. Гкал	Відхилення	
			тис. Гкал	%
2024				

Співвідношення витрат умовного палива на виробництво теплової енергії

Період	Планове	Фактичне	Відхилення	%
2024				

Перевіркою встановлено, що сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії за 2024 рік становить …*… тис. грн.

При цьому враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг від 19.12.2025 № 876/18-25 сума

недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії за 2024 рік не повинна враховувати перевитрати по ціні на деревину (щепу) в сумі …*… тис. грн та становить …*… тис. грн.

Загальна сума нарахованої різниці в тарифах по діяльності з виробництва теплової енергії у 2024 році становить …*… тис. грн.

Оскільки загальна сума нарахованої різниці в тарифах на теплову енергію перевищує загальну суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії згідно з пунктом 19 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу сума компенсації не розраховується.

За поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «Товариство визнає факт того, що фактичні витрати від господарської діяльності з виробництва теплової енергії у 2023 – 2024 роках не відповідали структурі затвердженого тарифу на виробництво теплової енергії на відповідні періоди…

Однак в структурі тарифу на виробництво теплової енергії, затвердженого НКРЕКП не було враховано витрати на електроенергію, сплату обов’язкових платежів, зокрема екологічного податку, земельного податку та інших необхідних фактичних витрат…

Окрім того, тариф був затверджений згідно з постановою НКРЕКП від 17.11.2021 № 2186 та бралися розрахунки цін, які існували на той період, тобто на початок 2021 року. Однак після цього, а особливо в 2022 році, вартість складових тарифу різко змінилася (лише офіційна інфляція за 2022 рік становить …*… %), зокрема на сировину (деревину), яка закуповується на аукціонах (при цьому для виробників теплової енергії відсутні будь-які пільгові умови для купівлі в лісових господарств деревини або сталі ціни), що також додатково вплинуло на неможливість з об’єктивних підстав дотримуватися структури тарифу. Витрати на інші складові також змінилися, при цьому товариство не має змоги впливати на їх вартість….».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, наголошує, що ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» зобов’язано дотримуватись вимог Ліцензійних умов.

Отже, відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження;

підпункту 13 пункту 3.2 Ліцензійних умов у частині забезпечення виробництва та відпуску теплової енергії із джерел теплової енергії відповідно до Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 14 лютого 2007 року № 71 (далі – Правила № 71).

Відповідно до підпункту 6.2.2 пункту 6.2 розділу 6 Правил № 71 режим роботи теплофікаційної установки (тиск у подавальному і зворотному трубопроводах і температура в подавальному трубопроводі) має підтримуватися відповідно до завдання диспетчера теплової мережі.

Для розрахункової витрати мережної води відхилення параметрів від заданого режиму за головною засувкою джерела тепла (ДТ) мають бути не більшими ніж:

температура води, що надходить у теплову мережу +/(3-4) град. С;

тиск у подавальному трубопроводі +/-50 кПа (+/-0,5 кгс/кв. см);

тиск у зворотному трубопроводі +/-20 кПа (+/-0,2 кгс/кв. см).

Перевіркою фактичного виконання ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» затвердженого температурного графіка теплової мережі на опалювальний період 2023/2024 та 2024/2025 років за період з 01 січня 2023 року по 31 грудня 2024 року встановлено відхилення температури теплоносія (температури води, що надходить в теплову мережу) від графіка нижче межі встановленої підпунктом 6.2.2 пункту 6.2 розділу 6 Правил № 71 в 47 добах 2023 року та в 51 добі 2024 року.

За поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «…. необхідно враховувати специфіку роботи твердопаливного котла. Після обстрілів агресором енергооб'єктів відбувалися відключення електромереж, внаслідок чого відбувалися аварійні зупинки, а Товариство не мало змоги генерувати електроенергію та відповідно здійснювати промисловий відбір пари для когенераційної уставки щодо виробництва теплової енергії. При цьому для повторного запуску твердопаливного котла, після його аварійних зупинок необхідний значний час для виходу на номінальні потужності, які б давали можливість відпускати теплову енергію відповідно до температурного графіка.

При цьому зазначаємо, що жодних скарг від споживачів щодо недотримання температурного графіка в 2023 – 2024 роках не було, а навпаки були звернення щодо зменшення температури теплоносія для економії оплати за послугу з постачання теплової енергії….».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, наголошує, що ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» зобов'язано дотримуватись вимог Ліцензійних умов та Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж.

Отже, відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коригування розміру штрафу на коефіцієнт тривалості порушення – 1,10 (98 днів);

підпункту 22 пункту 3.2 Ліцензійних умов у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані, необхідні для виконання органом ліцензування своїх повноважень.

Перевіркою встановлено, що у додатку 5 до форми № 4-НКРЕКП (у редакції, що діяла до 30.09.2024) та у додатку 2 до форми № 4-НКРЕКП (у редакції, що діє з 01.10.2024) за період 2023 – 2024 років Ліцензіатом не зазначена інформація щодо фактичного виконання заходів ремонтних робіт на ТЕЦ та в цілому по Товариству.

За поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «…НКРЕКП жодного разу не включило до структури тарифу на виробництво теплової енергії будь-які заходи щодо проведення ремонтних робіт та відповідні витрати на них, відтак не було об’єктивної необхідності та доцільності звітувати про поточні та аварійні роботи, які не входять в тариф як витрати для здійснення цього виду ліцензованої діяльності….».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що відповідно до пункту 3.6 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, у додатку 2 «Інформація про фактичне виконання заходів ремонтних робіт та заходів (робіт) з реконструкції та/або модернізації ТЕЦ (у разі прийняття Кабінетом Міністрів України рішення про тимчасову підтримку)» зазначається інформація щодо фактичного виконання заходів ремонтних робіт, а також окремо заходів (робіт) з реконструкції та/або модернізації ТЕЦ (у разі прийняття Кабінетом Міністрів України рішення про тимчасову підтримку).

Отже, відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу.

Ураховуючи викладене, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі 4 352 (чотири тисячі триста п’ятдесят дві) гривні.

Фінальний розмір штрафу відповідно до Акта перевірки	256,00 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	4 352,00

№	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Округлення
1	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	33,00	561,00	8 500,00	425,00	142,38	(6,38)
2	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі (виконання ремонтної програми не в повному обсязі)	Застосовується застереження		34 000,00	-	-	-
3	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі (недотримано структуру витрат)	Застосовується застереження		34 000,00	-	-	-
4	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов’язків (ПІСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності (порушення щодо недотримання температурного графіка теплової мережі)	198,00	3 366,00	34 000,00	3 060	299,88	6,12
5	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора) (надання недостовірної даних у звітності)	25,00	425,00	8 500,00	425	-	-

[1]враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,34;

[2]не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується;

[3]не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується;

[4]враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,10.

Ураховуючи зазначене, службові записки Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг від 19.12.2025 № 876/18-25 та Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності від 18.12.2025 № 1404/12DR-25, та відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 31 Закону України «Про теплопостачання» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1) постанову якою:

1. Застерегти ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» (код ЄДРПОУ 33931257) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов, а саме:

пункту 3.1 щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері теплопостачання, а саме абзацу другого пункту 4.2 глави 4 Методики № 991 у частині неухильного дотримання запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на виробництво теплової енергії;

підпункту 10 пункту 3.2 у частині дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 4 352 (чотири тисячі триста п’ятдесят дві) гривні на ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» (код ЄДРПОУ 33931257) за порушення Ліцензійних умов, а саме:

1) пункту 3.1 щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері теплопостачання, а саме абзацу другого підпункту 17 пункту 4.1 Методики № 991 щодо звернення не пізніше ніж протягом місяця після початку планованого періоду 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 плановому періоді (додаток 5 до цієї

Методики), у розмірі затверджених витрат діючого тарифу (розмір штрафу за порушення якого становить 561 (п’ятсот шістдесят одна) гривня);

2) підпункту 13 пункту 3.2 щодо забезпечення виробництва та відпуску теплової енергії із джерел теплової енергії відповідно до Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 14 лютого 2007 року № 71 (розмір штрафу за порушення якого становить 3 366 (три тисячі триста шістдесят шість) гривень);

3) підпункту 22 пункту 3.2 в частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані, необхідної для виконання органом ліцензування своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені органом ліцензування (розмір штрафу за порушення якого становить 425 (чотириста двадцять п’ять) гривень).

3. Департаменту ліцензійного контролю направити рішення, прийняте за результатами перевірки, Територіальній комісії з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Черкаській області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС»;

2) розпорядження про усунення порушень, яким зобов’язати ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» у строк до01 березня 2026 року усунути порушення підпункту 22 пункту 3.2 Ліцензійних умов у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані, необхідні для виконання органом ліцензування своїх повноважень, для чого подати до НКРЕКП уточнені звіти за формою № 4-НКРЕКП за 2023 та 2024 роки.

Про виконання зазначеного зобов’язання повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області у термін до 21 березня 2026 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

(…… – інформація з обмеженим доступом)*

52. 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 13.11.2024 № 1940, постанови від 25.11.2025 № 1925 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» (діяльність з виробництва електричної енергії)», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 07.11.2025 № 608 та від 27.11.2025 № 656, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» (код ЄДРПОУ 33931257) (далі – ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, за період діяльності 2023 – 2024 років, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1467 (далі – Ліцензійні умови), за результатами якої складено Акт від 11 грудня 2025 року № 306.

Листом від 17.12.2025 року № 668 (вхідний НКРЕКП від 17.12.2025 № 43518/1-25) Ліцензіатом надано зауваження до Акта планової перевірки (далі – пояснення), які опрацьовано.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» доступ до певної інформації закритий.

Перевіркою встановлено такі порушення:

пункту 2.7 глави 2, підпункт 47 пункту 3.3 та пункту 3.6 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 щодо забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна), зазначення чистого доходу (виручки) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), який був одержаний у звітному періоді від відповідного виду діяльності та зазначення у додатку 2 «Інформація про фактичне виконання заходів ремонтних робіт та заходів (робіт) з реконструкції та/або модернізації ТЕЦ (у разі прийняття Кабінетом Міністрів України рішення про тимчасову підтримку)» інформації щодо фактичного виконання заходів ремонтних робіт, а також окремо заходів (робіт) з реконструкції та/або модернізації ТЕЦ (у разі прийняття Кабінетом Міністрів України рішення про тимчасову підтримку);

пункти 2.4, 2.5 глави 2 та 3.1 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 щодо забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна), ґрунтування показників форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних, та зазначення у формі звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) інформації про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний період (графа 1) та з початку звітного року (графа 2);

підпункти 32 та 38 пункту 3.1 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 щодо зазначення у рядку 125 «у електропостачальників, у т. ч.:» сумарних даних щодо купівлі електричної енергії у електропостачальників за двосторонніми договорами та у рядку 135 «на роздрібному ринку за договорами постачання електричної енергії» інформації щодо купівлі електричної енергії на роздрібному ринку за договором постачання електричної енергії;

пункту 2.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від

28.02.2019 № 282 у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна).

Перевіркою встановлено, що Товариство недостовірно вказало дані стосовно:

чистого доходу у рядку 205 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» графи «Виробництво електричної енергії/Фактично» форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за I – IV квартали 2024 року;

чистого доходу, форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) за III – IV квартали 2024 року;

графи 2 «Виробництво електричної енергії, фактично» рядка 010 «Виробничі послуги», рядка 015 «Сировина і допоміжні матеріали», рядка 045 «Інші витрати (у складі виробничої собівартості)», рядка 060 «Матеріальні витрати», рядка 076 «Інші витрати у складі (адміністративних витрат)» форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за IV квартал 2023 року та за IV квартал 2024 року.

Також у додатку 5 до форми № 4-НКРЕКП (у редакції, що діяла до 30.09.2024) та у додатку 2 до форми № 4-НКРЕКП (у редакції, що діє з 01.10.2024) за період 2023 – 2024 років Ліцензіатом не зазначена інформація щодо фактичного виконання заходів ремонтних робіт на ТЕЦ та в цілому по Товариству.

Крім того, перевіркою виявлено розбіжності у звітах за формою № 2 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) період 2023 – 2024 років, та встановлено, що Товариством не достовірно зазначено інформацію у рядках 095, 110, 125, 135 графи 9 та 10.

Ліцензіатом було допущено помилки при заповненні графи 6 «Виробництво електричної енергії, фактично» рядка 80 «Вартість палива» форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) за період 2023 – 2024 років.

Під час проведення перевірки ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» надало до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням ЕЦП кориговані форми звітності.

Відповідно до службової записки Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності від 18.12.2025 № 1404/12DR-25 звітність прийнята. Разом з тим зазначено, що інформацію щодо фактичного виконання заходів ремонтних робіт на ТЕЦ та в цілому по Підприємству в додатку 5 до форми № 4-НКРЕКП (у редакції, що діяла до 30.09.2024) та у додатку 2 до форми № 4-НКРЕКП (у редакції, що діє з 01.10.2024) за період 2023 – 2024 років Ліцензіатом не зазначена. З урахуванням службової записки Сектору НКРЕКП у Черкаській області, Товариством виправлено помилки, допущені у звітах. Разом з тим не заповнено інформацію щодо фактичного виконання ремонтних робіт у 2023 та 2024 роках.

Згідно з поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «По суті цих порушень ТОВ «Смілаенергопромтранс» пояснює наступне. Перш за все зазначаємо, що відносно Товариства Кабінет Міністрів України не приймав рішення про тимчасову підтримку, відтак не було необхідності надавати «Інформацію про фактичне виконання заходів ремонтних робіт та заходів (робіт) з реконструкції та/або модернізації ТЕЦ».

…Товариство направило уточнені звіти за формою № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за січень – грудень 2023 року, січень – грудень 2024 року у зв'язку з самостійно виявленими помилками…

… Заповнено додаток № 5 «Інформація про фактичне виконання заходів ремонтних робіт та заходів (робіт) з реконструкції та/або модернізації ТЕЦ (у разі прийняття Кабінетом Міністрів України рішення про тимчасову підтримку)» в частині фактичного виконання ремонтних робіт за 2023 рік, який в попередньому звіті був відсутній. Слід зазначити, що НКРЕКП не затверджувала ремонтну програму для підприємства на 2023 рік...

…Заповнено додаток № 5 «Інформація про фактичне виконання заходів ремонтних робіт та заходів (робіт) з реконструкції та/або модернізації ТЕЦ (у разі прийняття Кабінетом Міністрів України рішення про тимчасову підтримку)» в частині фактичного виконання ремонтних робіт за 2024 рік, який в попередньому звіті був відсутній. Слід зазначити, що НКРЕКП не затверджувала ремонтну програму для підприємства на 2024 рік…

…При заповненні форми звітності № 1 НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» були допущені некоректні дані, однак які самостійно усувалися ліцензіатом, щодо визначення чистого доходу, форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) за III – IV квартали 2024 року (графа 1) та з початку звітного року (графа 2).

При цьому ці некоректні дані виникли з об'єктивних причин, які не залежали від Ліцензіата, а саме у зв'язку із постійними корегуванням вартості небалансів електроенергії в межах балансуючої групи АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» згідно з актами купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та актами коригування (врегулювання), за Договором від 19.06.2024 № BG-1-190624-3, які відбувалися в продовж 2024 року та 2025 року, що підтверджується в Акті перевірки по ЕЕ таблиця 3.22.1, який в свою чергу корегував через уточнення даних з боку НЕК «Укренерго».

Аналогічно з об'єктивних причин виникала необхідність самостійного корегування Ліцензіатом формі № 2 В-НКРЕКП. При заповнення форми звітності № 2 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» були зроблені коригування даних у звіті…

…Ці корегування здійснювалися в зв'язку з корегуванням вартості небалансів електроенергії відповідно до бухгалтерських даних.

ТОВ «Смілаенергопромтранс» направило уточнені звіти за формою № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про виконання палива/енергії та стан розрахунків» за січень – грудень 2023 року, січень – грудень 2024 року.

Уточнюючі звіти направлялися у зв'язку з самостійно виявленими помилками після зміни фактичних бухгалтерських даних….

Зазначені зміни не вплинули на фінансовий результат діяльності підприємства.».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» не заперечує порушення та зазначає, що Товариством було надано скориговані форми звітності.

Разом з тим Товариством не заповнено інформацію щодо фактичного виконання заходів ремонтних робіт на ТЕЦ та в цілому по Підприємству у додатку 5 до форми № 4-НКРЕКП (у редакції, що діяла до 30.09.2024) та у додатку 2 до форми № 4-НКРЕКП (у редакції, що діє з 01.10.2024) за період 2023 – 2024 років.

Відповідно до вимог пункту 3.6 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) у додатку 2 зазначається інформація щодо фактичного виконання заходів ремонтних робіт, а також окремо заходів (робіт) з реконструкції та/або модернізації ТЕЦ (у разі прийняття Кабінетом Міністрів України рішення про тимчасову підтримку).

Отже, згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за зазначене порушення сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження;

підпункту 3 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025) щодо сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП;

пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491 (далі – Порядок № 491) у частині визначення платником внеску бази нарахування суми внесків на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал;

пункту 2 Пояснень додатка 2 до Порядку № 491 у частині забезпечення платниками внеску достовірності інформації, наведеної у звіті.

Перевіркою встановлено, що Товариство у II – IV кварталах 2024 року неправильно розраховувало та сплачувало внесок на регулювання за II – IV квартали 2024 року.

Інформація щодо сплати ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» внесків на регулювання у 2023 – 2024 роках від діяльності з виробництва електричної енергії:

Таблиця 1.7.2

Період квартал	Сума чистого доходу для розрахунку суми внеску на регулювання, тис. грн	На початок періоду борг (-), переплата (+), тис. грн	Ставка внеску, встановлена НКРЕКП %	Сума внеску відповідно до ставки, тис. грн	Фактично сплачено, тис. грн	Граничний термін сплати (протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним)	№ платіжного доручення, дата	Порушення, днів/ борг або переплата на кінець періоду, тис. грн
2023 рік								
I квартал							№ 140 від 11.01.2023	
II квартал							№ 3761 від 21.04.2023	
III квартал							№ 5734 від 18.07.2023	
IV квартал							№ 7383 від 12.10.2023	
Усього за 2023 рік			x			x	x	x
2024 рік								
I квартал							№ 178 від 15.01.2024	
II квартал							№ 1669 від 15.04.2024, № 1728 від 18.04.2024	
III квартал							№ 2771 від 10.07.2024	
IV квартал							№ 4318 від 21.10.2024	
Усього за 2024 рік			x			x	x	x

*переплата станом на 31.12.2022 виявлена під час планової перевірки Підприємства за 2021 – 2022 роки (Акт планової перевірки від 28.04.2023 № 211).

Отже, за II – IV квартали 2024 року у ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» обліковувалась заборгованість зі сплати внесків на регулювання на загальну суму …*… тис. грн, яку Ліцензіат сплатив під час сплати внеску на регулювання за II квартал 2025 року (платіжне доручення № 1125 від 17.04.2025).

Згідно з поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «На розрахунок нарахування суми внесків на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний II – IV квартали 2024 року, вплинули постійні корегування контрагентами кількості та вартості небалансів електричної енергії, що призводило до некоректного нарахування внесків на регулювання в періоди, коли цього корегування ще не було.

Разом з тим зазначені зміни не вплинули на фінансовий результат діяльності підприємства та внески були також відкориговані та належним чином сплачені».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» не заперечує порушення та у Підприємства відсутня заборгованість зі сплати внесків на регулювання за період перевірки, отже, згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики)

визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за зазначене порушення сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження;

підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 15.01.2024) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме пункту 2.5 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 10.06.2019 № 0736-03015 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків;

підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 15.01.2024) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:

пункту 3.5 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01.01.2024 № 0076-03015-ПД у частині здійснення поетапної оплати планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків;

пункту 3.7 Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01.01.2024 № 0736-03015-ПД у частині здійснення Користувачем розрахунку з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно).

Щодо отриманих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

2023 рік

Загальний обсяг наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління Товариству за 2023 рік склав …*… МВт·год на загальну суму …*… тис. грн (з ПДВ), сплачено ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» …*… тис. грн (з ПДВ).

Станом на 31.12.2023 у Ліцензіата наявна заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за надані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління становить …*… тис. грн (з ПДВ).

Заборгованість сплачено Товариством з порушенням встановленого договором терміну (до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно) на 68 днів у період з січня по березень 2024 року.

Протягом 2023 року попередня оплата планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» не здійснювалась, а остаточний розрахунок поточної заборгованості за договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснювався з порушенням терміну:

за лютий 27.03.2023 з порушенням терміну на 13 днів;

за березень 25.04.2023 з порушенням терміну на 11 днів;

за квітень 16.05.2023 з порушенням терміну на 2 дні;

за травень 25.07.2023 з порушенням терміну на 41 день;

за червень 08.09.2023 з порушенням терміну на 56 днів;

за липень 25.09.2023 з порушенням терміну на 42 дні;

за серпень 16.11.2023 з порушенням терміну на 63 дні;

за вересень 15.12.2023 з порушенням терміну на 62 дні;

за жовтень 22.01.2024 з порушенням терміну на 69 днів;

за листопад 29.02.2024 з порушенням терміну на 77 днів;

за грудень 22.03.2024 з порушенням терміну на 68 днів.

2024 рік

Загальний обсяг наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» послуг » з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління Товариства за 2024 рік склав …*… МВт·год на загальну суму …*… тис. грн (з ПДВ), сплачено Ліцензіатом …*… тис. грн (з ПДВ).

Станом на 31.12.2024 у ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» наявна заборгованість за надані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління перед НЕК «УКРЕНЕРГО» в сумі …*… тис. грн (з ПДВ).

Заборгованість сплачено Товариством з порушенням встановленого договором терміну (до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно) на 7 днів у січні 2025 року.

Протягом 2024 року попередня оплата планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснювалась Товариством з порушенням терміну сплати у наступні періоди:

за січень 1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 177 днів;

за лютий 1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 33 дні);

за березень 1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 94 дні;

за квітень 1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 79 днів;

за травень (1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 150 днів;

за червень 1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 120 днів;

за липень 1-ий, 2-ий, 3-ій платежі не здійснювались, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 15 днів;

за серпень 1-ий, 2-ий, платежі не здійснювались, 3-ій платіж здійснено не у повному обсязі, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 4 дні;

за вересень 1-ий платіж не здійснювався, 2-ий, 3-ій платежі здійснено не у повному обсязі, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 37 днів;

за жовтень 1-ий, 3-ій платежі не здійснювались, 2-ий платіж здійснено у повному обсязі без порушення терміну, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 43 дні;

за листопад 1-ий платіж не здійснювався, 2-ий та 3-ій платіж здійснено не у повному обсязі, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 5 днів;

за грудень 1-ий, 3-ій платежі не здійснювались, 2-ий здійснено не у повному обсязі, остаточний платіж здійснено з порушенням терміну на 7 днів;

Згідно з поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «Визнаємо вказані зауваження, разом з тим вважаємо за необхідне пояснити, що відповідні факти виникли не з вини підприємства та пов’язані виключно із заборгованістю перед ним з боку Державного підприємства «Гарантований покупець» за продану йому електричну енергію, яка існує по сьогоднішній день. Зокрема борг ДП «Гарантований покупець» перед Товариством станом на 01.01.2024 складав …*… грн, станом на 01.01.2025 – …*… грн, яка в свою чергу виникала через неналежні розрахунки НЕК «Укренерго» перед ДП «Гарантований покупець»…

…Таким чином, Товариство зі свого боку вживало всіх заходів для виконання зобов’язань належним чином, однак не змогло вчасно це зробити через порушення умов договору ДП «Гарантований покупець» та відсутністю фінансової можливості для повного розрахунку.».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що Підприємство не заперечує порушення та у Ліцензіата відсутня заборгованість за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період 2023 – 2024 років.

Згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за зазначене порушення сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження;

підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов’язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасності сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме пункту 6.2

Договору № 0736-02015-ПП у частині своєчасності здійснення поетапної оплати вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із визначеною системою платежів і розрахунків.

Щодо надання послуг з передачі електричної енергії

Загальний обсяг наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» послуг з передачі електричної енергії ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» за 2024 рік склав …*… МВт·год на загальну суму …*… тис. грн (з ПДВ), сплачено Ліцензіатом …*… тис. грн (з ПДВ).

Станом на 31.12.2024 у Товариства наявна заборгованість за надані послуги з передачі електричної енергії перед НЕК «УКРЕНЕРГО» в сумі …*… тис. грн (з ПДВ).

Заборгованість сплачена ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» відповідно до платіжної інструкції від 08.01.2025 № 58 на суму …*… тис. грн, тобто без порушенням встановленого договором терміну (до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Перевіркою встановлено, що ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» здійснило поетапну попередню оплату планової вартості Послуги з передачі електричної енергії згідно з Договором від 01.01.2024 № 0736-02015-ПП з порушенням терміну, а саме:

за серпень 1-ий платіж на 26 днів, 2-ий платіж на 16 днів, 3-ій платіж на 5 днів, остаточний розрахунок здійснено без порушенням терміну оплати;

за вересень 1-ий платіж на 20 днів, 2-ий платіж на 10 днів, 3-ій платіж здійснено у повному обсязі без порушення терміну, остаточний розрахунок здійснено без порушенням терміну оплати;

за жовтень 1-ий, 2-ий та 3-ій платежі здійснено у повному обсязі без порушення терміну, остаточний розрахунок здійснено без порушенням терміну оплати;

за листопад 1-ий платіж на 9 днів, 2-ий та 3-ій платіж здійснено у повному обсязі, остаточний розрахунок здійснено без порушенням терміну оплати;

за грудень 1-ий, 2-ий та 3-ій платежі здійснено у повному обсязі без порушення терміну, остаточний розрахунок здійснено без порушенням терміну оплати.

Згідно з поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «Визнаємо вказані зауваження, разом з тим вважаємо за необхідне пояснити, що відповідні факти виникли не з вини підприємства та пов’язані виключно із заборгованістю перед ним з боку Державного підприємства «Гарантований покупець» за продану йому електричну енергію, яка існує по сьогоднішній день. Зокрема борг ДП «Гарантований покупець» перед Товариством станом на 01.01.2024 складав …*… грн, станом на 01.01.2025 – …*… грн, яка в свою чергу виникала через неналежні розрахунки НЕК «Укренерго» перед ДП «Гарантований покупець»…

…Таким чином, Товариство зі свого боку вживало всіх заходів для виконання зобов’язань належним чином, однак не змогло вчасно це зробити через порушення умов договору ДП «Гарантований покупець» та відсутністю фінансової можливості для повного розрахунку.».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що Підприємство не заперечує порушення та у Ліцензіата відсутня заборгованість за послуги з передачі електричної енергії.

Згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за зазначене порушення сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження;

підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 10.04.2025) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме, підпунктів 9 та 10 пункту 4.2 Договору з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» від 17.08.2010 № 6323/02 про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом (із змінами внесеними додатковими угодами), затвердженим постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 щодо здійснення вчасної і в повному обсязі купівлі та оплати 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.

Щодо розрахунку за Договором від 17.08.2010 № 6323/02

У ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» по Договору від 17.08.2010 № 6323/02 обліковувалась заборгованість Товариства перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» щодо відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця:

станом на 31.12.2023 у розмірі …*… тис. грн (з ПДВ);

станом на 31.12.2024 у розмірі …*… тис. грн (з ПДВ).

Разом з тим заборгованість ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» перед ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» станом на 31.12.2024 становила …*… тис. грн (з ПДВ), станом на 01.12.2025 – …*… тис. грн (з ПДВ).

Щодо розрахунку за Договором від 12.02.2024 № 1894/07/24 (Договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця)

Станом на 31.12.2024 заборгованість ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця з урахуванням послуги з відшкодування вартості відхилення по договору від 12.02.2024 № 1894/07/24 відсутня.

Згідно з поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «Дійсно станом на 31.12.2024 в Товариства наявна не оплата ДП «Гарантований покупець» за

відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії згідно з Договором від 17.08.2010 № 6323/02 в сумі …*… грн з ПДВ.

Однак хочемо пояснити, що вказаний борг виник за період з лютого по вересень 2022 року.

Постановою Верховного Суду від 08.09.2022 у справі № 640/4069/21 залишено в силі рішення Окружного адміністративного суду міста Києва від 16.07.2021, яким визнано протиправним та нечинним п. п. 8 п. 1 постанови № 46, прийнятої НКРЕКП, у частині викладення у новій редакції п. 9.3 глави 9 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, затвердженого постановою НКРЕКП 26.04.2019 № 641….

… рішенням Окружного адміністративного суду Києва від 17.11.2022 по справі № 640/13467/22, залишеним без змін постановою Шостого апеляційного адміністративного суду від 04.04.2023 та постановою Верховного Суду від 20.09.2023, визнано протиправною бездіяльність Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг щодо невиконання зобов`язань, передбачених частинами 29 та 30 статті 9-1 Закону України «Про альтернативні джерела енергії», пункту 1.5 Порядку встановлення, перегляду та припинення дії «зеленого» тарифу на електричну енергію для суб`єктів господарської діяльності, споживачів електричної енергії, у тому числі енергетичних кооперативів, та приватних домогосподарств, генеруючі установки яких виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 серпня 2019 року № 1817. Зобов`язано Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, прийняти рішення щодо перерахування у національну валюту за середнім курсом гривні до євро за останні 30 календарних днів, що передують даті останнього у попередньому кварталі засідання Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, мінімального розміру «зеленого» тарифу за другий та третій квартали 2022 року відповідно до частини 29 статті 9-1 Закону України «Про альтернативні джерела енергії» та пункту 1.4 Порядку встановлення, перегляду та припинення дії «зеленого» тарифу на електричну енергію для суб`єктів господарської діяльності, споживачів електричної енергії, у тому числі енергетичних кооперативів, та приватних домогосподарств, генеруючі установки яких виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 серпня 2019 року № 1817.

Після цього, 03.11.2023 НКРЕКП прийняло постанови № 2057 ««Про встановлення на 2 квартал 2022 року «зелених» тарифів на електричну енергію та надбавки до «зелених» тарифів за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва для суб’єктів господарювання» та № 2058 «Про встановлення на 3 квартал 2022 року «зелених» тарифів на електричну енергію

та надбавки до «зелених» тарифів за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва для суб'єктів господарювання».

Однак ДП «Гарантований покупець», яке є також Ліцензіатом НКРЕКП та в порушення постанов комісії, до сьогоднішнього дня не здійснило корегування вартості електричної енергії, яка була продана йому Товариством у квітні – червні 2022 року, та відповідно не здійснило розрахунок за неї. Не здійснило повний розрахунок і за електроенергію за 3 квартал 2022 року…».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що Товариство має дотримуватись Ліцензійних умов.

Згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за зазначене порушення сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

Довідкова інформація.

Установлена потужність обладнання – …*… МВт.

Фактичний обсяг виробництва:

2023 рік – …*… млн кВт год;

2024 рік – …*… млн кВт год.

Чистий дохід:

2023 рік – …*… млн грн;

2024 рік – …*… млн грн.

Ураховуючи зазначене та службову записку Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності від 18.12.2025 № 1404/12DR-25, відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1. Постанову, якою застерегти ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» (код ЄДРПОУ 33931257) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Розпорядження про усунення порушень, яким зобов'язати ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» (код ЄДРПОУ 33931257) у строк до 01 березня 2026 року усунути порушення пункту 3.6 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 щодо зазначення у додатку 2 «Інформація про фактичне виконання заходів ремонтних робіт та заходів (робіт) з реконструкції

та/або модернізації ТЕЦ (у разі прийняття Кабінетом Міністрів України рішення про тимчасову підтримку)» інформації щодо фактичного виконання заходів ремонтних робіт, а також окремо заходів (робіт) з реконструкції та/або модернізації ТЕЦ (у разі прийняття Кабінетом Міністрів України рішення про тимчасову підтримку) для чого подати до НКРЕКП уточнену звітність за формою № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за 2023 та 2024 роки.

Про виконання зазначеного зобов'язання повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Черкаській області у термін до 21 березня 2026 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

(…… – інформація з обмеженим доступом)*

53. Постановою НКРЕКП від 09 грудня 2025 року № 2072 «Про застосування санкцій до ПРАТ «ГАДЯЧГАЗ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання» (далі – постанова № 2072), на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ГАДЯЧГАЗ» (далі – ПРАТ «ГАДЯЧГАЗ», Товариство, Ліцензіат) накладено штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п`ять тисяч) гривень за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу.

Відповідно до частини п'ятої статті 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», суб'єкти господарювання, на яких накладено штраф, зобов'язані сплатити його у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу, крім випадків, встановлених частиною п'ятою статті 13 цього Закону.

Відповідно до абзацу другого частини п'ятої статті 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та пункту 10.6 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, за заявою суб'єкта господарювання, на якого накладено штраф, Регулятор своїм рішенням має право відстрочити або розстрочити сплату накладеного ним штрафу.

Листом від 11 грудня 2025 року № 2569/1725/05 ПРАТ «ГАДЯЧГАЗ» звернулось до НКРЕКП щодо розстрочення сплати штрафу на 12 (дванадцять) місяців, оскільки Товариство наразі не має можливості сплатити всю суму штрафу у визначені терміни, враховуючи складну фінансову ситуацію, пов`язану із значним зменшенням річної замовленої потужності, недоотриманням річної тарифної виручки від здійснення ліцензованої діяльності.

Ураховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти постанову, якою розстрочити сплату штрафу у розмірі 85 000 (вісімдесят п`ять тисяч) гривень, накладеного постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09.12.2025 № 2072 «Про застосування санкцій до ПРАТ «ГАДЯЧГАЗ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання» на три місяці відповідно до графіка:

до 26 січня 2026 року – 28 400 (двадцять вісім тисяч чотириста) гривень;

до 26 лютого 2026 року – 28 300 (двадцять вісім тисяч триста) гривень;

до 26 березня 2026 року – 28 300 (двадцять вісім тисяч триста) гривень.

54. Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 30 квітня 2024 року № 852 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» та на підставі посвідчень про проведення перевірки від 18 квітня 2024 року № 175, від 18 квітня 2024 року № 176, від 22 квітня 2014 року № 184, від 07 травня 2024 року № 200 та від 14 травня 2024 року НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (далі – НЕК «УКРЕНЕРГО») (код ЄДРПОУ 00100227) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388, за період діяльності з 01 січня 2023 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 20 травня 2024 року № 201, та прийнято, зокрема, розпорядження НКРЕКП від 19 червня 2024 року № 168-р «Про усунення порушень НЕК «УКРЕНЕРГО» (далі – розпорядження № 168-р).

Відповідно до пункту 3 розпорядчої частини розпорядження № 168-р (з урахуванням змін внесеними розпорядженнями НКРЕКП від 04 грудня 2024 року № 307-р та від 18 липня 2025 року № 113-р) НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язана у строк до 31 грудня 2025 року здійснити розрахунки у повному обсязі:

за придбану у 2023 році електричну енергію з метою врегулювання небалансів електричної енергії за договором про врегулювання небалансів;

з постачальниками послуг з балансування за куплену у 2023 році балансуючу електричну енергію;

з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за фактично надану послугу в 2023 році із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за послугу із забезпечення частки виробництва з

альтернативних джерел енергії, яку надають постачальники універсальних послуг згідно з укладеними договорами та вимогами чинного законодавства.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 11 грудня 2025 року № 01/76029 проінформувала НКРЕКП про стан виконання розпорядження № 168-р (мовою документа): «Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, своїм розпорядженням від 19.06.2024 № 168-р (зі змінами) (далі – розпорядження № 168-р) зобов'язала НЕК «УКРЕНЕРГО» у строк до 31 грудня 2025 року здійснити розрахунки у повному обсязі:

з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за фактично надану послугу в 2023 році із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та за послугу із забезпечення частки виробництва з альтернативних джерел енергії, яку надають постачальники універсальних послуг, згідно з укладеними договорами та вимогами чинного законодавства (далі – Послуга).

Розпорядженням від 18.07.2025 № 113-р «Про внесення змін до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 червня 2024 року № 168-р» НКРЕКП прийнято рішення перенести кінцевий термін виконання абз. 1 п. 3 розпорядження № 168-р на строк до 31 грудня 2025 року.

Станом на 30.11.2025 відсутня заборгованість за Послугу, надану в 2022 – 2023 роках, перед постачальниками універсальних послуг, які надали підтвердження, що площадки обліку, включені до розрахунку Послуги, приєднані до елементів систем передачі/розподілу, які працювали синхронно з ОЕС України та здійснювали відпуск виробленої електричної енергії в синхронній зоні ОЕС України.

На сьогодні наявна заборгованість перед ТОВ «Херсонська обласна ЕК» за окремі періоди 2022 та 2023 років та перед ТОВ «Запоріжжяелектропостачання» за грудень 2022 року. Зазначена заборгованість виникла через відсутність підтвердження з боку зазначених ПУП щодо синхронної роботи приватних домогосподарств, включених до розрахунку Послуги.

З метою забезпечення виконання НЕК ««Укренерго» функцій, визначених законодавством, НЕК «Укренерго» зверталась до ТОВ «Херсонська обласна ЕК» та ТОВ «Запоріжжяелектропостачання» про надання підтверджень, що площадки обліку, які включені до розрахунку Послуги за відповідні періоди надання Послуги, приєднані до елементів систем передачі/розподілу, які працюють (працювали) синхронно з ОЕС України, та здійснювали відпуск виробленої електричної енергії в синхронній зоні ОЕС України (копії листів додаються).

Також відповідні звернення надіслані операторам систем розподілу – АТ «Херсонобленерго» та АТ «Запоріжжяобленерго» відповідно.

Однак, з аналізу отриманої інформації від ТОВ «Запоріжжяелектропостачання», АТ «Запоріжжяобленерго» та

ТОВ «Херсонська обласна ЕК» вбачається відсутність підтвердження, що площадки обліку, включені до розрахунку Послуги, приєднані до елементів систем передачі/розподілу, які працювали синхронно з ОЕС України та здійснювали відпуск виробленої електричної енергії в синхронній зоні ОЕС України (копії листів додаються).

Від АТ «Херсонобленерго» відповідь на запит на адресу НЕК «Укренерго» в установленому порядку не надходила.

За приписами пункту 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 14.06.2018 № 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.

З огляду на відсутність підтверджуючих документів від вищевказаних постачальників універсальних послуг та операторів систем розподілу, НЕК «Укренерго» звертається до Регулятора з проханням визнати вищенаведені причини поважними та перенести кінцевий строк виконання абз. 1 п. 3 розпорядження № 168-р у частині здійснення розрахунків у повному обсязі з постачальниками універсальних послуг за фактично надану Послугу в 2022 – 2023 роках до 01.07.2026.».

Ураховуючи зазначене, враховуючи лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 11 грудня 2025 року № 01/76029 та відповідно до пункту 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, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти розпорядження НКРЕКП «Про внесення змін до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 червня 2024 року № 168-р», відповідно до якого строк виконання абзацу четвертого пункту 3 розпорядчої частини розпорядження № 168-р подовжити до 01 липня 2026 року, для чого унести зміни до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 червня 2024 року № 168-р «Про усунення порушень НЕК «УКРЕНЕРГО», згідно з якими:

1) абзац четвертий пункту 3 розпорядчої частини виключити;

2) після пункту 3 розпорядчої частини доповнити пунктом 4 наступного змісту:

«4) у строк до 01 липня 2026 року здійснити розрахунки у повному обсязі з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за фактично надану послугу у 2023 році із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, за послугу із забезпечення частки виробництва з

альтернативних джерел енергії, яку надають постачальники універсальних послуг згідно з укладеними договорами та вимогами чинного законодавства».

Юрик І. І. – член правління НЕК «УКРЕНЕРГО» висловив подяку НКРЕКП за надану підтримку та звернувся з проханням підтримати проєкт рішення, озвучений Департаментом ліцензійного контролю.

55. Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 23 травня 2023 року № 953 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 11 травня 2023 року № 267 та від 06 червня 2023 року № 307, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ВІДКРИТИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (далі – ВАТ/АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», 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 від 12 червня 2023 року № 276 та прийнято, зокрема розпорядження НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 184-р «Про усунення порушень АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (далі – розпорядження № 184-р).

Відповідно до постанови НКРЕКП від 18 жовтня 2023 року № 1926 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», та посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 21 листопада 2023 року № 579, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку виконання Товариством вимог розпорядження № 184-р, за результатами якої складено Акт від 08 грудня 2023 року № 518 та прийнято, зокрема розпорядження НКРЕКП від 27 грудня 2023 року № 356-р «Про внесення зміни до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 12 липня 2023 року № 184-р (зі змінами у подальшому, внесеними розпорядженнями НКРЕКП від 06.02.2024 № 35-р, від 30.04.2024 № 129-р, від 05.11.2024 № 289-р та від 29.04.2025 № 63-р, від 30.07.2025 № 100-р).

Так, зокрема, пунктом 2 розпорядження № 184-р ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» зобов'язано усунути порушення 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, а саме:

у строк до 01 жовтня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області, з наданням належним чином завірених копій

підтвердних документів, про відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» та про внесення змін до Статуту в частині виключення з предмета діяльності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» таких видів діяльності як постачання електричної енергії за регульованим тарифом, постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом, передача електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво електричної енергії.

У межах наданих повноважень на підставі неодноразових звернень АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», НКРЕКП продовжено термін виконання вимог пункту 2 розпорядження № 184-р до 31 грудня 2025 року.

Водночас до НКРЕКП надійшов лист АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» від 12.12.2025 № 5201/9 щодо зміни строку виконання розпорядження від 12.07.2023 № 184-р, яким Товариство повідомляє (мовою документа): «… На даний час рішенням Кабінету Міністрів України не визначено акціонерне товариство, якому АТ «Тернопільобленерго» повинно подати належні йому корпоративні права в статутному капіталі ТОВ «Тернопільелектропостач» згідно з вимогами п. 22² розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії».

Виконати вимоги розпорядження від 12.07.2023 № 184-р без вказаного вище рішення Кабінету Міністрів України АТ «Тернопільобленерго» не може.

Визначений п. 22² розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» загальний чотиримісячний строк проведення продажу корпоративних прав необхідно відраховувати з дня проведення річних загальних зборів акціонерів Товариства (повинні відбутися в квітні 2026 року), на які може бути винесено питання про продаж корпоративних прав. При цьому підлягають вирахуванню також врахувати строки їх скликання і проведення згідно із Законом України «Про акціонерні товариства».».

У зв’язку із зазначеним, Товариство звернулося до НКРЕКП з проханням внести зміни до розпорядження № 184-р та встановити строк для його виконання до 30.09.2026.

Ураховуючи зазначене, враховуючи лист АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» від 12.12.2025 № 5201/9 та відповідно до пункту 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, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти розпорядження НКРЕКП «Про внесення зміни до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 12 липня 2023 року № 184-р», відповідно до якого у пункті 2 розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 12 липня 2023 року № 184-р «Про усунення порушень АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» цифри та слово «31 грудня 2025» замінити цифрами та словом «01 квітня 2026».

56. 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 29 липня 2025 року № 1152 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» та посвідчень на проведення планової перевірки від 18 липня 2025 року № 357 та від 08 серпня 2025 року № 394, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (код ЄДРПОУ 42129720) (далі – ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД», Товариство) 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 2024 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт від 15 серпня 2025 року № 187, та за результатами розгляду якого прийнято, зокрема, розпорядження НКРЕКП від 09 вересня 2025 року № 148-р «Про усунення порушень ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» та розпорядження НКРЕКП від 28 жовтня 2025 № 175-р «Про внесення змін до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 вересня 2025 року № 148-р» (далі – розпорядження № 148-р зі змінами).

Відповідно до вимог розпорядження № 148-р зі змінами, ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» зобов'язане усунути порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, для чого у строк до 31 грудня 2025 року забезпечити розрахунки у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами протягом 2023 – 2024 років на суму заборгованості, зафіксовану Актом, про що у строк до 15 січня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Листами від 16 грудня 2025 року № 4545 та від 19 грудня 2025 року № 4613 ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» надало інформацію про стан виконання розпорядження № 148-р зі змінами та повідомило НКРЕКП (мовою документа): «…На сьогоднішній день стан розрахунків щодо заборгованості за придбану електричну енергію, вироблену приватними домогосподарствами сформовану на 31.12.2024 наступний:

заборгованість в сумі …*… тис. грн погашена. Для підтвердження, враховуючи кількість платіжних інструкцій, надаємо реєстр оплат по ДСЕС (додаток 1);

…*… тис. грн – заборгованість за вироблену електричну енергію, приватним домогосподарствам, виплата по яких була призупинена через смерть

фізичної особи і на сьогоднішній день виплачена відповідно до звернення споживача та Свідоцтва про право на спадщину. Для підтвердження надаємо реєстр виплат по ДСЕС (додаток 2) та звернення спадкоємців поіменно і копії платіжних інструкцій щодо виплати заборгованості;

…*… тис. грн – заборгованість за вироблену електричну енергію, яка не оплачена контрагенту договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством через смерть фізичної особи та відсутні звернення спадкоємців. Для інформації надаємо реєстр заборгованості перед ДСЕС по яких померли власники (додаток 3). Згідно з абзацом 7 пункту 4.27 ПРРЕЕ ТОВ «Прикарпатенерготрейд» як електропостачальник, після отримання інформації про смерть побутового споживача від органів Державної фіскальної служби України, які надходять при поданні об’єднаної звітності з ПДФО та ЄСВ, передало її оператору системи з яким укладений договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії. Також Товариством додатково була проведена робота щодо інформування ймовірних спадкоємців, за адресою розміщення генеруючої установки, про призупинення виплат за згенеровану електроенергію та проханням переоформити договір відповідно до документів про спадкування. Копії листів додаємо (додаток 4).

Ураховуючи вищевикладене, ТОВ «Прикарпатенерготрейд» звертається з проханням продовжити термін виконання для погашення заборгованості за вироблену електричну енергію генеруючими установками приватних домогосподарств у сумі …*… тис. грн до 31.12.2026.

У свою чергу повідомляємо, що при отриманні від спадкоємців документів про право власності на приватне домогосподарство, ми у найкоротший термін готові погасити заборгованість. Заздалегідь вдячні за розуміння та підтримку.».

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 (далі – Порядок контролю), встановлено, що ліцензіат 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, або у разі відсутності у ньому такого строку не пізніше 15 робочих днів після спливу строку, у який було зобов'язано усунути такі порушення.

Одночасно пунктом 10.9 глави 10 Порядку контролю передбачено право ліцензіата 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.

Ураховуючи зазначене, враховуючи листи ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» від 16 грудня 2025 року № 4545 та від 19 грудня 2025 року № 4613, та відповідно

до пункту 10.9 глави 10 Порядку контролю, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти розпорядження НКРЕКП, відповідно до якого у резолютивній частині розпорядження НКРЕКП від 09 вересня 2025 року № 148-р «Про усунення порушень ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» цифри та слово «31 грудня 2025» замінити цифрами та словом «01 квітня 2026», а слово «січня» замінити словом «квітня».

(…… – інформація з обмеженим доступом)*

57. 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 20 травня 2025 року № 746 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» та посвідченнями на проведення планової перевірки від 02 травня 2025 року № 199, від 26 травня 2025 року № 250, від 02 червня 2025 року № 263, від 09 червня 2025 року № 275 та від 13 червня 2025 року № 283, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130926) (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 2021 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт від 20 червня 2025 року № 136, за результатами розгляду якого 18 липня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, прийнято, зокрема, розпорядження НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 109-р «Про усунення порушень АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (зі змінами) (далі – розпорядження № 109-р).

Відповідно до вимог абзаців третього та четвертого пункту 3 розпорядження № 109-р АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» зобов’язане у термін до 31 грудня 2025 року:

забезпечити функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» згідно з вимогами Порядку тимчасового приєднання, зокрема в частині забезпечення можливості замовнику отримання рахунка на сплату плати за тимчасове приєднання, відображення інформації щодо оплати замовником послуги з тимчасового приєднання, отримання та підписання акта надання/отримання послуги з тимчасового приєднання кваліфікованим електронним підписом, подання в електронному вигляді заяви про оформлення паспорта точки розподілу, заяви-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії;

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.

Товариство листом від 17 грудня 2025 року № 003.1-33/1073 повідомило НКРЕКП (мовою документа):

«…1. Щодо стану надання замовникам послуги з приєднання повідомляємо, що станом на 10.12.2025:

по 11 об'єктам замовників …*… надано послугу з приєднання та буде надіслано підтверджуючі документи до НКРЕКП у встановлені розпорядженням терміни;

по 1 замовнику …*…, замовник повідомив Товариство, що у зв'язку із міною обставин, отримання послуги приєднання є неактуально, у зв'язку з чим між Товариством та …*… укладено угоду від 01.10.2025 про розірвання договору …*…;

по 1 замовнику …*…, знаходиться на розгляді звернення замовника щодо повернення коштів, сплачених за послугу з приєднання, та розірвання договору. Повернення коштів замовнику планується Товариством до кінця 2025 року;

із 10 замовниками: …*… укладено додаткові угоди про зупинення виконання договорів на період дії воєнного стану;

по 6 замовникам: …*…, Товариством було здійснено виїзди на об'єкти замовників, для проведення обстеження на наявність технічної можливості приєднання до електричних мереж Товариства 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, Товариством було 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 Товариства за закінченням терміну зберігання. З метою врегулювання договірних відносин, працівники Товариства щомісяця намагаються зв'язатись із замовниками в телефонному режимі;

по замовнику …*… Товариством 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, що становить, в першу чергу, небезпеку для життя працівників АТ «Запоріжжяобленерго», а також можливих втрат техніки Товариства;

по об'єкту замовника …*… Товариством виконуються будівельно-монтажні роботи, але у зв'язку з великим обсягом будівельно-монтажних робіт (заміна ПЛ-10 кВ близько 5 км на провід більшого перерізу, встановлення

117 опор), а також у зв’язку із постійним залученням бригад ВРП у аварійно-відновлювальних роботах після ворожих обстрілів об’єктів критичної інфраструктури, надання послуги з приєднання у встановлені розпорядженням № 109-р терміни не вбачається можливим, та потребує подовження терміну виконання;

по 8 об’єктам замовників, а саме …*… для виконання будівельно-монтажних робіт необхідне залучення підрядних організацій, що пояснюється наступним.

Для надання послуги приєднання …*… необхідно прокладення кабельної лінії КЛ-10 кВ більше 2 км та будівництво розвантажувальної КТП-10/0,4 кВ, по замовнику …*… потрібна прокладка кабельної лінії 341 м прихованим способом, по замовникам …*… необхідно здійснити прокладення кабельної лінії із проколом через міжнародну трасу …*…. Ураховуючи, що у Товариства відсутня спецтехніка для здійснення проколів у важкодоступних місцях та для відновлення асфальтного покриття після прокладки кабелю, необхідно залучення підрядних організацій для виконання таких робіт.

Бюджетом товариства на 2026 рік передбачено витрати проведення тендерної процедури закупівлі робіт та виконання будівельно-монтажних робіт підрядним способом.

Ураховуючи вищенаведене, надання послуги з приєднання в повному обсязі у встановлені розпорядженням № 109-р терміни не вбачається можливим, та потребує подовження терміну виконання.

2. Щодо стану забезпечення функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» згідно з вимогами Порядку тимчасового приєднання повідомляємо, що станом на 11.12.2025 з боку Товариства доопрацьовано та реалізовано:

1) отримання та підписання акта надання/отримання послуги з тимчасового приєднання кваліфікованим електронним підписом;

2) подання в електронному вигляді заяви про оформлення паспорта точки розподілу;

3) подання в електронному вигляді заяви-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії.

У тестовому середовищі ведуться роботи щодо доопрацювання сервісу в частині реалізації можливості замовнику отримувати рахунок на сплату плати за тимчасове приєднання, відображення інформації про проведені оплати.

У зв’язку з необхідністю додаткового доопрацювання та тестування технічних рішень, забезпечити функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» в повному обсязі у встановлені розпорядженням № 109-р терміни не вбачається можливим, та потребує подовження терміну виконання.

…

У зв’язку з наявністю вищевказаних об’єктивних та поважних причин, керуючись пунктом 10.9 постанови НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428,

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» просить продовжити строк усунення порушень по розпорядженню НКРЕКП від 18.07.2025 № 109-р 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 …*… та встановити для АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» в цій частині наступний термін виконання – до 31.12.2026;

забезпечення функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» згідно з вимогами Порядку тимчасового приєднання, встановити для АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» в цій частині наступний термін виконання – до 31.01.2026.».

Ураховуючи зазначене, враховуючи лист АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» від 17 грудня 2025 року № 003.1-33/1073 та відповідно до пункту 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 Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 428, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти розпорядження НКРЕКП «Про внесення змін до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 18 липня 2025 року № 109-р», відповідно до якого:

унести до резолютивної частини розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 18 липня 2025 року № 109-р «Про усунення порушень АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» такі зміни:

1) пункт 3 викласти у такій редакції:

«3) у термін до 31 грудня 2025 року:

привести взаємовідносини із ТОВ «ТАУН ГРУП 2022» (ТУ № 2310-0474, ТУ № 2410-0014, ТУ № 2410-0015, ТУ № 2410-0019, ТУ № 2410-0036) щодо надання послуг із приєднання установок зберігання енергії до електричних мереж у відповідність до вимог чинного законодавства з урахуванням вимог пункту 8 Порядку тимчасового приєднання, згідно з яким разом із заявою оператор системи розподілу має отримати, зокрема копію документа, що підтверджує право власності чи користування об’єктом нерухомого майна та графічних матеріалів у довільній формі із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника;

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.»;

2) після пункту 4 доповнити новим пунктом 5 такого змісту:

«5) у термін до 31 січня 2026 року забезпечити функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» згідно з вимогами Порядку тимчасового приєднання, зокрема в частині забезпечення можливості замовнику отримання рахунка на сплату плати за тимчасове приєднання, відображення інформації щодо оплати замовником послуги з тимчасового приєднання, отримання та підписання акта надання/отримання послуги з тимчасового приєднання кваліфікованим електронним підписом, подання в електронному вигляді заяви про оформлення паспорта точки розподілу, заяви-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, про що у термін до 16 лютого 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Запорізькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.».

У зв’язку з цим пункт 5 вважати пунктом 6.

(…… інформація з обмеженим доступом)*

58. Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, за результатами позапланової виїзної перевірки щодо виконання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 40121452) (далі – ТОВ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ», Товариство) вимог розпорядження НКРЕКП від 26 вересня 2023 року № 258-р «Про усунення порушень ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ», а також прийнято розпорядження НКРЕКП від 22 жовтня 2024 року № 281-р «Про усунення порушень ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» (зі змінами, внесеними розпорядженням НКРЕКП від 24 червня 2025 року № 94-р) (далі – розпорядження).

Відповідно до розпорядчої частини розпорядження ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» було зобов’язано, зокрема:

у строк до 31 грудня 2025 року:

виконати вимоги абзацу третього пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 26 вересня 2023 року № 258-р «Про усунення порушень ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» та надати НКРЕКП підтверджувальні документи.

Ліцензіат листом від 15.12.2025 № 119/7.2-94170-2025 повідомив НКРЕКП, що відповідно до розпорядження Кабінету Міністрів України від 22.07.2020 № 917-р ТОВ «ГК «Нафтогаз України» обрано постачальником «останньої надії» строком на три роки.

В подальшому, розпорядженням Кабінету Міністрів України від 12.09.2023 № 793-р, виконання Товариством обов’язків постачальника «останньої надії» продовжено на період воєнного стану та протягом шести місяців після його припинення або скасування.

ТОВ «ГК «Нафтогаз України» не визнає включення Операторів ГРМ до свого портфоліо, що, серед іншого, послугувало підставою для звернення останнього до відповідного адміністративного суду з позовом до НКРЕКП про визнання протиправною та нечинною постанови НКРЕКП від 29.10.2021 № 1909. Рішенням Київського окружного адміністративного суду від 23.09.2024

у справі № …*… задоволено адміністративний позов ТОВ «ГК «Нафтогаз України» та визнано протиправною та нечинною з моменту прийняття постанову НКРЕКП від 29.10.2021 № 1909 у частині, зокрема, внесення змін до пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493, та пункту 3 розділу VI Правил постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2496 (далі – Правила) щодо розширення кола суб'єктів (споживачів), на яких поширюється стаття 15 Закону України від 09.04.2015 № 329-VIII «Про ринок природного газу» (далі – Закон № 329-VIII).

Постановою Шостого апеляційного адміністративного суду від 19.03.2025, винесеною за результатом перегляду справи № …*…, апеляційні скарги Оператора ГТС та НКРЕКП задоволено, рішення Київського окружного адміністративного суду від 23.09.2024 – скасовано.

Наразі ухвалою Верховного Суду у складі колегії суддів Касаційного адміністративного суду від 15.05.2025 відкрито касаційне провадження за касаційною скаргою Товариства на вищезазначену постанову Шостого апеляційного адміністративного суду.

На розгляді Господарського суду міста Києва перебуває справа № …*… за позовом Оператора ГТС до ТОВ «ГК «Нафтогаз України» про стягнення заборгованості, що обґрунтовано нібито неналежним виконанням ТОВ «ГК «Нафтогаз України» зобов'язань за договором транспортування природного газу …*… від …*… у частині несплати негативних щодобових небалансів за листопад – грудень 2021 року, січень – лютий 2022 року, травень – жовтень, грудень 2022 року та січень 2023 року, де Товариство повністю заперечує проти вимог позову.

Ухвалою Господарського суду міста Києва від 13.08.2024 у справі № …*… призначено судово-економічну експертизу в справі № …*…, проведення якої доручено Київському науково-дослідному інституту судових експертиз, а провадження у справі на час її проведення – зупинено. В подальшому ухвалою від 06.03.2025 провадження у справі поновлено, задоволено клопотання судового експерта Київського науково-дослідного інституту судових експертиз Міністерства юстиції України про надання матеріалів, необхідних для проведення експертизи. Провадження в справі № …*… зупинено до закінчення проведення судово-економічної експертизи, призначеної ухвалою Господарського суду міста Києва від 13.08.2024.

Крім того, 08.07.2021 НКРЕКП було прийнято постанову № 1120, якою було внесено зміни до Кодексу ГТС, Правил постачання природного газу та Типового договору постачання природного газу постачальником «останньої надії», затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2501, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 06.11.2015 за № 1387/278.

Відповідно до впроваджених змін, споживачі, що здійснюють виробництво теплової енергії, у певних випадках, передбачених законодавством, автоматично стають споживачами постачальника «останньої надії».

Законність встановленого для ТОВ «ГК «Нафтогаз України» обов'язку постачати природний газ як постачальником «останньої надії» споживачам, що здійснюють виробництво теплової енергії, є предметом розгляду в справі № …*…, яка наразі перебуває на стадії апеляційного оскарження.

Крім того, 08.07.2024 Оператор ГТС звернувся до Господарського суду міста Києва з позовом проти ТОВ «ГК «Нафтогаз України» про стягнення заборгованості, а саме заборгованості за Договором в частині нарахованих Оператором ГТС негативних щодобових небалансів за лютий – травень, вересень, листопад – грудень 2023 року, січень 2024 року, пеня, 3 % річних та інфляційних втрат, а також судового збору. Зазначені вимоги розглядаються в межах справи № …*…, в якій наразі ухвалою Господарського суду міста Києва від 20.03.2025 провадження на час проведення судової експертизи зупинено.

Також у грудні 2024 року Оператор ГТС звернувся до Господарського суду міста Києва з позовом проти ТОВ «ГК «Нафтогаз України» про стягнення заборгованості, а саме заборгованості за Договором транспортування в частині нарахованих Оператором ГТС негативних щодобових небалансів за лютий – травень 2024 року, пені та 3 % річних інфляційних втрат. Зазначені вимоги розглядаються в межах справи № …*…, в якій ухвалою Господарського суду міста Києва від 11.03.2025 призначено судову експертизу, а провадження – зупинено.

Товариство повністю заперечує проти вимог Оператора ГТС у господарських справах № …*…, № …*… та № ….*…, як в частині стягнення основної заборгованості, так і в частині стягнення пені, 3 % річних та інфляційних втрат.

Ураховуючи викладене, за поточних обставин Товариство не вбачає за можливе здійснити запитувані розрахунки до остаточного вирішення всіх спірних ситуацій, порушених в рамках описаних судових проваджень.

Ураховуючи вищезазначене, Ліцензіат просить продовжити виконання розпорядження до 31.12.2026.

Ураховуючи звернення ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» від 15.12.2025 № 119/7.2-94170-2025, керуючись пунктом 10.9 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, від 14 червня 2018 року № 428, Департамент ліцензійного контролю пропонує внести до розпорядження такі зміни:

у резолютивній частині розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 жовтня 2024 року № 281-р «Про усунення порушень ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» цифри та слово «31 грудня 2025» замінити цифрами та словом «01 квітня 2026».

(…… – інформація з обмеженим доступом)*

59. Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, за результатами планової перевірки

дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 40121452) (далі – ТОВ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ», Товариство) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201, а також прийнято розпорядження НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 291-р «Про усунення порушень ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» (зі змінами, внесеними розпорядженням НКРЕКП від 24 червня 2025 року № 95-р) (далі – розпорядження).

Відповідно до пункту 2 розпорядження ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» було зобов'язано, зокрема:

у строк до 31 грудня 2025 року:

усунути порушення абзаців дев'ятнадцятого та двадцятого розпорядчої частини розпорядження № 100-р, про що повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій документів;

здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за надані у 2023 році послуги транспортування, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ».

Ліцензіат листом від 15.12.2025 № 119/7.2-94169-2025 повідомив НКРЕКП, що відповідно до розпорядження Кабінету Міністрів України від 22.07.2020 № 917-р ТОВ «ГК «Нафтогаз України» обрано постачальником «останньої надії» строком на три роки.

В подальшому, розпорядженням Кабінету Міністрів України від 12.09.2023 № 793-р, виконання Товариством обов'язків постачальника «останньої надії» продовжено на період воєнного стану та протягом шести місяців після його припинення або скасування.

ТОВ «ГК «Нафтогаз України» не визнає включення Операторів ГРМ до свого портфоліо, що, серед іншого, послугувало підставою для звернення останнього до відповідного адміністративного суду з позовом до НКРЕКП про визнання протиправною та нечинною постанови НКРЕКП від 29.10.2021 № 1909. Рішенням Київського окружного адміністративного суду від 23.09.2024 у справі № …*… задоволено адміністративний позов ТОВ «ГК «Нафтогаз України» та визнано протиправною та нечинною з моменту прийняття постанову НКРЕКП від 29.10.2021 № 1909, у частині підпункту першого пункту першого щодо внесення змін до пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу ГТС та пункту 3 щодо внесення змін до пункту 3 розділу VI Правил постачання природного газу.

Постановою Шостого апеляційного адміністративного суду від 19.03.2025, винесеною за результатом перегляду справи № …*…, апеляційні скарги Оператора ГТС та НКРЕКП задоволено, рішення Київського окружного адміністративного суду від 23.09.2024 – скасовано.

Наразі ухвалою Верховного Суду у складі колегії суддів Касаційного адміністративного суду від 15.05.2025 відкрито касаційне провадження за касаційною скаргою Товариства на вищезазначену постанову Шостого апеляційного адміністративного суду.

Матеріали справи № …*… витребувано у Київського окружного адміністративного суду.

Товариство зазначає, що правова природа виникнення заборгованості ТОВ «ГК «Нафтогаз України» перед Оператором ГТС, складається із вартості обсягу щодобових негативних небалансів та виникла внаслідок незбалансованого споживання природного газу Операторами ГРМ, що були включені до Реєстру постачальника «останньої надії» та здійснювали відбір газу згідно з постановою НКРЕКП від 29.10.2021 № 1909 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

На розгляді Господарського суду міста Києва перебуває справа № …*… за позовом Оператора ГТС до ТОВ «ГК «Нафтогаз України» про стягнення заборгованості, що обґрунтовано нібито неналежним виконанням ТОВ «ГК «Нафтогаз України» зобов’язань за Договором транспортування природного газу …*… від …*… у частині несплати негативних щодобових небалансів за листопад – грудень 2021 року, січень – лютий 2022 року, травень – жовтень, грудень 2022 року та січень 2023 року, де Товариство повністю заперечує проти вимог позову.

Ухвалою Господарського суду міста Києва від 13.08.2024 у справі № …*… призначено судово-економічну експертизу у справі № …*…, проведення якої доручено Київському науково-дослідному інституту судових експертиз, а провадження у справі на час її проведення – зупинено. В подальшому ухвалою від 06.03.2025 провадження у справі поновлено, задоволено клопотання судового експерта Київського науково-дослідного інституту судових експертиз Міністерства юстиції України про надання матеріалів, необхідних для проведення експертизи. Провадження в справі № …*… зупинено до закінчення проведення судово-економічної експертизи, призначеної ухвалою Господарського суду міста Києва від 13.08.2024.

Крім того, 08.07.2021 НКРЕКП було прийнято постанову № 1120, якою було внесено зміни до Кодексу ГТС, Правил постачання природного газу та Типового договору постачання природного газу постачальником «останньої надії», затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2501, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 06.11.2015 за № 1387/278.

Відповідно до впроваджених змін, споживачі, що здійснюють виробництво теплової енергії, у певних випадках, передбачених законодавством, автоматично стають споживачами постачальника «останньої надії».

Законність встановленого для ТОВ «ГК «Нафтогаз України» обов’язку постачати природний газ як постачальником «останньої надії» споживачам, що здійснюють виробництво теплової енергії, є предметом розгляду в справі № …*…, яка наразі перебуває на стадії апеляційного оскарження.

Крім того, 08.07.2024 Оператор ГТС звернувся до Господарського суду міста Києва з позовом проти ТОВ «ГК «Нафтогаз України» про стягнення заборгованості, а саме заборгованості за Договором в частині нарахованих Оператором ГТС негативних щодобових небалансів за лютий – травень, вересень, листопад – грудень 2023 року, січень 2024 року, пеня, 3 % річних та інфляційних втрат, а також судового збору. Зазначені вимоги розглядаються в межах справи № …*…, в якій наразі ухвалою Господарського суду міста Києва від 20.03.2025 провадження на час проведення судової експертизи зупинено.

Також у грудні 2024 року Оператор ГТС звернувся до Господарського суду міста Києва з позовом проти ТОВ «ГК «Нафтогаз України» про стягнення заборгованості, а саме заборгованості за Договором транспортування в частині нарахованих Оператором ГТС негативних щодобових небалансів за лютий – травень 2024 року, пені та 3 % річних інфляційних втрат. Зазначені вимоги розглядаються в межах справи № …*…, в якій ухвалою Господарського суду міста Києва від 11.03.2025 призначено судову експертизу, а провадження – зупинено.

Товариство повністю заперечує проти вимог Оператора ГТС у господарських справах № …*…, № …*… та № …*…, як в частині стягнення основної заборгованості, так і в частині стягнення пені, 3 % річних та інфляційних втрат.

Також Товариство звернулось до Київського окружного адміністративного суду з позовом проти НКРЕКП про визнання протиправним та скасування розпорядження в частині встановлення порушень підпунктів 22, 24 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов та зобов’язання Товариства у строк до 01.07.2025 усунути порушення абзаців дев’ятнадцятого та двадцятого розпорядчої частини розпорядження НКРЕКП від 06.11.2022 № 100-р «Про усунення порушень ТОВ «ГК «Нафтогаз України».

Ухвалою Київського окружного адміністративного суду від 06.01.2025 за вказаним позовом відкрито провадження в справі № …*… та розгляд справи вирішено проводити за правилами спрощеного позовного провадження без повідомлення сторін.

Станом на день направлення цієї заяви рішення у справі № …*… не ухвалено.

Ураховуючи вищезазначене, Ліцензіат просить продовжити виконання пункту 2 розпорядження до 31.12.2026.

Ураховуючи звернення ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» від 15.12.2025 № 119/7.2-94169-2025, керуючись пунктом 10.9 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, від 14 червня 2018 року № 428, Департамент ліцензійного контролю пропонує внести до розпорядження такі зміни:

в абзаці першому пункту 2 розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 13 листопада 2024 року № 291-р «Про усунення порушень ТОВ «ГК

«НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» цифри та слово «31 грудня 2025» замінити цифрами та словом «01 квітня 2026».

(…… – інформація з обмеженим доступом)*

60. Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, за результатами планової перевірки дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» (код ЄДРПОУ 40121452) (далі – ТОВ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ», Товариство) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201, а також прийнято розпорядження НКРЕКП від 11 листопада 2025 року № 186-р «Про усунення порушення ТОВ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» (далі – розпорядження).

Відповідно до резолютивної частини розпорядження ТОВ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» було зобов’язано:

у строк до 31 грудня 2025 року:

здійснити розрахунки із ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за надані послуги транспортування природного газу (добові небаланси) за 2024 рік.

Ліцензіат листом від 15.12.2025 № 119/7.2-94168-2025 повідомив НКРЕКП, що відповідно до розпорядження Кабінету Міністрів України від 22.07.2020 № 917-р Товариство обрано постачальником «останньої надії» строком на три роки. В подальшому, розпорядженням Кабінету Міністрів України від 12.09.2023 № 793-р, виконання Товариством обов’язків постачальника «останньої надії» продовжено на період воєнного стану та протягом шести місяців після його припинення або скасування.

08.07.2021 НКРЕКП було прийнято постанову № 1120, якою було внесено зміни до Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493, Правил постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2496, та Типового договору постачання природного газу постачальником «останньої надії», затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2501.

Відповідно до впроваджених змін, споживачі, що здійснюють виробництво теплової енергії, у певних випадках, передбачених законодавством, автоматично стають споживачами постачальника «останньої надії».

Зазначене послугувало підставою для звернення Товариством до відповідного адміністративного суду з позовом до Регулятора про визнання протиправною та нечинною з моменту прийняття постанови НКРЕКП від 08.07.2021 № 1120 у відповідній частині.

Ліцензіат зазначив, що законність встановленого для Товариства обов'язку постачати природний газ як постачальником «останньої надії» споживачам, що здійснюють виробництво теплової енергії, є предметом розгляду в справі № …*…, яка наразі перебуває на стадії апеляційного оскарження.

Крім того, 08.07.2024 Оператор ГТС звернувся до Господарського суду міста Києва з позовом проти Товариства про стягнення заборгованості, з яких заборгованість за Договором в частині нарахованих Оператором ГТС негативних щодобових небалансів за лютий – травень, вересень, листопад – грудень 2023 року, січень 2024 року, пеня, 3 % річних та інфляційних втрат, а також судового збору. Зазначені вимоги розглядаються в межах справи № …*…, в якій наразі ухвалою Господарського суду міста Києва від 20.03.2025 провадження на час проведення судової експертизи зупинено.

Також у грудні 2024 року Оператор ГТС звернувся до Господарського суду міста Києва з позовом проти Товариства про стягнення заборгованості, з яких заборгованість за Договором транспортування в частині нарахованих Оператором ГТС негативних щодобових небалансів за лютий – травень 2024 року, пеня, 3 % річних, та інфляційні втрати. Зазначені вимоги розглядаються в межах справи № …*…, в якій ухвалою Господарського суду міста Києва від 11.03.2025 призначено судову експертизу, а провадження – зупинено.

Товариство повністю заперечує проти вимог Оператора ГТС у вищезазначених господарських справах, як в частині стягнення основної заборгованості, так і в частині стягнення пені, 3 % річних та інфляційних втрат. Окремо Ліцензіат зазначає, що Оператором ГТС в межах вищезазначених не надано належних доказів, які б документально підтверджували об'єми негативних добових небалансів. Будь-які документи, які б свідчили про визнання Товариством вказаної заборгованості, відсутні, а її наявність Оператор ГТС обґрунтовує складеною ним же інформацією про остаточну алокацію, а також актами приймання-передачі природного газу, які Товариством не підписувались, та зведеними актами приймання-передачі природного газу, що підписувались між Операторами ГРМ та Оператором ГТС (тобто документами, які ТОВ «ГК «Нафтогаз України» також не складались та не підписувались).

Окремо варто зазначити, що 01.12.2025 Товариство звернулось до Київського окружного адміністративного суду з адміністративним позовом до НКРЕКП, в якому просить суд визнати протиправним та скасувати розпорядження.

Ухвалою Київського окружного адміністративного суду від 05.12.2025 відкрито провадження у справі № …*… за вказаним позовом та визначено, що справа буде розглядатись суддею одноособово в порядку спрощеного позовного провадження без повідомлення (виклику) сторін та проведення судового засідання за наявними у справі матеріалами.

Ураховуючи викладене, за поточних обставин Товариство не вбачає за можливе здійснити запитувані розрахунки до остаточного вирішення всіх спірних ситуацій, порушених в рамках описаних судових проваджень.

Ураховуючи вищезазначене, Ліцензіат просить продовжити виконання розпорядження до 31.12.2026.

Ураховуючи звернення ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» від 15.12.2025 № 119/7.2-94168-2025, керуючись пунктом 10.9 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, від 14 червня 2018 року № 428, Департамент ліцензійного контролю пропонує внести до розпорядження такі зміни:

у резолютивній частині розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 11 листопада 2025 року № 186-р «Про усунення порушення ТОВ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» цифри та слово «31 грудня 2025» замінити цифрами та словом «01 квітня 2026».

(…… – інформація з обмеженим доступом)*

61. Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, за результатами позапланової виїзної перевірки дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УМАНЬГАЗ» (код ЄДРПОУ 03361419) (далі – ПРАТ «УМАНЬГАЗ», Товариство) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), прийнято розпорядження НКРЕКП від 16 вересня 2025 року № 153-р «Про усунення порушень ПРАТ «УМАНЬГАЗ» (далі – розпорядження).

Відповідно до абзаців восьмого – дванадцятого резолютивної частини розпорядження ПРАТ «УМАНЬГАЗ» було зобов’язано:

у строк до 31 грудня 2025 року:

повідомити НКРЕКП про стан врегулювання питання щодо укладення договорів про експлуатацію газорозподільних систем або договорів господарського відання чи користування з передачею газорозподільних систем на баланс Оператора ГРМ;

усунути порушення абзаців другого і третього пункту 3 та абзаців третього і четвертого пункту 4 розпорядження № 7-р та абзацу п’ятого пункту 2 розпорядження № 252-р;

забезпечити укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із суміжними суб’єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами, про що повідомити НКРЕКП;

забезпечити проведення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для

розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника.

Щодо укладання актів розмежування

Ліцензіат листом від 15.12.2025 № 3580 повідомив НКРЕКП, що станом на 31.12.2024 ПРАТ «УМАНЬГАЗ» було забезпечено укладання …*… % актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності на об’єкти промисловості, комунально-побутові об’єкти, інші споживачі (крім населення); …*… % актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із власниками (балансоутримувачами) багатоповерхових будинків; …*… % актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін від загальної кількості газифікованих об’єктів приватного сектору побутових споживачів.

Протягом 2025 року Товариством велась робота із забезпечення дотримання вимог підпункту 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб’єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами. Станом на 01.12.2025 зі споживачами приватного сектору укладено (підписано) …*… актів розмежування, що складає …*… % від загальної кількості газифікованих об'єктів.

Причинами незабезпечення стовідсоткового укладання актів розмежування є відсутність власника або правонаступника (спадкоємця), у тому числі і з причин, пов’язаних із військовою агресією російської федерації та вимушеним перебуванням споживачів за кордоном; відсутність споживачів за місцем проживання з об’єктивних причин, у т. ч. перебування на роботі, лікуванні тощо; необґрунтовані відмови від підписання актів споживачами природного газу.

Щодо проведення періодичної повірки

Повірку лічильників ПРАТ «УМАНЬГАЗ» виконує у власній лабораторії з двома повірочними установками «Метран-10/5» і «ТЕМПО-3» МРД згідно із затвердженим планом-графіком з урахуванням Порядку проведення повірки законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, що перебувають в експлуатації, та оформлення її результатів, затвердженого наказом Мінекономрозвитку України від 08.02.2016 № 193, дата чинності якого визначається згідно з новим значенням міжповірочного інтервалу відповідно до цього наказу № 193, для усіх законодавчо регульованих ЗВТ, що знаходяться в експлуатації.

Кількість лічильників, строк повірки яких настав протягом 2024 року становила …*… од., станом на 31.12.2024 була виконана повірка повірку …*… шт. приладів обліку природного газу або …*… % від загальної кількості приладів обліку, по яких настав термін планової повірки. Станом на 10.12.2025 було повірено …*… од. лічильників, які необхідно було повірити, що становить …*… %.

Через ряд об’єктивних причин, а саме: недостатня чисельність працівників, зайнятих демонтажем і монтажем лічильників, обмежене фінансування з причини низького тарифу та, відповідно, недостатністю обігових коштів, який не дозволяє вчасно і в необхідній кількості здійснювати закупівлю засобів обліку, нестача електроенергії в окремі періоди, що заважало проведенню демонтажу, монтажу та перевірці лічильників, ПРАТ «УМАНЬГАЗ» не має можливості забезпечити своєчасну повірку засобів обліку. Однак з метою покращення виконання плану в 2025 році, Товариством вживаються заходи для оптимізації графіків повірки, покращення комунікації з абонентами та забезпечення доступу до приладів обліку, залучаються працівники інших структурних підрозділів.

Ураховуючи вищезазначене, Ліцензіат звернувся до НКРЕКП листом від 15.12.2025 № 3580 щодо відстрочення строків виконання абзаців одинадцятого та дванадцятого розпорядження до 01.07.2026.

Ураховуючи звернення ПРАТ «УМАНЬГАЗ» від 15.12.2025 № 3580, керуючись пунктом 10.9 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, від 14 червня 2018 року № 428, Департамент ліцензійного контролю пропонує внести до резолютивної частини розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 вересня 2025 року № 153-р «Про усунення порушень ПРАТ «УМАНЬГАЗ» такі зміни:

абзаци восьмий – дванадцятий резолютивної частини розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 вересня 2025 року № 153-р «Про усунення порушень ПРАТ «УМАНЬГАЗ» замінити сімома новими абзацами такого змісту:

«для чого у строк:

1) до 31 грудня 2025 року:

повідомити НКРЕКП про стан врегулювання питання щодо укладення договорів про експлуатацію газорозподільних систем або договорів господарського відання чи користування з передачею газорозподільних систем на баланс Оператора ГРМ;

усунути порушення абзаців другого і третього пункту 3 та абзаців третього і четвертого пункту 4 розпорядження № 7-р та абзацу п’ятого пункту 2 розпорядження № 252-р;

2) до 01 квітня 2026 року:

забезпечити укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із суміжними суб’єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами, про що повідомити НКРЕКП;

забезпечити проведення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням)

для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника.».

У зв’язку з цим абзац тринадцятий вважати абзацом п’ятнадцятим.

(…… – інформація з обмеженим доступом)*

62. Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), за результатами планової перевірки МКП «ХМЕЛЬНИЦЬКВОДОКАНАЛ» (далі – Підприємство, Ліцензіат), за період діяльності 01 січня 2024 року по 31 грудня 2024 року прийнято розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 квітня 2025 року № 57-р «Про усунення порушень МІСЬКИМ КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ХМЕЛЬНИЦЬКВОДОКАНАЛ» (далі – розпорядження № 57-р).

Розпорядженням № 57-р зобов’язано МКП «ХМЕЛЬНИЦЬКВОДОКАНАЛ» усунути порушення абзацу сьомого пункту 5 глави 4 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 березня 2017 року № 307 щодо провадження господарської діяльності з відведення та очищення стічної води із застосуванням приладів обліку на стадії прийому стічної води на очисні споруди та її скидання після очищення, для чого у строк до 31 грудня 2025 року:

забезпечити приладом обліку на стадії скидання стічної води після очищення прийнятий на баланс та введений в експлуатацію об'єкт інженерної інфраструктури каналізаційного господарства;

повідомити Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області про усунення порушення з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

МКП «ХМЕЛЬНИЦЬКВОДОКАНАЛ» листом від 10.12.2025 № 2369 (вх. НКРЕКП від 18.12.2025 № 43667/1-25) звернулось до НКРЕКП з проханням врахувати, що у зв’язку із тривалим військовим станом, підприємство працює в умовах підвищених ризиків, нестабільності та значного дефіциту фінансових ресурсів, зазнає суттєвого зростання виробничих витрат, зокрема на енергоносії, матеріали, ремонти мереж, забезпечення безперебійної роботи критичної інфраструктури та заходів безпеки для персоналу. Крім того, додаткові витрати пов’язані з роботою генераторів для забезпечення роботи об’єктів підприємства в умовах відключення електричної енергії.

Ураховуючи зазначене, лист Підприємства від 10.12.2025 № 2369 та пропозиції Департаменту із регулювання відносин у сфері централізованого водопостачання та водовідведення, надані службовою запискою від 23.12.2025 № 964/19-25, відповідно до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами,

що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 428, Департамент ліцензійного контролю пропонує внести до розпорядження № 57-р таку зміну:

в абзаці першому резолютивної частини розпорядження Національної комісії, що здійснює державне резолютивної у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 квітня 2025 року № 57-р «Про усунення порушень МІСЬКИМ КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ХМЕЛЬНИЦЬКВОДОКАНАЛ» цифри та слово «31 грудня 2025» замінити цифрами та словом «01 квітня 2026».

63. 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 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, та посвідчення на проведення планової перевірки від 24 листопада 2025 року № 646, з 19 грудня 2025 року по 08 січня 2026 року здійснюється планова перевірка дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРГОЗАХІД» (далі – ТОВ «ЕНЕРГОЗАХІД») вимог Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 13 квітня 2017 року № 504, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469, та законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, за період ліцензованої діяльності ТОВ «ЕНЕРГОЗАХІД» з 01 вересня 2017 року по 31 грудня 2024 року.

Ураховуючи службову записку голови комісії з перевірки – начальника Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 19 грудня 2025 року № 486/38СЛ-25 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 ТОВ «ЕНЕРГОЗАХІД», відповідно до якої пропонується збільшити строк проведення зазначеної вище планової перевірки ТОВ «ЕНЕРГОЗАХІД» на п'ять робочих днів.

64. 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 24 грудня 2024 року № 2355 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ЕНЕРГІЯ-1», відповідно до посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 15 грудня 2025 року № 704, з 18 грудня 2025 року по 31 грудня 2025 року здійснюється позапланова виїзна перевірка дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРГІЯ-1» (далі – ТОВ «ЕНЕРГІЯ-1») вимог відповідних Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, за період ліцензованої діяльності ТОВ «ЕНЕРГІЯ-1» з 01 січня 2017 року по 17 грудня 2025 року.

Ураховуючи службову записку голови комісії з перевірки – завідувача Сектору НКРЕКП у Івано-Франківській області від 19 грудня 2025 року № 125/37СЛ-25 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 ТОВ «ЕНЕРГІЯ-1», відповідно до якої пропонується збільшити строк проведення зазначеної вище позапланової виїзної перевірки ТОВ «ЕНЕРГІЯ-1» на десять робочих днів.

65. Відповідно до положень статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон), на підставі 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, відповідно до посвідчення про проведення планової перевірки від 17 грудня 2025 року № 711, з 24 грудня 2025 року по 13 січня 2026 року триває планова перевірка дотримання КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ БРОВАРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ БРОВАРСЬКОГО РАЙОНУ КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ «БРОВАРИТЕПЛОВОДОЕНЕРГІЯ» (код ЄДРПОУ 13711949) (далі – КП «БРОВАРИТЕПЛОВОДОЕНЕРГІЯ») вимог Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 березня 2017 року № 307, за період діяльності КП «БРОВАРИТЕПЛОВОДОЕНЕРГІЯ» з 01 січня 2023 року по 31 грудня 2024 року.

Ураховуючи службову записку Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 23.12.2025 № 493/38СЛ-25 щодо розгляду питання про збільшення строку проведення планової перевірки КП «БРОВАРИТЕПЛОВОДОЕНЕРГІЯ» у зв’язку з необхідністю опрацювання значного обсягу інформації, отримання та обробки матеріалів від КП «БРОВАРИТЕПЛОВОДОЕНЕРГІЯ» на запит Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 03.12.2025 № 412-38/25, враховуючи проведення членами комісії також інших перевірок, а саме ТОВ «ЕКОТЕПЛОРЕСУРС» (11.12.2025 – 26.12.2025) та ТОВ «ТАРГЕТ ЕНЕРДЖІ» (08.01.2026 − 28.01.2026) 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 КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА БРОВАРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ БРОВАРСЬКОГО РАЙОНУ КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ «БРОВАРИТЕПЛОВОДОЕНЕРГІЯ», відповідно до якої пропонується збільшити строк проведення зазначеної планової перевірки КП «БРОВАРИТЕПЛОВОДОЕНЕРГІЯ» 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 50 – 65 порядку денного:

Власенко Ю. М.: «за»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущаповський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанови:

про застосування санкцій до ТЗОВ «СПЕКТРГАЗ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання;

про застосування санкцій до ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» за порушення Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії;

про застереження ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

про розстрочення сплати штрафу, накладеного на ПРАТ «ГАДЯЧГАЗ»;

про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ЕНЕРГОЗАХІД»;

про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ЕНЕРГІЯ-1»;

про збільшення строку проведення планової перевірки КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА БРОВАРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ БРОВАРСЬКОГО РАЙОНУ КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ «БРОВАРИТЕПЛОВОДОЕНЕРГІЯ»;

прийняти розпорядження:

про усунення порушень ТЗОВ «СПЕКТРГАЗ»;

про усунення порушення ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС» Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії;

про усунення порушень ТОВ «СМІЛАЕНЕРГОПРОМТРАНС»;

про внесення змін до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 червня 2024 року № 168-р;

про внесення зміни до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 12 липня 2023 року № 184-р;

про внесення змін до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 вересня 2025 року № 148-р;

про внесення змін до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 18 липня 2025 року № 109-р;

про внесення зміни до розпорядження НКРЕКП від 22 жовтня 2024 року № 281-р;

про внесення зміни до розпорядження НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 291-р;

про внесення зміни до розпорядження НКРЕКП від 11 листопада 2025 року № 186-р;

про внесення зміни до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 вересня 2025 року № 153-р;

про внесення зміни до розпорядження НКРЕКП від 22 квітня 2025 року № 57-р.

СЛУХАЛИ:

питання 66 про прийняття постанов НКРЕКП:

«Про встановлення «зелених» тарифів на електричну енергію та надбавки до «зелених» тарифів за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва для суб'єктів господарювання» (з 01 січня 2026 року);

«Про встановлення «зелених» тарифів на електричну енергію, вироблену генеруючими установками споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт» (з 01 січня 2026 року);

«Про встановлення «зелених» тарифів на електричну енергію, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств» (з 01 січня 2026 року).

ВИСТУПИЛИ:

Михайловський О. В. – начальник відділу альтернативної та відновлюваної електроенергетики управління супроводження розвитку ринку електричної енергії Департаменту енергоринку надав інформацію, що відповідно до вимог статті 9^1 Закону України «Про альтернативні джерела енергії» (далі – Закон), Порядку встановлення, перегляду та припинення дії «зеленого» тарифу на електричну енергію для суб'єктів господарської діяльності, споживачів електричної енергії, у тому числі енергетичних кооперативів, та приватних домогосподарств, генеруючі установки яких виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії (далі – Порядок), затвердженого постановою НКРЕКП від 30 серпня 2019 року № 1817, «зелені» тарифи на електричну енергію, вироблену суб'єктами господарювання, генеруючими установками споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, та генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлюються на наступний квартал з урахуванням середнього офіційного курсу гривні щодо курсу євро, встановленого Національним банком України за останні 30 календарних днів, що передують даті останнього засідання НКРЕКП у поточному кварталі.

У зв'язку з тим, що середній офіційний курс гривні до євро за період з 30.11.2025 по 29.12.2025 становить 4937,8780 грн за 100 євро та є більший за офіційний курс гривні до євро на 01.01.2009, який становив 1085,5460 грн за 100 євро, Департамент енергоринку виконав перерахунок «зелених» тарифів на електричну енергію, вироблену суб'єктами господарювання, генеруючими установками споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, та генеруючими установками приватних домогосподарств.

Ураховуючи зазначене, з урахуванням вимог Закону та статті 14 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Департамент енергоринку пропонує прийняти постанови НКРЕКП:

1. «Про встановлення «зелених» тарифів на електричну енергію та надбавки до «зелених» тарифів за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва для суб'єктів господарювання»;

2. «Про встановлення «зелених» тарифів на електричну енергію, вироблену генеруючими установками споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт»;

3. «Про встановлення «зелених» тарифів на електричну енергію, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств».

Власенко Ю. М. – Голова НКРЕКП зазначив, що НКРЕКП дотримується вимог Закону України «Про альтернативні джерела енергії», у якому зазначено, що «зелені» тарифи для суб'єктів господарювання, приватних домогосподарств та споживачів до 150 кВт встановлюються на наступний квартал з урахуванням середнього курсу гривні, встановленого Національним банком України за останні 30 календрних днів, що передують даті останнього у кварталі засідання.

Кучеренко О. Ю. – народний депутат Верховної Ради України підтримав позицію Власенка Ю. М. стосовно дотримання НКРЕКП вимог Закону України «Про альтернативні джерела енергії».

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

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить питання на голосування:

Власенко Ю. М.: «за»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущаповський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанови:

про встановлення «зелених» тарифів на електричну енергію та надбавки до «зелених» тарифів за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва для суб'єктів господарювання;

про встановлення «зелених» тарифів на електричну енергію, вироблену генеруючими установками споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт;

про встановлення «зелених» тарифів на електричну енергію, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств.

СЛУХАЛИ:

одночасно питання:

67. Про затвердження розміру внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, за ІІІ квартал 2025 року.

68. Про коригування розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ».

69. Про внесення змін до кошторису ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 грудня 2024 року № 2148.

70. Про затвердження кошторису ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» на 2026 рік.

ВИСТУПИЛИ:

67. Сідоров І. В. – директор Департаменту енергоринку надав інформацію, що відповідно до частини п’ятої статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) передбачено, що суб’єкт господарювання, якому встановлено «зелений» тариф, та суб’єкт господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, під час укладення договору має право обрати порядок вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв’язку з договором купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договором про надання послуги за механізмом ринкової премії чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови що такий суб’єкт господарювання, якому встановлено «зелений» тариф та суб’єкт господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України.

У разі обрання зазначеного порядку вирішення спорів суб’єкт господарювання, якому встановлено «зелений» тариф, або суб’єкт господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, під час укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим»

тарифом або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії одночасно зобов’язується сплачувати на користь гарантованого покупця внески для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.

Внески для створення спеціального фонду гарантованого покупця сплачуються протягом дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії. Незалежно від використання суб’єктом господарювання, якому встановлено «зелений» тариф, або суб’єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, права на вирішення спорів у міжнародному арбітражі сплачені внески платнику не повертаються.

Внески для створення спеціального фонду гарантованого покупця сплачуються платниками періодично, але не менше одного разу на квартал, у строки та в розмірі, що затверджуються Регулятором.

Кошти спеціального фонду гарантованого покупця мають цільовий характер та можуть використовуватися виключно для здійснення витрат гарантованого покупця на вирішення спорів в арбітражі.

Главою 13 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), визначено правила сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.

Відповідно до Закону та Порядку розмір внеску визначається Регулятором як частина чистого доходу платника внесків від його діяльності з виробництва електричної енергії на об’єкті електроенергетики або черзі будівництва (пусковому комплексі) об’єкта електроенергетики, щодо якого укладений відповідний договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, та не може перевищувати 1 відсотка чистого доходу платника внеску від його діяльності на відповідному об’єкті за попередній звітний період.

ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» листом від 17 грудня 2025 року № 41/5840 надало розрахунок розміру внеску виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за ІІІ квартал 2025 року у розмірі 2,21 %.

Відповідно до Закону та Порядку, розмір внесків не може перевищувати 1 відсотка чистого доходу платника внеску від його діяльності на відповідному об’єкті за попередній звітний період.

Ураховуючи зазначене, Департамент енергоринку пропонує прийняти постанову, якою затвердити розмір внеску для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця за ІІІ квартал 2025 року у розмірі 1 відсотка чистого доходу платника внеску.

68. Сідоров І. В. – директор Департаменту енергоринку надав інформацію, що відповідно до частини сьомої статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка надається оператору системи передач (далі – ОСП) гарантованим покупцем, здійснюється гарантованим покупцем відповідно до порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії. Розмір вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка надається ОСП гарантованим покупцем (далі – Послуга), затверджується Регулятором.

Розрахунок вартості та порядок оплати Послуги, що надається гарантованим покупцем, визначається главою 14 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок).

ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» листами від 19 грудня 2025 року № 41/5863 та № 41/5864 (далі – листи) поінформувало НКРЕКП, що скоригований розрахунок Послуг за квітень та вересень 2025 року, який складено на підставі сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом, які входять до балансуючої групи гарантованого покупця, отриманих від НЕК «УКРЕНЕРГО» та з урахуванням проведеного розрахунку щодо відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця з врахуванням інформації про обсяги невідпущеної електричної енергії, які спричинені виконанням команд оператора системи передачі зі зменшення навантаження та про обсяги невідпущеної електричної енергії, спричинені виконанням команд оператора системи з операційної безпеки у квітні та вересні 2025 року.

З метою виконання пункту 14.8 Порядку ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» листами надало до НКРЕКП розрахунки вартості Послуг та копію Актів коригування приймання-передачі наданих Послуг за квітень та вересень 2025 року із відповідними розрахунковими матеріалами. Так, розмір наданої ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» Послуги у квітні 2025 року склав 2 429 236 409,65 грн (без ПДВ) та у вересні 2025 року склав 3 161 186 612,27 грн (без ПДВ).

Ураховуючи зазначене, виникає необхідність внести зміни до постанов НКРЕКП, а саме від 18 червня 2025 року № 916, якою затверджено розмір вартості Послуги, наданої ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» у квітні 2025 року та від 11 листопада 2025 року № 1850, якою затверджено розмір вартості Послуги, наданої ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» у вересні 2025 року.

Ураховуючи зазначене, Департамент енергоринку пропонує внести зміни до постанов НКРЕКП від 18 червня 2025 року № 916 «Про затвердження

розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» у квітні 2025 року» та від 11 листопада 2025 року № 1850 «Про затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» у вересні 2025 року».

69. Сідоров І. В. – директор Департаменту енергоринку надав інформацію, що відповідно до статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії», Методики формування кошторису гарантованого покупця, затвердженої постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641(далі – Методика), НКРЕКП постановою від 18 грудня 2024 року № 2148 затвердила кошторис ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» на 2025 рік.

Листом ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» від 23 грудня 2025 року № 41/5879 (далі – лист) поінформувало НКРЕКП, що Підприємство переглянуло доходи та видатки, пов’язані з діяльністю підприємства у поточному році та у ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» виникає необхідність здійснити коригування кошторису на 2025 рік, зокрема за статтями «Послуги на ринку електроенергії», «Поштово-телеграфні видатки», «Інформаційне забезпечення», «Послуги зв’язку», «Комунальні платежі та оренда приміщення», «Витратні матеріали та профілактичні заходи», «Супроводження діючих програмних продуктів» та «Судовий збір та обслуговування судових процесів».

Окрім цього, ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» листом повідомило НКРЕКП, що за статтею «Судовий збір та обслуговування судових процесів» протягом листопада та грудня на поточний рахунок гарантованого покупця було повернуто кошти у сумі 707,5 тис. грн.

Відповідно до пункту 4.7 глави 4 Методики НКРЕКП має право за результатами місячного та щоквартального аналізу звітів і планів гарантованого покупця та іншої інформації переглядати і вносити зміни до кошторису.

Ураховуючи зазначене, Департамент енергоринку здійснивши аналіз запропонованих витрат, пропонує:

прийняти постанову НКРЕКП, якою внести наступні зміни до кошторису ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» на 2025 рік:

зменшити статтю кошторису «Послуги на ринку електроенергії» у грудні на суму 1 205,6 тис. грн;

зменшити статтю кошторису «Поштово-телеграфні видатки» у грудні на суму 58,2 тис. грн;

зменшити статтю кошторису «Інформаційне забезпечення» у грудні на суму 250,5 тис. грн;

зменшити статтю кошторису «Комунальні платежі та оренда приміщення» у грудні на суму 1 200,0 тис. грн;

зменшити статтю кошторису «Послуги зв’язку» у грудні на суму 316,0 тис. грн;

зменшити статтю кошторису «Витратні матеріали та профілактичні заходи» у грудні на суму 10,0 тис. грн;

зменшити статтю кошторису «Супроводження діючих програмних продуктів» у грудні на суму 289,5 тис. грн;

збільшити статтю кошторису «Судовий збір та обслуговування судових процесів» у грудні на суму 11 027,1 тис. грн з урахуванням видатків на судовий збір при оскарженні судових рішень на стадії апеляційного та касаційного провадження на обґрунтованому рівні 1 420,9 тис. грн.

Внаслідок зазначених змін видаткова частина кошторису ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» на 2025 рік збільшиться та становитиме 496 152,6 тис. грн.

70. Сідоров І. В. – директор Департаменту енергоринку надав інформацію, що відповідно до положень частини першої статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) Кабінет Міністрів України з метою забезпечення загальносуспільних інтересів та виконання гарантій держави щодо купівлі всієї електричної енергії, виробленої на об’єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії – виробленої лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим «зеленим» тарифом, придбання послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб’єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, щодо об’єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), які не перебувають у балансуючій групі гарантованого покупця, та суб’єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, визначає суб’єкта господарювання державного сектору економіки для виконання функцій гарантованого покупця електричної енергії. Фінансування діяльності гарантованого покупця здійснюється в межах кошторису, що затверджується Регулятором.

Відповідно до положень частини сьомої статті 65 Закону для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат гарантованого покупця на виконання спеціальних обов’язків із купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та із придбання послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб’єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантований покупець надає оператору системи передачі послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається ОСП гарантованим покупцем, враховує, у тому числі витрати, передбачені кошторисом гарантованого покупця на його діяльність.

На виконання положень Закону, постановою від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом,

придбання послуги за механізмом ринкової премії» НКРЕКП затвердила Методику формування кошторису гарантованого покупця (далі – Методика).

Відповідно до положень глави 4 Методики гарантований покупець складає проєкт кошторису на кожен наступний період регулювання з розподілом по місяцях і надає його до НКРЕКП до 15 вересня року, що передує наступному періоду регулювання, відповідно до форми, наведеної в додатку до Методики.

До проєкту кошторису гарантований покупець подає пояснювальну записку, до якої включаються обґрунтовані розрахунки та додаються документи, які обґрунтовують та/або підтверджують витрати гарантованого покупця, план використання амортизаційних відрахувань тощо.

Гарантований покупець у процесі планування та складання проєкту кошторису зобов'язаний застосовувати принципи економічної доцільності та мінімізації витрат.

Так, ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» листами від 12 вересня 2025 року № 41/4511, від 04 грудня 2025 року № 41/5626 та від 18 грудня 2025 року № 41/5860 надало до НКРЕКП проєкт кошторису на 2026 рік із обґрунтовуючими матеріалами та пояснювальну записку щодо планових видатків на здійснення виробничо-господарської діяльності.

За результатами аналізу наданих матеріалів, з метою можливості набору фахівців на вакантні посади та мінімізації плинності кадрів, НКРЕКП рекомендує ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» переглянути розподіл фонду оплати праці таким чином, щоб скоротити наявний значний розрив між мінімальною та максимальною заробітною платою працівників підприємства від середньої заробітної плати.

З урахуванням вищенаведеного та на основі наданих ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» матеріалів щодо обґрунтування статей проєкту кошторису на 2026 рік, ураховуючи дані щодо фактичного використання гарантованим покупцем коштів за 11 місяців 2025 року, робочих зустрічей, проведених в НКРЕКП за участі представників ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», та службової записки Управління інформаційних технологій НКРЕКП від 15 грудня 2025 року № 470/25-25, Департамент енергоринку пропонує прийняти рішення, згідно з яким пропонується затвердити кошторис ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» на 2026 рік у сумі 452 153,2 тис. грн.

Власенко Ю. М. – Голова НКРЕКП зазначив, що утримується під час голосування по озвучених питаннях 67 – 70 порядку денного.

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

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить на голосування одночасно питання 67 – 70 порядку денного:

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

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанови:
про затвердження розміру внеску для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», за ІІІ квартал 2025 року;
про внесення змін до постанов НКРЕКП від 18 червня 2025 року № 916 та від 11 листопада 2025 року № 1850;
про внесення змін до кошторису ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 грудня 2024 року № 2148;
про затвердження кошторису ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» на 2026 рік.

СЛУХАЛИ:

питання 71 про граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку.

ВИСТУПИЛИ:

Сідоров І. В. – директор Департаменту енергоринку надав інформацію, що відповідно до пункту 9 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) у разі істотного коливання цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку та відповідно до методики, визначеної Регулятором, Регулятор має право встановлювати граничні ціни (тимчасові мінімальні та/або максимальні цінові межі) на ринку «на добу наперед» (далі – РДН), внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР) та балансуючому ринку для кожної торгової зони з відповідним обґрунтуванням. Рівень граничних цін має впливати на формування вільної (ринкової) ціни у мінімальний спосіб.

Доцільність встановлення і рівень граничних цін у разі їх встановлення мають переглядатися Регулятором не менше одного разу на шість місяців.

Встановлення та перегляд граничних цін на ринку РДН, ВДР та балансуючому ринку визначається відповідно до Методики визначення істотного коливання цін та встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку (далі – Методика), затвердженої постановою НКРЕКП від 27.09.2022 № 1221 (зі змінами).

Регулятором на засіданні, яке відбулось 25.07.2025 у формі відкритого слухання, прийнято постанову № 1133 «Про граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку», якою переглянуто та встановлено з 31 липня 2025 року рівні граничних цін.

Відповідно до положень статті 3 Закону функціонування ринку електричної енергії здійснюється на принципах: забезпечення енергетичної безпеки України; забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам, захисту їхніх прав та інтересів; створення умов безпечної експлуатації об’єктів електроенергетики; забезпечення балансу між попитом та пропозицією електричної енергії.

Підставами для перегляду граничних цін є наявність істотного коливання цін на РДН, ВДР та/або балансуючому ринку після отримання від оператора ринку та/або адміністратора розрахунків зазначеної інформації.

Так, до НКРЕКП надійшли звернення АТ «Оператор ринку» та від НЕК «Укренерго» щодо істотного коливання цін на ринках електричної енергії.

У той же час, зважаючи на ситуацію, що склалася на ринку електричної енергії України у зв’язку з триваючою широкомасштабною збройною агресією, в умовах воєнного стану, введеного відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні» (зі змінами), існує ризик виникнення проблем щодо належного функціонування енергетичної системи України.

Зберігається загроза продовження обстрілів Російською Федерацією об’єктів критичної енергетичної інфраструктури, що може спричинити виникнення додаткового непрогнозованого дефіциту генеруючих потужностей та мережевих обмежень.

З метою збалансування енергосистеми і мінімізації кількості та тривалості відключень споживачів України необхідні передумови для залучення імпорту електричної енергії, зокрема шляхом забезпечення імпортного паритету.

НКРЕКП в межах своєї компетенції постійно здійснює оперативний моніторинг та аналіз роботи сегментів ринку електричної енергії та опрацьовує питання пошуку шляхів усунення причин дестабілізації їх функціонування, пошуку рішень, спрямованих на забезпечення надійної роботи енергосистеми та безпеки постачання в умовах дії воєнного стану.

Ураховуючи вищезазначене, Департамент енергоринку підготував проєкт відповідної постанови та пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови «Про граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку».

2. Оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку» разом із матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення на офіційному вебсайті НКРЕКП (http://nerc.gov.ua) з метою отримання зауважень і пропозицій.

Зокрема, Сідоров І. В. підкреслив, що зазначений проєкт рішення пропонується до схвалення, який відповідає чинним граничним цінам на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку».

Кучеренко О. Ю. – народний депутат Верховної Ради України висловив підтримку до проєкту рішення, озвученого Департаментом енергоринку.

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

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,

схвалила проєкт постанови про граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку.

СЛУХАЛИ:

питання 72 про затвердження Змін до Переліку поточних рахунків із спеціальним режимом використання електропостачальників, оператора системи передачі та оператора ринку.

ВИСТУПИЛИ:
(на підставі завчасного опрацювання матеріалів та відповідно до обґрунтування, розміщеного на офіційному вебсайті НКРЕКП)

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.

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.

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» 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:

Власенко Ю. М.: «за»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущаповський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанову про затвердження Змін до Переліку поточних рахунків із спеціальним режимом використання електропостачальників, оператора системи передачі та оператора ринку.

СЛУХАЛИ:

питання 29 про прийняття постанов НКРЕКП щодо встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення:

1) КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ»;
2) КП «ЛУЦЬКВОДОКАНАЛ»;
3) КП «ДНІПРОВОДОКАНАЛ» ДНІПРОВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;
4) КП «НІКОПОЛЬСЬКЕ ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА» НІКОПОЛЬСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;
5) КП ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ «АУЛЬСЬКИЙ ВОДОВІД»;
6) ДМП ВКГ «ДНІПРО-ЗАХІДНИЙ ДОНБАС»;
7) ПрАТ «ЕНЕРГОРЕСУРСИ»;

8) КП «КРИВБАСВОДОКАНАЛ»;

9) КП «ПАВЛОГРАДСЬКЕ ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА» ПАВЛОГРАДСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ»;

10) КВП «КРАМАТОРСЬКИЙ ВОДОКАНАЛ»;

11) КП «ЖИТОМИРВОДОКАНАЛ» ЖИТОМИРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;

12) КП «ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА МІСТА УЖГОРОДА»;

13) КП «ВОДОКАНАЛ» (М. ЗАПОРІЖЖЯ);

14) КП «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКВОДОЕКОТЕХПРОМ»;

15) КП БРОВАРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ БРОВАРСЬКОГО РАЙОНУ КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ «БРОВАРИТЕПЛОВОДОЕНЕРГІЯ»;

16) ТОВ «БІЛОЦЕРКІВВОДА»;

17) ОКВП «ДНІПРО-КІРОВОГРАД»;

18) ЛМКП «ЛЬВІВВОДОКАНАЛ»;

19) КП «ДРОГОБИЧВОДОКАНАЛ» ДРОГОБИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ ЛЬВІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ;

20) ТОВ «ІНФОКС» (ФІЛІЯ «ІНФОКСВОДОКАНАЛ»);

21) КП «КРЕМЕНЧУКВОДОКАНАЛ» КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ;

22) КП ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ «ПОЛТАВАВОДОКАНАЛ»;

23) РОВКП ВКГ «РІВНЕОБЛВОДОКАНАЛ»;

24) ПрАТ «РІВНЕАЗОТ»;

25) КП «МІСЬКВОДОКАНАЛ» СУМСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;

26) КП «ТЕРНОПІЛЬВОДОКАНАЛ»;

27) КП «ХАРКІВВОДОКАНАЛ».

28) МКП «ХМЕЛЬНИЦЬКВОДОКАНАЛ»;

29) КП «МІСЬКТЕПЛОВОДЕНЕРГІЯ» (М. КАМ’ЯНЕЦЬ-ПОДІЛЬСЬКИЙ);

30) КП «ЧЕРКАСИВОДОКАНАЛ» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;

31) ПрАТ «АЗОТ» (М. ЧЕРКАСИ);

32) КП «УМАНЬВОДОКАНАЛ» УМАНСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;

33) КП «ЧЕРНІВЦІВОДОКАНАЛ»;

34) КП «ЧЕРНІГІВВОДОКАНАЛ» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;

35) ПрАТ «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ»;

36) АТ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ»;

37) МКП «МИКОЛАЇВВОДОКАНАЛ»;

38) МКП «ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА МІСТА ХЕРСОНА».

ВИСТУПИЛИ:

Чумак А. В. – директор Департаменту із регулювання відносин у сфері централізованого водопостачання та водовідведення надав інформацію, що до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики

та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), від ліцензіатів НКРЕКП надійшли заяви та додані до них матеріали для встановлення тарифів на централізоване водопостачання та водовідведення.

Після їх опрацювання Департаментом із регулювання відносин у сфері централізованого водопостачання та водовідведення на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, було схвалено проєкти постанов НКРЕКП, які передбачають встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення. Зазначені проєкти постанов були оприлюднені на офіційному вебсайті НКРЕКП.

За результатами опрацювання наданих матеріалів і відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», Порядку формування тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення, затвердженого постановою НКРЕКП від 10 березня 2016 року № 302 (далі – Порядок), Процедури встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення, затвердженої постановою НКРЕКП від 24 березня 2016 року № 364, постанови Кабінету Міністрів України від 29 квітня 2022 року № 502 «Деякі питання регулювання діяльності у сфері комунальних послуг у зв’язку із введенням в Україні воєнного стану», пропонується встановити:

тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення ліцензіатам НКРЕКП, які реалізують воду або очищають стічні води іншим підприємствам водопровідно-каналізаційного господарства (тобто оптовий тариф) за 1 куб. м (без ПДВ):

Найменування	Оптовий тариф з водопостачання, грн за 1 куб. м (без ПДВ)	Оптовий тариф з водовідведення, грн за 1 куб. м (без ПДВ)
КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ»	13,75	11,24
КП «ДНІПРОВОДОКАНАЛ» ДМР	15,46	11,04
КП «НІКОПОЛЬСЬКЕ ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА» НМР	15,33	21,73
КП ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ «АУЛЬСЬКИЙ ВОДОВІД»	14,64	17,78
ДМПВКГ «ДНІПРО-ЗАХІДНИЙ ДОНБАС»	34,97	-
ПРАТ «ЕНЕРГОРЕСУРСИ»	36,52	-
КП «КРИВБАСВОДОКАНАЛ»	16,00	8,67
КП «ЖИТОМИРВОДОКАНАЛ» ЖМР	19,66	30,17
КП «ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА МІСТА УЖГОРОДА»	19,48	17,66
КП «ВОДОКАНАЛ» (М. ЗАПОРІЖЖЯ КОД ЄДРПОУ 03327121)	12,78	10,51
КП «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКВОДОЕКОТЕХПРОМ»	9,48	5,51

КП БМР БР КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ «БРОВАРИТЕПЛОВОДОЕНЕРГІЯ»	15,42	20,00
ТОВ «БІЛОЦЕРКІВВОДА»	10,97	-
ОКВП «ДНІПРО-КІРОВОГРАД»	22,51	-
ЛМКМ «ЛЬВІВВОДОКАНАЛ»	11,40	4,12
КП «ДРОГОБИЧВОДОКАНАЛ» ДМР ЛЬВІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ	21,67	5,59
ТОВ «ІНФОКС» (ФІЛІЯ «ІНФОКСВОДОКАНАЛ»)	13,18	7,82
КП ПОР «ПОЛТАВАВОДОКАНАЛ»	-	11,52
РОВКП ВКГ «РІВНЕОБЛВОДОКАНАЛ»	-	14,24
КП «ТЕРНОПІЛЬВОДОКАНАЛ»	-	16,19
КП «ЧЕРКАСИВОДОКАНАЛ» ЧМР	11,52	13,87
ПРАТ «АЗОТ» (М. ЧЕРКАСИ)	-	7,71
КП «ЧЕРНІВЦІВОДОКАНАЛ»	13,72	-
ПРАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ»	14,14	8,28
АТ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ»	38,49	20,34

тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення для всіх інших споживачів (крім населення) таким ліцензіатам, за 1 куб. м (без ПДВ):

Найменування	Тариф з водопостачання, грн за 1 куб. м (без ПДВ)	Тариф з водовідведення, грн за 1 куб. м (без ПДВ)
КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ»	28,30	22,02
КП «ЛУЦЬКВОДОКАНАЛ»	19,79	26,85
КП «ДНІПРОВОДОКАНАЛ» ДМР	32,77	21,77
КП «НІКОПОЛЬСЬКЕ ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА» НМР*	33,22	52,25
КП ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ «АУЛЬСЬКИЙ ВОДОВІД»	22,40	24,09
ДМПВКГ «ДНІПРО-ЗАХІДНИЙ ДОНБАС»	68,98	-
ПРАТ «ЕНЕРГОРЕСУРСИ»	63,18	5,14
КП «КРИВБАСВОДОКАНАЛ»	34,07	24,73
КП «ПАВЛОГРАДСЬКЕ ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА» ПМР	70,01	24,55
КВП «КРАМАТОРСЬКИЙ ВОДОКАНАЛ»	39,79	40,29
КП «ЖИТОМИРВОДОКАНАЛ» ЖМР	39,41	49,20
КП «ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА МІСТА УЖГОРОДА»	37,83	24,46
КП «ВОДОКАНАЛ» (М. ЗАПОРІЖЖЯ КОД ЄДРПОУ 03327121)	30,36	19,77
КП «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКВОДОЕКОТЕХПРОМ»	23,90	20,39
КП БМР БР КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ «БРОВАРИТЕПЛОВОДОЕНЕРГІЯ»	26,41	27,93
ТОВ «БІЛОЦЕРКІВВОДА»	28,70	42,78

ОКВП «ДНІПРО-КІРОВОГРАД»	50,24	35,95
ЛМКМ «ЛЬВІВВОДОКАНАЛ»	25,27	14,22
КП «ДРОГОБИЧВОДОКАНАЛ» ДМР ЛЬВІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ	49,97	19,94
ТОВ «ІНФОКС» (ФІЛІЯ «ІНФОКСВОДОКАНАЛ»)	30,59	24,03
КП «КРЕМЕНЧУКВОДОКАНАЛ» КМР КРПО	24,94	28,45
КП ПОР «ПОЛТАВАВОДОКАНАЛ»	31,63	24,61
РОВКП ВКГ «РІВНЕОБЛВОДОКАНАЛ»	33,66	23,38
ПРАТ «РІВНЕАЗОТ»	-	10,79
КП «МІСЬКВОДОКАНАЛ» СМР	28,70	29,61
КП «ТЕРНОПІЛЬВОДОКАНАЛ»	35,90	31,07
МКП «ХМЕЛЬНИЦЬКВОДОКАНАЛ»	23,98	24,09
КП «МІСЬКТЕПЛОВОДЕНЕРГІЯ» (М. КАМ'ЯНЕЦЬ-ПОДІЛЬСЬКИЙ)	20,93	18,04
КП «ЧЕРКАСИВОДОКАНАЛ» ЧМР	22,90	22,58
ПРАТ «АЗОТ» (М. ЧЕРКАСИ)	-	9,38
КП «УМАНЬВОДОКАНАЛ» УМР	50,53	44,18
КП «ЧЕРНІВЦІВОДОКАНАЛ»	32,10	15,51
КП «ЧЕРНІГІВВОДОКАНАЛ» ЧМР	30,88	28,04
ПРАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ»	30,71	22,45
АТ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ»	57,45	41,12
МКП «МИКОЛАЇВВОДОКАНАЛ»	40,80	34,38
МКП «ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА МІСТА ХЕРСОНА»	35,10	36,69

Тарифи сформовані з урахуванням:

узгоджених з органами місцевого самоврядування річних планів ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення;

норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, затверджених органами місцевого самоврядування.

Тарифи на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення, застосовуються для населення на рівні тарифів, що застосовувалися станом на 24 лютого 2022 року.

В розрізі ліцензіатів на зміну діючої структури тарифів та вартості одиниці послуг вплинули такі основні чинники:

1. КП «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ»

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2327 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) збільшилися обсяги реалізації, що ураховані у діючих тарифах, а саме:

на 570,12 тис. м^3 або на 3,44 % з централізованого водопостачання;

на 696,06 тис. м^3 або на 4,36 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, погодженим Вінницькою обласною радою. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, погоджених начальником управління розвитку територій та інфраструктури Вінницької облдержадміністрації та завідувачем сектору у Вінницькій області Держводагенства України;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 18,74 % з централізованого водопостачання;

на 24,11 % з централізованого водовідведення.

Збільшення відбулося за рахунок зростання вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 21,64 % та електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 21,65 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії змінилися відносно діючої структури тарифів:

зменшилися на 526,57 тис. кВт·год або на 2,46 % з централізованого водопостачання;

збільшилися на 401,69 тис. кВт·год або на 2,27 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) збільшилися витрати на оплату праці:

на 25,32 % з централізованого водопостачання;

на 24,79 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 25,06 %, а саме з 20 203 грн до 25 267 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) зменшилися витрати на реагенти у зв’язку зі зменшенням ціни на їх закупівлю:

з централізованого водопостачання на 15 757,90 тис. грн;

5) збільшилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

на 2 702,92 тис. грн або на 37,06 % з централізованого водопостачання;

на 509,64 тис. грн або на 7,29 % з централізованого водовідведення;

6) збільшилася амортизація за рахунок введення в експлуатацію нових основних засобів:

на 4 594,48 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 6 236,02 тис. грн з централізованого водовідведення;

7) змінилися витрати на паливо-мастильні матеріали:

зменшилися на 20,61 тис. грн або 0,45 % з централізованого водопостачання;

збільшилися на 411,86 тис. грн або на 14,43 % з централізованого водовідведення;

8) збільшилися витрати на ремонт:

на 1 201,40 тис. грн або на 12,49 % з централізованого водопостачання;

на 594,01 тис. грн або на 12,49 % з централізованого водовідведення;

9) витрати пов'язані з обслуговуванням кредитних проектів Міжнародного банку реконструкції та розвитку «Другий проект розвитку міської інфраструктури:

фінансові витрати з централізованого водопостачання 15 601,66 тис. грн;

фінансові витрати з централізованого водовідведення 6 403,48 тис. грн;

прибуток на погашення основної суми позики з централізованого водопостачання 50 843,26 тис. грн, з централізованого водовідведення 20 867,99 тис. грн.

Курс у планових тарифах заплановано на рівні 45,70 грн/дол. США.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

9 389,12 тис. грн з централізованого водопостачання;

6 622,81 тис. грн з централізованого водовідведення.

До складу тарифів з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення ураховано податок на прибуток у сумі:

з централізованого водопостачання – 9 151,79 тис. грн;

з централізованого водовідведення – 3 756,24 тис. грн.

Відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 30 грудня 2024 року № 2413 «Про застосування санкцій до КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» передбачено коригування у бік зменшення з централізованого водопостачання та у бік збільшення з централізованого водовідведення, а саме:

38 870,55 тис. грн з централізованого водопостачання;

11 215,90 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» передбачено коригування у бік зменшення з централізованого водопостачання та з централізованого водовідведення, а саме:

18 590,35 тис. грн з централізованого водопостачання;

9 024,02 тис. грн з централізованого водовідведення.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

2. КП «ЛУЦЬКВОДОКАНАЛ»

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ЛУЦЬКВОДОКАНАЛ» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2299 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ЛУЦЬКВОДОКАНАЛ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) змінилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах:

збільшилися на 467,46 тис. м3 або на 4,20 % з централізованого водопостачання;

зменшилися на 48,07 тис. м3 або на 0,49 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, погодженим міським головою Луцької міської ради Волинської області. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, узгоджених начальником управління екології та природних ресурсів Волинської обласної державної адміністрації та завідувачем сектору Волинської області Державодагентства;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 13,10 % з централізованого водопостачання;

на 8,19 % з централізованого водовідведення.

Відбулося підвищення вартості електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 20,04 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії збільшилися відносно діючої структури тарифів:

на 174,06 тис. кВт·год або на 2,16 % з централізованого водопостачання;

на 863,50 тис. кВт·год або на 9,30 % з централізованого водовідведення.

Враховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) збільшилися витрати на оплату праці:

на 27,19 % з централізованого водопостачання;

на 23,92 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 25,43 %, а саме з 20 619 грн до 25 861 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) зменшилися витрати на реагенти:

на 342,76 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 573,00 тис. грн з централізованого водовідведення;

5) змінилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

збільшилися на 1 350,67 тис. грн з централізованого водопостачання;

зменшилися на 787,25 тис. грн з централізованого водовідведення;

6) збільшилася амортизація:

на 6916,29 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 3773,90 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до Угоди про передачу коштів позики між Міністерством фінансів України, Міністерством розвитку громад та територій України, Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, Луцькою міською радою та Комунальним підприємством «Луцькводоканал» збільшилися фінансові витрати (у тому числі за рахунок прибутку):

на централізоване водопостачання – 4 055,52 тис. грн;

на централізоване водовідведення – 15 341,04 тис. грн.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

4 500,39 тис. грн з централізованого водопостачання;

4 775,18 тис. грн з централізованого водовідведення.

До складу тарифів з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення ураховано податок на прибуток у сумі:

з централізованого водопостачання – 30,95 тис. грн;

з централізованого водовідведення – 2 597,32 тис. грн.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

3. КП «ДНІПРОВОДОКАНАЛ» ДМР

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ДНІПРОВОДОКАНАЛ» ДНІПРОВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2314 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення

КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ДНІПРОВОДОКАНАЛ» ДНІПРОВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ, яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) змінилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах, а саме:

зменшилися на 1 795,69 тис. м^3 або на 2,80 % з централізованого водопостачання;

збільшилися на 2 174,30 тис. м^3 або на 4,41 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, який погоджений заступником міського голови, директором департаменту транспорту та транспортної інфраструктури Дніпровської міської ради. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, погоджених керівником структурного підрозділу органу виконавчої влади обласної державної адміністрації з питань охорони навколишнього природного середовища та керівником територіального органу Державного агентства водних ресурсів України по водогосподарському будівництву та зрошуваному землеробству;

2) збільшилися витрати на придбання води на 15,30 % за рахунок зростання ціни КП ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ «АУЛЬСЬКИЙ ВОДОВІД» з 13,71 грн за м^3 до 14,64 грн за м^3;

3) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 18,24 % з централізованого водопостачання;

на 21,46 % з централізованого водовідведення.

Відбулося підвищення вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 21,40 %, та електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 20,65 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії змінилися відносно діючої структури тарифів:

зменшились на 895,73 тис. кВт·год або 2,07 % з централізованого водопостачання;

збільшились на 62,82 тис. кВт·год або 0,15 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

4) зменшилися витрати на реагенти:

на 6 638,11 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 3 311,46 тис. грн з централізованого водовідведення;

5) змінилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

збільшилися на 3 269,80 тис. грн з централізованого водопостачання;

зменшились на 1 164,87 тис. грн з централізованого водовідведення;

6) збільшилися витрати на оплату праці:

на 39,42 % з централізованого водопостачання;

на 41,58 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 42,93 %, а саме з 20 550 грн до 29 371 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

7) збільшилася амортизація:

на 6 164,07 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 7 511,36 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

38 283,06 тис. грн з централізованого водопостачання;

22 052,12 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно пункту 2 постанови НКРЕКП від 18.01.2022 № 99 (зі змінами, внесеними постановами НКРЕКП від 23.11.2022 № 1549 та від 22.05.2024 № 968) враховано коригування витрат у бік зменшення, а саме:

на 16 051,77 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 25 108,33 тис. грн з централізованого водовідведення.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

4. КП «НІКОПОЛЬСЬКЕ ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА» НМР

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «НІКОПОЛЬСЬКЕ ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА» НІКОПОЛЬСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ, були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2333 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «НІКОПОЛЬСЬКЕ ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА» НІКОПОЛЬСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) змінилися обсяги реалізації відносно діючої структури:

збільшилися на 667,70 тис. м^3 або на 14,21 % з централізованого водопостачання;

зменшилися на 422,07 тис. м^3 або на 14,42 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, який погоджений Нікопольською міською радою. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, встановлених постановою НКРЕКП від 14.02.2023 № 268, погоджених директором департаменту екології та природних ресурсів Дніпропетровської облдержадміністрації та сектором у Дніпропетровській області Державного агентства водних ресурсів України;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 22 338,41 тис. грн або на 67,08 % з централізованого водопостачання;

на 9 773,02 тис. грн або на 25,94 % з централізованого водовідведення.

Відбулося збільшення вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 21,40 та на 2 класі напруги – на 20,65 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії збільшилися відносно діючої структури тарифів:

на 1 966,76 тис. кВт·год або на 36,79 % з централізованого водопостачання;

на 151,05 тис. кВт·год або на 2,94 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) збільшилися витрати на придбання води на 217,44 тис. грн або на 49,43 % у зв’язку зі зростанням вартості покупної води, що придбавається у ПРАТ «Енергоресурси»;

4) збільшилися витрати на оплату праці:

на 17 373,43 тис. грн на 38,54 % з централізованого водопостачання;

на 11 763,19 тис. грн на 28,09 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 34,29 %, а саме з 20 085 грн до 26 972 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

5) збільшилися витрати на реагенти:

на 1 516,83 тис. грн або на 18,39 % з централізованого водопостачання;

на 1 009,14 тис. грн або на 40,83 % з централізованого водовідведення;

6) збільшилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

на 399,46 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 5,91 тис. грн з централізованого водовідведення;

7) збільшилась амортизація за рахунок проведення капітальних ремонтів та введення нових основних засобів:

на 3 390,83 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 1 255,16 тис. грн з централізованого водовідведення;

8) змінилися витрати на ремонти:

зменшилися на 548,69 тис. грн з централізованого водопостачання;

збільшилися на 371,53 тис. грн з централізованого водовідведення;

9) зменшилися витрати на пально-мастильні матеріали:

на 34,71 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 237,11 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

з централізованого водопостачання – 3 249,92 тис. грн;

з централізованого водовідведення – 2 514,97 тис. грн.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту рішення НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

5. КП ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ «АУЛЬСЬКИЙ ВОДОВІД»

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ «АУЛЬСЬКИЙ ВОДОВІД» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2300 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ «АУЛЬСЬКИЙ ВОДОВІД», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) збільшились обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах, а саме:

на 1 860,94 тис. м^3 або на 3,44 % з централізованого водопостачання;

на 101,69 тис. м^3 або на 0,80 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, погодженим заступником голови обласної ради по виконавчому апарату Дніпропетровської обласної ради. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, погоджених директором департаменту екології та природних ресурсів Дніпропетровської обласної державної адміністрації та завідувачем сектору у Дніпропетровській області Державного агентства водних ресурсів України;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 20,04 % з централізованого водопостачання;

на 25,14 % з централізованого водовідведення.

Відбулося підвищення вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 21,40 %, та електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 20,65 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт) використання електричної енергії змінилися відносно діючої структури тарифів:

зменшилися на 663,02 тис. кВт·год або на 1,16 % з централізованого водопостачання;

збільшилися на 572,95 тис. кВт·год або на 3,56 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) збільшилися витрати на оплату праці:

на 15,20 % з централізованого водопостачання;

на 18,74 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 14,67 %, а саме з 22 589 грн до 25 902 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) зменшилися витрати на реагенти у зв’язку зі зменшенням ціни на їх закупівлю:

з централізованого водопостачання на 24 428,29 тис. грн або на 15,49 %;

з централізованого водовідведення на 629,84 тис. грн або на 18,83 %;

5) зменшилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

з централізованого водопостачання на 1 690,82 тис. грн або на 10,93 %;

з централізованого водовідведення на 232,60 тис. грн або на 2,68 %;

6) змінилася амортизація за рахунок введення в експлуатацію нових основних засобів:

зменшилася на 424,36 тис. грн з централізованого водопостачання;

збільшилася на 8 838,83 тис. грн з централізованого водовідведення;

7) збільшилися витрати на паливо-мастильні матеріали:

на 1 074,87 тис. грн або на 12,79 % з централізованого водопостачання;

на 764,52 тис. грн або на 23,39 % з централізованого водовідведення;

8) збільшилися витрати на ремонт:

на 3 143,38 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 1 569,89 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

18 766,70 тис. грн з централізованого водопостачання;

6 082,93 тис. грн з централізованого водовідведення.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

6. ДМПВКГ «ДНІПРО-ЗАХІДНИЙ ДОНБАС»

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання для ДЕРЖАВНОГО МІЖРАЙОННОГО ПІДПРИЄМСТВА ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА «ДНІПРО-ЗАХІДНИЙ ДОНБАС» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2317 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення ДЕРЖАВНОМУ МІЖРАЙОННОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА «ДНІПРО-ЗАХІДНИЙ ДОНБАС», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) збільшилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах на 134,64 тис. м^3 або на 1,28 %.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання, погодженим директором департаменту житлово-комунального господарства та будівництва Дніпропетровської обласної військової адміністрації. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, погоджених директором департаменту екології та природних ресурсів Дніпропетровської обласної державної адміністрації та завідувачем сектору у Дніпропетровській області Державного агентства водних ресурсів України;

2) збільшилися витрати з електричної енергії на 29,53 %.

Відбулося підвищення вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 24,40 %, та електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 20,65 %. При цьому збільшилися заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії відносно діючої структури тарифів:

на 1 294,99 тис. кВт·год або на 6,16 % на 1 класі напруги;

на 275,68 тис. кВт·год або на 4,35 % на 2 класі напруги.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) зменшилися витрати на реагенти на 293,06 тис. грн або на 0,92 %;

4) зменшилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів на 448,51 тис. грн або на 4,57 %;

5) збільшилися витрати на оплату праці на 27,39 %.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 27,39 %, а саме з 21 560 грн до 27 464 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

6) збільшилася амортизація на 603,08 тис. грн або на 9,83 %.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку 8 273,17 тис. грн.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути

віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

7. ПРАТ «ЕНЕРГОРЕСУРСИ»

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЕНЕРГОРЕСУРСИ» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2301 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЕНЕРГОРЕСУРСИ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) зменшились обсяги реалізації, що враховані у діючих тарифах, а саме:

на 11,35 % з централізованого водопостачання;

на 16,45 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, який погоджений першим заступником міського голови та Нікопольською районною військовою адміністрацією. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, погоджених виконуючим обов’язки директора департаменту екології, природних ресурсів Дніпропетровської обласної державної адміністрації та завідувачем сектору у Дніпропетровській області Державного агентства водних ресурсів України;

2) змінились витрати з електричної енергії, а саме:

збільшились на 3,12 % з централізованого водопостачання;

зменшилися на 5,16 % з централізованого водовідведення.

Відбулося підвищення вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 21,40 %, та електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 20,65 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії змінилися відносно діючої структури тарифів:

зменшилися на 92,16 тис. кВт·год з централізованого водопостачання та на 4,12 тис. кВт·год з централізованого водовідведення.

Враховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) зменшилися витрати на оплату праці:

на 8,47 % з централізованого водопостачання;

на 15,79 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 11,43 %, а саме з 20 619 грн до 22 976 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) зменшилися витрати на реагенти з централізованого водопостачання на 6,42 %;

5) зменшились витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

на 28,18 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 0,04 тис. грн з централізованого водовідведення;

6) зменшилася амортизація:

на 386,77 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 24,60 тис. грн з централізованого водовідведення;

7) зменшилися витрати на пально-мастильні матеріали:

на 100,55 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 35,11 тис. грн з централізованого водовідведення;

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проекту рішення НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

8. КП «КРИВБАСВОДОКАНАЛ»

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «КРИВБАСВОДОКАНАЛ» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2329 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «КРИВБАСВОДОКАНАЛ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) збільшилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах, а саме:

на 5 837,31 тис. м^3 або на 10,82 % з централізованого водопостачання;

на 177,14 тис. м^3 або на 0,61 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, погодженим Виконавчим комітетом Криворізької міської ради. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, погоджених виконуючим обов’язки директора департаменту екології та природних ресурсів Дніпропетровської обласної державної адміністрації та завідувачем Південно-Східного міжрегіонального сектору Держводагенства України;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 11,23 % з централізованого водопостачання;

на 9,63 % з централізованого водовідведення.

Відбулося зростання вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 21,45 % з централізованого водопостачання та на 22,01 % з централізованого водовідведення, і електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 29,26 % з централізованого водопостачання та на 22,91 % з централізованого водовідведення. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії зменшилися відносно діючої структури тарифів:

на 10 296,03 тис. кВт·год або на 9,05 % з централізованого водопостачання;

на 3 984,62 тис. кВт·год або на 13,91 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) зменшилися витрати на реагенти:

на 34 052,54 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 1,01 тис. грн з централізованого водовідведення;

4) збільшилися витрати на оплату праці:

на 69,22 % з централізованого водопостачання;

на 20,63 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 47,15 %, а саме з 20 619 грн до 30 341 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

5) збільшилася амортизація:

на 24 801,71 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 4 172,38 тис. грн з централізованого водовідведення;

6) збільшилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

на 18,20 % з централізованого водопостачання;

на 3,18 % з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

38 777,00 тис. грн з централізованого водопостачання;

14 002,99 тис. грн з централізованого водовідведення.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

9. КП «ПАВЛОГРАДСЬКЕ ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА» ПМР

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для КП «ПАВЛОГРАДСЬКЕ ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА» ПМР були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2328 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ПАВЛОГРАДСЬКЕ ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА» ПАВЛОГРАДСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) збільшилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах, а саме:

на 204,61 тис. м^3 або на 8,03 % з централізованого водопостачання;

на 173,06 тис. м^3 або на 6,16 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, який погоджений першим заступником міського голови Павлоградської міської ради. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, встановлених постановою НКРЕКП від 13.10.2021 № 1789, погоджених директором департаменту екології та природних ресурсів Дніпропетровської облдержадміністрації та завідувачем сектору у Дніпропетровській області Державного агентства водних ресурсів України;

2) збільшилися витрати на оплату електричної енергії:

на 1 013,02 тис. грн або на 24,75 % з централізованого водопостачання;

на 3 826,49 тис. грн або на 19,29 % з централізованого водовідведення.

Відбулося зростання вартості електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 20,65 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії змінилися відносно діючої структури тарифів:

збільшилися на 17,28 тис. кВт·год або на 3,10 % з централізованого водопостачання;

зменшилися на 37,01 тис. кВт·год або на 1,37 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) збільшилися витрати на придбання води на 27 343,69 тис. грн або на 27,80 % з централізованого водопостачання, у зв’язку зі зміною обсягів та планової вартості покупної води (централізоване водопостачання) що придбавається у ДМПВКГ «ДНІПРО-ЗАХІДНИЙ ДОНБАС» та ПАТ «ПАВЛОГРАДТРАНСЕНЕРГО»;

4) збільшилися витрати на оплату праці:

на 3 439,68тис. грн або на 12,19 % з централізованого водопостачання;

на 3 436,08 тис. грн або на 12,53 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 14,09 %, а саме з 20 115 грн до 22 950 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

5) збільшилися витрати на реагенти на 70,56 тис. грн або на 16,41 % з централізованого водопостачання;

6) збільшилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

на 348,83 тис. грн або на 59,33 % з централізованого водопостачання;

на 28,41 тис. грн або на 4,60 % з централізованого водовідведення;

7) збільшилась амортизація, у зв’язку з введенням в експлуатацію основних засобів:

на 1 181,75 тис. грн або на 61,16 % з централізованого водопостачання;

на 349,81 тис. грн або на 9,64 % з централізованого водовідведення;

8) зменшилися витрати на пально-мастильні матеріали:

на 281,10 тис. грн або на 8,82 % з централізованого водопостачання;

на 152,10 тис. грн або на 13,14 % з централізованого водовідведення;

9) збільшилися витрати на ремонти:

на 3 656,76 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 1 443,88 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

3 776,54 тис. грн з централізованого водопостачання;

1 434,69 тис. грн з централізованого водовідведення.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту рішення НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

10. КВП «КРАМАТОРСЬКИЙ ВОДОКАНАЛ»

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для КОМУНАЛЬНОГО ВИРОБНИЧОГО ПІДПРИЄМСТВА «КРАМАТОРСЬКИЙ ВОДОКАНАЛ» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2330 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «КРАМАТОРСЬКИЙ ВОДОКАНАЛ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) зменшилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах, а саме:

на 113,78 тис. м^3 або на 1,77 % з централізованого водопостачання;

на 357,97 тис. м^3 або на 15,61 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, погодженим заступником голови з питань діяльності виконавчих органів Виконавчого комітету Краматорської міської ради. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, погоджених департаментом екології та природних ресурсів Донецької обласної державної адміністрації та Державним агентством водних ресурсів України;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 27,88 % з централізованого водопостачання;

на 22,60 % з централізованого водовідведення.

Відбулося підвищення вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 24,33 % та електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 24,28 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії змінилися відносно діючої структури тарифів:

збільшилися на 92,86 тис. кВт·год або на 2,90 % з централізованого водопостачання;

зменшилися на 31,22 тис. кВт·год або на 1,56 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) зменшилися витрати на придбання води в інших суб'єктів господарювання на 2,31 %;

4) змінилися витрати на реагенти:

зменшилися на 1 189,82 тис. грн з централізованого водопостачання;

збільшилися на 458,15 тис. грн з централізованого водовідведення;

5) збільшилися витрати на оплату праці:

на 11,03 % з централізованого водопостачання;

на 22,21 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 12,81 %, а саме з 19 833 грн до 22 375 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

6) збільшилася амортизація:

на 3 291,13 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 2 640,85 тис. грн з централізованого водовідведення;

7) збільшилися витрати, пов'язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов'язкових платежів:

на 67,36 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 47,72 тис. грн з централізованого водовідведення;

8) змінилися складові тарифу пов'язані з обслуговуванням кредиту проєкту Міжнародного банку реконструкції та розвитку «Другий проект розвитку міської інфраструктури»:

зменшилися фінансові витрати:

на централізоване водопостачання з 368,61 тис. грн до 329,36 тис. грн;

на централізоване водовідведення з 155,31 тис. грн до 110,11 тис. грн;

змінився прибуток на погашення основної суми боргу:

збільшився на централізоване водопостачання з 868,08 тис. грн до 939,10 тис. грн;

зменшився на централізоване водовідведення з 365,77 тис. грн до 313,95 тис. грн;

зменшився податок на прибуток:

з 979,89 тис. грн до 169,04 тис. грн з централізованого водопостачання;

з 284,24 тис. грн до 56,51 тис. грн з централізованого водовідведення.

Курс у планових тарифах становить 45,70 грн/дол. США.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

4 906,21 тис. грн з централізованого водопостачання;

1 521,79 тис. грн з централізованого водовідведення.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

11. КП «ЖИТОМИРВОДОКАНАЛ» ЖМР:

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСВА «ЖИТОМИРВОДОКАНАЛ» ЖИТОМИРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2316 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСВУ «ЖИТОМИРВОДОКАНАЛ» ЖИТОМИРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) зменшилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах, а саме:

на 861,91 тис. $м^3$ або на 6,99 % з централізованого водопостачання;

на 217,87 тис. $м^3$ або на 2,32 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, погодженим Виконавчим комітетом Житомирської міської ради. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів

використання питної води, узгоджених начальником управління екології та природніх ресурсів Житомирської ОДА та завідувачем сектору у Житомирській області Державного агентства водних ресурсів України;

2) зменшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 11,60 % з централізованого водопостачання;

на 3,73 % з централізованого водовідведення.

Відбулося підвищення вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 22,19 %, та електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 25,50 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії зменшилися відносно діючої структури тарифів:

на 2 794,78 тис. кВт·год або на 25,94 % з централізованого водопостачання;

на 3 249,11 тис. кВт·год або на 20,59 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) збільшилися витрати на оплату праці:

на 21,00 % з централізованого водопостачання;

на 37,71 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зменшилася на 29,23 %, а саме з 17 337 грн до 22 404 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) зменшилися витрати на реагенти на 3 456,22 тис. грн або на 7,44 % з централізованого водопостачання;

5) змінилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

збільшилися на 428,56 тис. грн з централізованого водопостачання;

зменшилися на 509,85 тис. грн з централізованого водовідведення;

6) збільшилася амортизація:

на 2 276,24 тис. грн або на 33,41 % з централізованого водопостачання;

на 5 305,28 тис. грн або на 93,26 % з централізованого водовідведення;

7) збільшилися витрати пов'язані з погашенням основної суми позики проекту Міжнародного банку реконструкції та розвитку:

до 94 561,09 тис. грн з централізованого водопостачання;

до 136 075,72 тис. грн з централізованого водовідведення.

Курс у планових тарифах становить 45,70 грн/дол. США;

8) зменшилися витрати (відсотки) пов'язані з обслуговуванням кредитного проекту Міжнародного банку реконструкції та розвитку:

до 25 859,76 тис. грн з централізованого водопостачання;

до 37 212,82 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

8 413,42 тис. грн з централізованого водопостачання;

5 576,99 тис. грн з централізованого водовідведення.

До складу тарифів з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення ураховано податок на прибуток у сумі:

з централізованого водопостачання – 17 021,00 тис. грн;

з централізованого водовідведення – 24 493,63 тис. грн.

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 18 січня 2022 року № 98 «Про накладання штрафу на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ЖИТОМИРВОДОКАНАЛ» ЖИТОМИРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» (зі змінами внесеними постановою НКРЕКП від 22 травня 2024 року № 978) передбачено коригування тарифів в бік зменшення на загальну суму 10 216,71 тис. грн (без ПДВ), у тому числі:

795,84 тис. грн з централізованого водопостачання;

9 420,87 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 27 грудня 2022 року № 1910 «Про накладання штрафу на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ЖИТОМИРВОДОКАНАЛ» ЖИТОМИРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» (зі змінами внесеними постановою НКРЕКП від 22 травня 2024 року № 979) передбачено коригування тарифів в бік зменшення на загальну суму 225,34 тис.грн (без ПДВ), у тому числі:

56,46 тис. грн з централізованого водопостачання;

168,88 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 23 грудня 2025 року № 2199 «Про накладання штрафу на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ЖИТОМИРВОДОКАНАЛ» ЖИТОМИРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» передбачено коригування тарифів в бік збільшення на загальну суму 44 191,906 тис. грн (без ПДВ), у тому числі:

30 924,296 тис. грн з централізованого водопостачання;

13 267,61 тис. грн з централізованого водовідведення.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

12. КП «ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА МІСТА УЖГОРОДА»

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА МІСТА УЖГОРОДА» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2302 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА МІСТА УЖГОРОДА», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) збільшилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах:

на 649,24 тис. м^3 або на 11,21 % з централізованого водопостачання;

на 25,26 тис. м^3 або на 0,38 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, погодженим головою Ужгородської міської ради Закарпатської області. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, узгоджених в. о. директора департаменту екології та природних ресурсів Закарпатської обласної державної адміністрації та завідувачем сектору у Закарпатській області Державного агентства водних ресурсів України;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 4,68 % з централізованого водопостачання;

на 13,63 % з централізованого водовідведення.

Відбулося підвищення вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 21,25 %, та електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 20,49 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії зменшилися відносно діючої структури тарифів:

на 635,74 тис. кВт·год або на 6,07 % з централізованого водопостачання;

на 366,03 тис. кВт·год або на 5,69 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) збільшилися витрати на оплату праці:

на 41,60 % з централізованого водопостачання;

на 41,41 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 41,79 %, а саме з 20 619 грн до 29 237 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) витрати на реагенти зменшилися на 484,58 тис. грн з централізованого водопостачання та збільшилися, у зв’язку із збільшенням ціни на їх закупівлю, з централізованого водовідведення на 71,60 тис. грн;

5) збільшилися витрати на ремонт:

на 12,19 % з централізованого водопостачання;

на 41,91 % з централізованого водовідведення;

6) змінилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

збільшилися на 272,32 тис. грн з централізованого водопостачання;

зменшилися на 1 686,81 тис. грн з централізованого водовідведення;

7) збільшилася амортизація:

на 5 473,49 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 4 965,64 тис. грн з централізованого водовідведення;

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

4 583,40 тис. грн з централізованого водопостачання;

3 212,92 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 02.09.2025 № 1388 «Про застосування санкцій до КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА МІСТА УЖГОРОДА» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» у структурі тарифу передбачено коригування, а саме:

у бік збільшення – 5 895,321 тис. грн з централізованого водопостачання;

у бік зменшення – 2 898,307 тис. грн з централізованого водовідведення.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

13. КП «ВОДОКАНАЛ» (М. ЗАПОРІЖЖЯ КОД ЄДРПОУ 03327121)

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ВОДОКАНАЛ» (М. ЗАПОРІЖЖЯ КОД ЄДРПОУ 03327121) були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2331 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ВОДОКАНАЛ» (М. ЗАПОРІЖЖЯ КОД ЄДРПОУ 03327121), яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) змінилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах, а саме:

збільшилися на 671,72 тис. м^3 або на 1,69 % з централізованого водопостачання;

зменшилися на 530,00 тис. м^3 або на 1,67 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, погодженим Запорізькою міською радою. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, встановлених постановою НКРЕКП від 17.11.2021 № 2180, погоджених виконуючим обов'язки директора Департаменту захисту довкілля Запорізької обласної державної адміністрації та завідувачем сектору Державного агентства водних ресурсів України у Запорізькій області;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 63 092,27 тис. грн або на 24,53 % з централізованого водопостачання;

на 39 060,72 тис. грн або на 26,42 % з централізованого водовідведення.

Відбулося підвищення вартості електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 24,49 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії збільшилися відносно діючої структури тарифів:

на 0,11 тис. кВт·год з централізованого водопостачання;

на 282,50 тис. кВт·год з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) збільшилися витрати на придбання води в зв'язку зі зміною ціни на 160,40 тис. грн або на 52,57 %;

4) збільшилися витрати на оплату праці:

на 79 705,28 тис. грн або на 24,12 % з централізованого водопостачання;

на 54 073,14 тис. грн або на 26,97 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 26,06 %, а саме з 20 620 грн до 25 992,94 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

5) збільшилися витрати на реагенти:

на 3 642,82 тис. грн або на 3,27 % з централізованого водопостачання;

на 1 014,40 тис. грн або на 5,82 % з централізованого водовідведення;

6) змінилися витрати, пов'язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов'язкових платежів:

збільшилися на 877,48 тис. грн або на 2,60 % з централізованого водопостачання;

зменшилися на 4 033,14 тис. грн або на 15,24 % з централізованого водовідведення;

7) збільшилась амортизація за рахунок проведення капітальних ремонтів та введення нових основних засобів:

на 6 156,76 тис. грн або на 20,26 % з централізованого водопостачання;

на 565,63 тис. грн або на 2,03 % з централізованого водовідведення;

8) змінилися витрати на ремонти, зокрема:

зменшилися на 221,65 тис. грн з централізованого водопостачання;

збільшилися на 10 128,29 тис. грн з централізованого водовідведення;

9) змінилися витрати на пально-мастильні матеріали:

зменшилися на 707,20 тис. грн. або на 4,19 % з централізованого водопостачання;

збільшилися на 2 452,21 тис. грн або на 20,57 % з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

22 685,82 тис. грн з централізованого водопостачання;

12 392,28 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 22.12.2022 № 2903 «Про накладення штрафу на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ВОДОКАНАЛ» за порушення ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» (зі змінами, внесеними постановами НКРЕКП від 22.05.2024 № 972 та від 18.12.2024 № 2142), враховано коригування витрат у бік зменшення на загальну суму – 78 445,32 тис. грн (без ПДВ), а саме:

60 350,57 тис. грн з централізованого водопостачання;

18 094,75 тис. грн з централізованого водовідведення.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту рішення НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

14. КП «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКВОДОЕКОТЕХПРОМ»

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ІВАНО-ФРАНКІВСКВОДОЕКОТЕХПРОМ» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2303 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ІВАНО-ФРАНКІВСКВОДОЕКОТЕХПРОМ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) збільшилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах, а саме:

на 231,63 тис. м^3 або на 2,21 % з централізованого водопостачання;

на 586,93 тис. м^3 або на 5,12 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, погодженим заступником міського голови – директором департаменту благоустрою Івано-Франківської міської ради. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, погоджених управління екології та природних ресурсів Івано-Франківської обласної державної адміністрації та завідувачем сектору в Чернівецькій області Державного агентства водних ресурсів України;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 28,53 % з централізованого водопостачання;

на 33,74 % з централізованого водовідведення.

Відбулося підвищення вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 21,41 %, та електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 20,36 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії збільшилися відносно діючої структури тарифів:

на 356,09 тис. кВт·год або на 6,79 % з централізованого водопостачання;

на 605,86 тис. кВт·год або на 10,29 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) змінилися витрати на реагенти:

збільшилися на 58,92 тис. грн з централізованого водопостачання;

зменшилися на 529,90 тис. грн з централізованого водовідведення;

4) збільшилися витрати на оплату праці:

на 52,51 % з централізованого водопостачання;

на 45,26 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 45,77 %, а саме з 20 619 грн до 30 057 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

5) змінилася амортизація:

збільшилася на 3 243,85 тис. грн з централізованого водопостачання;

зменшилася на 749,93 тис. грн з централізованого водовідведення;

6) змінилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

зменшилися на 529,49 тис. грн з централізованого водопостачання;

збільшилися на 566,58 тис. грн з централізованого водовідведення;

7) змінилися складові тарифу пов'язані з обслуговуванням кредиту проєкту Світового банку «Розвиток міської інфраструктури»:

зменшилися фінансові витрати на централізоване водопостачання з 378,30 тис. грн до 187,20 тис. грн та на централізоване водовідведення з 5 926,67 тис. грн до 2 932,87 тис. грн;

зменшився прибуток на погашення основної суми боргу на централізоване водопостачання з 2 415,54 тис. грн до 1 759,52 тис. грн та на централізоване водовідведення з 37 843,53 тис. грн до 27 565,84 тис. грн.

Курс у планових тарифах становить 45,70 грн/дол. США.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

4 735,59 тис. грн з централізованого водопостачання;

4 310,21 тис. грн з централізованого водовідведення.

До складу тарифів з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення ураховано податок на прибуток у сумі:

з централізованого водопостачання – 316,71 тис. грн;

з централізованого водовідведення – 4 961,85 тис. грн.

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 24 січня 2023 року № 124 «Про накладання штрафу на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ІВАНО-ФРАНКІВСКВОДОЕКОТЕХПРОМ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» передбачено коригування тарифів в бік зменшення, а саме:

на 2 418,65 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 5 203,82 тис. грн з централізованого водовідведення.

А також, відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 22 квітня 2025 року № 598 «Про застосування санкцій до КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ІВАНО-ФРАНКІВСКВОДОЕКОТЕХПРОМ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» передбачено коригування тарифів, а саме:

у бік збільшення на 11 682,23 тис. грн з централізованого водопостачання;

у бік зменшення на 4 641,25 тис. грн з централізованого водовідведення.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

15. КП БМР БР КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ «БРОВАРИТЕПЛОВОДОЕНЕРГІЯ»

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА БРОВАРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ БРОВАРСЬКОГО РАЙОНУ КИЇВСЬКОЇ

ОБЛАСТІ «БРОВАРИТЕПЛОВОДОЕНЕРГІЯ» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 № 2324 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ БРОВАРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ БРОВАРСЬКОГО РАЙОНУ КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ «БРОВАРИТЕПЛОВОДОЕНЕРГІЯ», яка набрала чинності 01 січня 2025. На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) зменшилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах:

на 255,01 тис. м^3 або на 4,49 % з централізованого водопостачання;

на 0,35 тис. м^3 або на 0,01 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, затвердженим рішенням виконавчого комітету Броварської міської ради Броварського району Київської області. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, погоджених заступником директора департаменту екології та природних ресурсів Київської ОДА та заступником голови Державного агентства водних ресурсів України;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 15,49 % з централізованого водопостачання;

на 13,11 % з централізованого водовідведення.

Відбулося збільшення вартості електричної енергії, що передається на 2-му класі напруги на 20,60 %.

При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії зменшилися відносно діючої структури тарифів з централізованого водопостачання на 184,28 тис. кВт·год або на 3,76 % та на 170,58 тис. кВт·год або на 4,36 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) зросли витрати на оплату праці:

на 24,40 % з централізованого водопостачання;

на 26,42 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 22,95 %, а саме з 20 496 грн до 25 200 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) витрати на реагенти збільшилися на 191,77 тис. грн з централізованого водопостачання;

5) зменшилися витрати на оплату податків та зборів:

на 103,66 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 203,47 тис. грн з централізованого водовідведення;

6) збільшилася амортизація:

на 1 041,02 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 1 137,96 тис. грн з централізованого водовідведення;

7) зменшилися витрати на пально-мастильні матеріали:

на 47,47 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 307,55 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

2 825,31 тис. грн з централізованого водопостачання;

2 514,48 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 27 грудня 2023 року № 2572 «Про застосування санкцій до КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА БРОВАРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ БРОВАРСЬКОГО РАЙОНУ КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ «БРОВАРИТЕПЛОВОДОЕНЕРГІЯ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» (зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 22.05.2024 № 981) передбачено коригування у бік зменшення з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, а саме:

2 416,39 тис. грн з централізованого водопостачання;

3 635,08 тис. грн з централізованого водовідведення.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

16. ТОВ «БІЛОЦЕРКІВВОДА»

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для ТОВ «БІЛОЦЕРКІВВОДА» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2304 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «БІЛОЦЕРКІВВОДА», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) збільшилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах, а саме:

на 142,57 тис. $м^3$ або на 1,31 % з централізованого водопостачання;

на 382,00 тис. $м^3$ або на 6,15 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, погодженим Білоцерківською міською радою. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, встановлених постановою НКРЕКП від 12.06.2024 № 1104, погоджених

заступником директора департаменту екології та природних ресурсів Київської обласної державної адміністрації та заступником Голови Державного агентства водних ресурсів України;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 5 501,60 тис. грн або на 16,28 % з централізованого водопостачання;

на 14 289,10 тис. грн або на 18,03 % з централізованого водовідведення.

Відбулося підвищення вартості електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 20,60 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії зменшилися відносно діючої структури тарифів:

на 166,52 тис. кВт·год або на 3,71 % з централізованого водопостачання;

на 251,43 тис. кВт·год або на 2,39 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) збільшилися витрати на оплату праці:

на 22 187,67 тис. грн на 39,14 % з централізованого водопостачання;

на 29 401,50 тис. грн на 39,60 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 39,40 %, а саме з 20 622 грн до 28 748 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) зменшилися витрати на реагенти у зв’язку зі збільшенням ціни на їх закупівлю:

на 1 101,21 тис. грн або на 3,50 % з централізованого водопостачання;

5) змінилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

збільшилися на 10,87 тис. грн або на 0,16 % з централізованого водопостачання;

зменшилися на 273,19 тис. грн або на 5,49 % з централізованого водовідведення;

6) збільшилася амортизація:

на 137,06 тис. грн або на 1,98 % з централізованого водопостачання;

на 2 785,00 тис. грн або на 45,02 % з централізованого водовідведення;

7) збільшилися витрати на ремонти, в зв’язку з зростанням ціни на матеріали, зокрема:

на 3 685,36 тис. грн або на 53,32 % з централізованого водопостачання;

на 557,30 тис. грн або на 9,48 % з централізованого водовідведення;

8) зросли витрати на пально-мастильні матеріали, в зв’язку зі зростанням вартості:

на 260,74 тис. грн або на 7,43 % з централізованого водопостачання;

на 925,93 тис. грн або на 11,72 % з централізованого водовідведення;

9) зросли витрати на підкачування води сторонніми організаціями з централізованого водопостачання на 839,33 тис. грн або на 10,86 %.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

4 414,09 тис. грн з централізованого водопостачання;

5 268,89 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 18.06.2025 № 901 «Про застосування санкцій до ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «БІЛОЦЕРКІВВОДА» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання», ураховано коригування в бік збільшення на загальну суму 33 295,08 тис. грн (без ПДВ), а саме:

з централізованого водопостачання – 19 918,08 тис. грн;

з централізованого водовідведення – 13 377,00 тис. грн.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту рішення НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

17. ОКВП «ДНІПРО-КІРОВОГРАД»

Діюча структура тарифів та повна річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для ОБЛАСНОГО КОМУНАЛЬНОГО ВИРОБНИЧОГО ПІДПРИЄМСТВА «ДНІПРО-КІРОВОГРАД» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2318 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення ОБЛАСНОМУ КОМУНАЛЬНОМУ ВИРОБНИЧОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ДНІПРО-КІРОВОГРАД», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) збільшилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах, а саме:

на 238,61 тис. м^3 м або на 1,44 % з централізованого водопостачання;

на 301,24 тис. м^3 на 2,72 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, який погоджений директором департаменту житлово-комунального господарства та паливно-енергетичного комплексу Кіровоградської ОВА. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, встановлених постановою НКРЕКП від 01.02.2022 № 170, погоджених департаментом екології та природних ресурсів Кіровоградської обласної державної адміністрації та Кіровоградським обласним Держводагенством;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 21,85 % з централізованого водопостачання;

на 36,25 % з централізованого водовідведення.

Збільшення відбулося за рахунок зростання вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 23,67 % та, що передається на 2 класі напруги, на 25,49 %.

При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт) використання електричної енергії змінилися відносно діючої структури тарифів:

зменшилися на 358,70 тис. кВт або на 1,27 % з централізованого водопостачання;

збільшилися на 848,15 тис. кВт або на 8,49 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) зросли витрати на оплату праці:

на 13,09 % з централізованого водопостачання;

на 17,17 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 13,42 %, а саме з 20 618 грн до 23 386 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) зменшилися витрати на реагенти:

на 2 195,29 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 11 853,79 тис. грн з централізованого водовідведення;

5) змінилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

збільшилися на 465,74 тис. грн з централізованого водопостачання;

зменшилися на 1 932,08тис. грн з централізованого водовідведення;

6) зросли інші витрати у зв’язку з підвищенням витрат на пально-мастильні матеріали, запчастини, матеріали, газ, опалення, оренду тощо;

7) збільшилися витрати пов’язані з обслуговуванням кредитних проектів Міжнародного банку реконструкції та розвитку «Другий проект розвитку міської інфраструктури». а саме:

143 339,23 тис. грн з централізованого водопостачання;

81 251,09 тис. грн з централізованого водовідведення;

8) змінилися фінансові витрати пов'язані з обслуговуванням кредитних проектів Міжнародного банку реконструкції та розвитку «Другий проект розвитку міської інфраструктури», а саме:

35 466,36 тис. грн з централізованого водопостачання;

20 103,92 тис. грн з централізованого водопостачання.

Курс в планових тарифах становить 45,70 грн/дол. США.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

13 276,99 тис. грн з централізованого водопостачання;

7 006,24 тис. грн з централізованого водовідведення.

До складу тарифів з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення ураховано податок на прибуток у сумі:

25 801,06 тис. грн на централізоване водопостачання;

14 625,20 тис. грн на централізоване водовідведення.

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 13 жовтня 2023 року № 1890 «Про накладення штрафу на ОБЛАСНЕ КОМУНАЛЬНЕ ВИРОБНИЧЕ ПІДПРИЄМСТВО «ДНІПРО-КІРОВОГРАД» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходу державного регулювання» передбачено компенсації при встановленні тарифу на централізоване водопостачання у сумі 32 853,483 тис. грн (без ПДВ), коригування в бік зменшення тарифу на централізоване водовідведення на суму 3 359,003 тис. грн (без ПДВ), з розстроченням рівними частинами на три роки, починаючи з 2024 року, а саме:

на централізоване водопостачання шляхом їх зміни в бік збільшення на суму 10 951,16 тис. грн (без ПДВ);

на централізоване водовідведення шляхом їх зміни в бік зменшення у сумі 1 119,67 тис. грн (без ПДВ).

Відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 29 липня 2025 року № 1149 «Про застосування санкцій до ОБЛАСНОГО КОМУНАЛЬНОГО ВИРОБНИЧОГО ПІДПРИЄМСТВА «ДНІПРО-КІРОВОГРАД» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходу державного регулювання» враховано коригування протягом двох років у бік збільшення на загальну суму недоотриманого доходу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення за 2023 та 2024 роки у розмірі 132 420,825 тис. грн (без ПДВ), а саме:

з централізованого водопостачання – 62 849,527 тис. грн;

з централізованого водовідведення – 3 360,89 тис. грн.

Відповідно до пункту 4 постанови НКРЕКП від 29 липня 2025 року № 1149 «Про застосування санкцій до ОБЛАСНОГО КОМУНАЛЬНОГО ВИРОБНИЧОГО ПІДПРИЄМСТВА «ДНІПРО-КІРОВОГРАД» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходу державного регулювання» враховано коригування у бік зменшення на суми невикористаних за призначенням коштів з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, у термін до:

01 листопада 2025 року – амортизація та виробничі інвестиції з прибутку для погашення запозичень (кредитів, позик) відповідно до Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) на 2023 рік на загальну суму 8 368,116 тис. грн (без ПДВ), а саме:

з централізованого водопостачання – 6 646,374 тис. грн;

з централізованого водовідведення – 1 721,742 тис. грн;

01 грудня 2025 року – амортизація та виробничі інвестиції з прибутку для погашення запозичень (кредитів, позик) відповідно до Інвестиційної програми (інвестиційного проекту) на 2024 рік на загальну суму 113 365,89 тис. грн (без ПДВ), а саме:

з централізованого водопостачання – 69 151,40 тис. грн;

з централізованого водовідведення – 44 214,49 тис. грн.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

18. ЛМКМ «ЛЬВІВВОДОКАНАЛ»

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для ЛЬВІВСЬКОГО МІСЬКОГО КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ЛЬВІВВОДОКАНАЛ» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2305 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення ЛЬВІВСЬКОМУ МІСЬКОМУ КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ЛЬВІВВОДОКАНАЛ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) збільшилися обсяги реалізації, а саме

на 934,02 тис. м^3 або на 2,01 % з централізованого водопостачання;

на 662,77 тис. м^3 або на 1,42 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, погодженим директором департаменту житлового господарства та інфраструктури Львівської міської ради. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, узгоджених заступником директора департаменту екології та природніх ресурсів Львівської ОДА та заступником голови Державного агентства водних ресурсів;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 17,14 % з централізованого водопостачання;

на 16,72 % з централізованого водовідведення.

Відбулося підвищення вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 21,05 %, та електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 20,93 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії змінилися відносно діючої структури тарифів:

зменшилися на 2 090,24 тис. кВт·год або на 3,88 % з централізованого водопостачання;

збільшилися на 1 158,61тис. кВт·год або на 0,03 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) збільшилися витрати на оплату праці:

на 26,50 % з централізованого водопостачання;

на 20,36 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 24,81 %, а саме з 23 685 грн до 29 561 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) змінилися витрати на реагенти:

збільшилися на 2 572,76 тис. грн з централізованого водопостачання;

зменшилися на 850,36 тис. грн з централізованого водовідведення;

5) змінилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

зменшилися на 7 777,95 тис. грн або на 13,78 % з централізованого водопостачання;

збільшилися на 4 383,33 тис. грн або на 6,75 % з централізованого водовідведення;

6) збільшилася амортизація:

на 5 125,23 тис. грн або на 15,63 % з централізованого водопостачання;

на 3 458,09 тис. грн або на 22,38 % з централізованого водовідведення;

7) збільшилися витрати на пально-мастильні матеріали:

на 3 452,16 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 1 465,06 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

21 995,33 тис. грн з централізованого водопостачання;

12 758,34 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 30 вересня 2024 року № 1552 «Про накладення штрафу на ЛЬВІВСЬКЕ МІСЬКЕ КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ЛЬВІВВОДОКАНАЛ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» передбачено коригування тарифів, а саме:

в бік зменшення на централізоване водопостачання на 25 024,683 тис. грн;

в бік збільшення на централізоване водовідведення на 6 729,537 тис. грн з.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП

щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

19. КП «ДРОГОБИЧВОДОКАНАЛ» ДМР ЛЬВІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ

Діюча структура тарифів та повна річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ДРОГОБИЧВОДОКАНАЛ» ДРОГОБИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2319 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ДРОГОБИЧВОДОКАНАЛ» ДРОГОБИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ ЛЬВІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) зменшилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах, а саме:

на 319,48 тис. м^3 або на 7,70 % з централізованого водопостачання;

на 180,76 тис. м^3 або на 2,92 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, погодженим Дрогобицьким міською радою. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, погоджених директором департаменту екології та природних ресурсів Львівської облдержадміністрації та завідувачем сектору Державного агентства водних ресурсів України у Львівській області;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 9,16 % з централізованого водопостачання;

на 21,57 % з централізованого водовідведення.

Відбулося зростання вартості електричної енергії, що передається на 1-му класі напруги, на 21,05 % (ТОВ «Львівенергозбут»), на 1-му класі напруги, на 19,29 % (АТ «Укрзалізниця») та зростання вартості електричної енергії, що передається на 2-му класі напруги, на 20,94 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії змінилися відносно діючої структури тарифів:

зменшилися на 762,71 тис. кВт·год або на 8,43 % з централізованого водопостачання;

збільшилися на 34,15 тис. кВт·год або на 0,86 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) збільшилися витрати на оплату праці:

на 16,51 % з централізованого водопостачання;

на 21,13 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 18,55 %, а саме з 20 619 грн до 24 443 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) зменшилися витрати на реагенти у зв'язку зі зниженням ціни на їх закупівлю на 146,98 тис. грн або на 9,36 % з централізованого водопостачання;

5) зменшилися витрати, пов'язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов'язкових платежів:

на 3 799,82 тис. грн або на 25,41 % з централізованого водопостачання;

на 173,79 тис. грн або на 4,74 % з централізованого водовідведення;

6) змінилися витрати на пально-мастильні матеріали:

збільшилися на 74,23 тис. грн або на 1,34 % з централізованого водопостачання;

зменшилися на 211,84 тис. грн або на 7,46 % з централізованого водовідведення;

7) збільшилися витрати на ремонти:

на 594,88 тис. грн або на 12,49 % з централізованого водопостачання;

на 286,34 тис. грн або на 12,49 % з централізованого водовідведення;

Згідно з пунктом 2.9 Порядку у тарифах на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення ураховані обігові кошти за рахунок планового прибутку, а саме:

3 071,39 тис. грн з централізованого водопостачання;

1 655,21 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 20 грудня 2022 року № 1750 «Про накладання штрафу на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ДРОГОБИЧВОДОКАНАЛ» ДРОГОБИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходу державного регулювання» зі змінами внесеними постановою від 22 травня 2024 № 970, передбачено коригування витрат у бік зменшення з розстроченням терміну на 2025 та 2026 роки на загальну суму 12 991,11 тис. грн – недофінансування статей структури тарифів та невиконання заходів Інвестиційної програми, а саме:

на централізоване водопостачання на суму 3 636,54 тис. грн (без ПДВ);

на централізоване водовідведення на сумі 2 859,02 тис. грн (без ПДВ).

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 28 червня 2023 року № 1153 «Про накладання штрафу на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ДРОГОБИЧВОДОКАНАЛ» ДРОГОБИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходу державного регулювання» зі змінами внесеними постановою від 22 травня 2024 № 971, передбачено коригування витрат у бік зменшення з розстроченням на два роки на загальну суму 9 560,45 тис. грн – невиконання за призначенням виробничі інвестиції з прибутку відповідно до Інвестиційних прогам на 2020 та 2024 роки, а саме:

на централізоване водопостачання на суму 3 129,08 тис. грн (без ПДВ);

на централізоване водовідведення на сумі 1 650,15 тис. грн (без ПДВ).

Відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 червня 2025 року № 903 «Про застосування санкцій до КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ДРОГОБИЧВОДОКАНАЛ» ДРОГОБИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходу державного регулювання» передбачено коригування тарифів:

на централізоване водопостачання шляхом їх зміни в бік збільшення на суму 10 513,35 тис. грн (без ПДВ);

на централізоване водовідведення шляхом їх зміни в бік зменшення у сумі 4 711,36 тис. грн (без ПДВ).

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

20. ТОВ «ІНФОКС» (ФІЛІЯ «ІНФОКСВОДОКАНАЛ»)

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ІНФОКС» ФІЛІЯ «ІНФОКСВОДОКАНАЛ» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2306 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ІНФОКС» ФІЛІЯ «ІНФОКСВОДОКАНАЛ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) збільшилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах, а саме:

на 860,00 тис. $м^3$ або на 1,21 % з централізованого водопостачання;

на 262,00 тис. $м^3$ або на 0,55 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, погодженим Одеською міською радою. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, який погоджено директором департаменту екології та природних ресурсів Одеської обласної державної адміністрації, завідувачем сектору у Миколаївській області Державного агентства водних ресурсів України;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 22,87 % з централізованого водопостачання;

на 12,47 % з централізованого водовідведення.

Відбулося підвищення вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 21,37 %, та електричної енергії, що передається на 2 класі

напруги, на 20,39 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії змінилися відносно діючої структури тарифів:

збільшилися на 1 292,28 тис. кВт·год або на 1,66 % з централізованого водопостачання;

зменшилися на 2 396,50 тис. кВт·год або на 6,62 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) збільшилися витрати на оплату праці:

на 23,62 % з централізованого водопостачання;

на 33,96 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 28,12 %, а саме з 20 619 грн до 26 417 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) збільшилися витрати на реагенти на 1 087,18 тис. грн з централізованого водопостачання;

5) збільшилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

збільшилися на 1 182,44 тис. грн з централізованого водопостачання;

збільшилися на 1 981,32 тис. грн з централізованого водовідведення;

6) змінилася амортизація:

зменшилися на 710,98 тис. грн або на 1,28 % з централізованого водопостачання;

збільшилися на 1 030,50 тис. грн або на 1,47 % з централізованого водовідведення;

7) змінилися витрати на ремонти:

зменшилися на 10 790,29 тис. грн або на 9,53 % з централізованого водопостачання;

збільшилися на 65 780,49 тис. грн або на 103,97 % з централізованого водовідведення;

8) змінилися витрати на пально-мастильні матеріали:

збільшилися на 1 428,50 тис. грн з централізованого водопостачання;

зменшилися на 425,84 тис. грн з централізованого водовідведення;

9) збільшилися витрати на орендний платіж цілісного майнового комплексу:

на 30 985,88 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 2 425,23 тис. грн з централізованого водовідведення;

У зв’язку із відсутністю підтвердних документів, запитуваних листом НКРЕКП від 08.12.2025 № 14722/19.1.1/7-25, відповідні витрати не враховано.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

35 213,92 тис. грн з централізованого водопостачання;

23 391,76 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 31 травня 2019 року № 923 «Про накладання штрафу на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ІНФОКС» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» (із змінами внесеними постановою НКРЕКП від 15.05.2024 № 931) передбачено коригування тарифів в бік зменшення на загальну суму 38 022,16 тис. грн (без ПДВ), у тому числі:

25 030,37 тис. грн з централізованого водопостачання;

12 991,79 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 19 грудня 2025 року № 2169 «Про накладення штрафу на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ «ІНФОКС» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходу державного регулювання передбачено коригування тарифів на загальну суму 11 681,291 тис. грн (без ПДВ) у тому числі:

в бік збільшення 74 162,83 тис. грн з централізованого водопостачання;

в бік зменшення 62 481,539тис. грн з централізованого водовідведення.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

21. КП «КРЕМЕНЧУКВОДОКАНАЛ» КМР КРПО

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «КРЕМЕНЧУКВОДОКАНАЛ» КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2307 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «КРЕМЕНЧУКВОДОКАНАЛ КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) збільшилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах, а саме:

на 479,62 тис. $м^3$ або на 4,91 % з централізованого водопостачання;

на 413,18 тис. $м^3$ або на 4,75 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, який погоджений заступником міського голови – директором Департаменту житлово-комунального господарства Кременчуцької міської ради Кременчуцького району Полтавської області. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, погоджених тимчасово виконуючим обов'язки директора Департаменту екології та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації та завідувачем сектору у Полтавській області Державного агентства водних ресурсів України;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 17,47 % з централізованого водопостачання;

на 10,27 % з централізованого водовідведення.

Відбулося підвищення вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 21,16 %, та електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 21,93 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії зменшилися відносно діючої структури тарифів:

на 168,16 тис. кВт·год або на 2,60 % з централізованого водопостачання;

на 660,57 тис. кВт·год або на 9,63 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) збільшилися витрати на оплату праці:

на 30,75 % з централізованого водопостачання;

на 30,49 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 31,72 %, а саме з 20 620 грн до 27 161 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) збільшилися витрати на реагенти:

на 260,84 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 357,44 тис. грн з централізованого водовідведення;

5) збільшилися витрати, пов'язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов'язкових платежів:

на 152,96 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 352,44 тис. грн з централізованого водовідведення;

4) змінилися амортизація:

зменшилася на 2 505,00 тис. грн або на 26,99 % з централізованого водопостачання;

збільшилися на 512,90 тис. грн або на 4,93 % з централізованого водовідведення;

6) змінилися витрати на пально-мастильні матеріали:

збільшилися на 169,29 тис. грн з централізованого водопостачання;

зменшилися на 256,23 тис. грн з централізованого водовідведення;

7) зменшилися витрати (відсотки) пов'язані з обслуговуванням кредитного проекту Міжнародного банку реконструкції та розвитку:

до 816,10 тис. грн з централізованого водопостачання;

до 3 756,03 тис. грн з централізованого водовідведення;

8) збільшилися витрати пов'язані з погашенням основної суми позики проекту Міжнародного банку реконструкції та розвитку:

до 3 521,95 тис. грн з централізованого водопостачання;

до 16 208,98 тис. грн з централізованого водовідведення.

Курс у планових тарифах становить 45,70 грн/дол. США.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

4 914,23 тис. грн з централізованого водопостачання;

5 181,10 тис. грн з централізованого водовідведення.

До складу тарифів з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення ураховано податок на прибуток у сумі:

з централізованого водопостачання – 633,95 тис. грн;

з централізованого водовідведення – 2 917,62тис. грн.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

22. КП ПОР «ПОЛТАВАВОДОКАНАЛ»

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ «ПОЛТАВАВОДОКАНАЛ» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2308 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ «ПОЛТАВАВОДОКАНАЛ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) збільшилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах:

на 1352,41 тис. $м^3$ або на 8,51 % з централізованого водопостачання;

на 736,28 тис. $м^3$ або на 5,72 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, погодженим виконувачем обов’язків начальника управління майном Полтавської обласної ради. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, узгоджених т. в. о. директора департаменту екології

та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації та завідувачем сектору Держводагенства у Полтавській області;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 18,97 % з централізованого водопостачання;

на 18,90 % з централізованого водовідведення.

Відбулося підвищення вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 21,07 %, та електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 21,93 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт год) використання електричної енергії зменшилися відносно діючої структури тарифів:

на 690,21 тис. кВт год або на 2,64 % з централізованого водопостачання;

на 845,51 тис. кВт год або на 6,66 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) збільшилися витрати на оплату праці:

на 13,49 % з централізованого водопостачання;

на 6,78 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 10,15 %, а саме з 20 281 грн до 22 341 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) збільшилися витрати на реагенти:

на 316,76 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 315,52 тис. грн з централізованого водовідведення;

5) збільшилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

на 2 315,36 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 1,54 тис. грн з централізованого водовідведення;

6) збільшилася амортизація:

на 11 347,51 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 6 578,31тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

10 025,22 тис. грн з централізованого водопостачання;

6 719,54 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 06 грудня 2022 року № 1622 «Про накладення штрафу на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ «ПОЛТАВАВОДОКАНАЛ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» (зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 22.05.2024 № 977) передбачено коригування у бік зменшення з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, а саме:

1 238,470 тис. грн з централізованого водопостачання;

3 548,915 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 22 травня 2025 № 755 «Про застосування санкцій до КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ «ПОЛТАВАВОДОКАНАЛ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» у структурі тарифу передбачено коригування, а саме:

у бік збільшення – 35 475,113 тис. грн з централізованого водопостачання;

у бік зменшення – 5 399,862 тис. грн з централізованого водовідведення.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

23. РОВКП ВКГ «РІВНЕОБЛВОДОКАНАЛ»

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для РІВНЕНСЬКОГО ОБЛАСНОГО ВИРОБНИЧОГО КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА «РІВНЕОБЛВОДОКАНАЛ» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2315 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення РІВНЕНСЬКОМУ ОБЛАСНОМУ ВИРОБНИЧОМУ КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА «РІВНЕОБЛВОДОКАНАЛ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) збільшилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах, а саме:

на 80,36 тис. м^3 або на 0,77 % з централізованого водопостачання;

на 569,12 тис. м^3 або на 4,82 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, погодженим директором департаменту житлово-комунального господарства, енергетики та енергоефективності Рівненської обласної державної адміністрації. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, погоджених Рівненською обласною радою;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 22,69 % з централізованого водопостачання;

на 27,78 % з централізованого водовідведення.

Збільшення відбулося за рахунок зростання вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 22,32 % та електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 24,82 %. При цьому заплановані фізичні

обсяги (кВт) використання електричної енергії змінились відносно діючої структури тарифів:

зменшилися на 188,24 тис. кВт·год або на 1,15 % з централізованого водопостачання;

збільшилися на 168,38 тис. кВт·год або на 2,18 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

Збільшились витрати на очищення власних стічних вод іншими суб'єктами господарювання на 4 649,66 тис. грн;

3) збільшилися витрати на оплату праці:

на 32,01 % з централізованого водопостачання;

на 39,55 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 33,48 %, а саме з 20 619 грн до 27 935 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) збільшилися витрати на реагенти у зв'язку зі зміною ціни на їх закупівлю на 277,47 тис. грн з централізованого водопостачання;

5) збільшилися витрати, пов'язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов'язкових платежів:

з централізованого водопостачання на 1 080,59 тис. грн або на 18,25 %;

з централізованого водовідведення на 1 028,50 тис. грн або на 30,56 %;

6) збільшилася амортизація:

з централізованого водопостачання на 180,54 тис. грн або на 2,01 %;

з централізованого водовідведення на 186,16 тис. грн або на 3,47 %;

7) зменшилися витрати на паливо-мастильні матеріали:

на 205,64 тис. грн або на 2,52 % з централізованого водопостачання;

на 187,03 тис. грн або на 3,01 % з централізованого водовідведення;

8) збільшилися витрати на ремонт:

на 610,57 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 717,95 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

6 403,66 тис. грн з централізованого водопостачання;

5 715,59 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 червня 2025 року № 904 «Про застосування санкцій до РІВНЕНСЬКОГО ОБЛАСНОГО ВИРОБНИЧОГО КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА «РІВНЕОБЛВОДОКАНАЛ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» передбачено коригування у бік

збільшення з централізованого водопостачання та у бік зменшення з централізованого водовідведення, а саме:

25 740,18 тис. грн з централізованого водопостачання;

8 879,24 тис. грн з централізованого водовідведення.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

24. ПРАТ «РІВНЕАЗОТ»

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водовідведення для ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕАЗОТ» було встановлено на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2325 «Про встановлення тарифу на централізоване водовідведення ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «РІВНЕАЗОТ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) зменшились обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах, на 122,56 тис. м^3 або на 2,17 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, який затверджено заступником голови правління, головним інженером ПрАТ «РІВНЕАЗОТ»;

2) збільшились заплановані витрати на оплату електричної енергії на 20,41 %.

Відбулося зростання вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 22,34 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії зменшилися відносно діючої структури тарифу на 54,31 тис. кВт·год або на 1,75 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) зросли витрати на оплату праці на 3,18 %.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 3,18 %, а саме з 20 824 грн до 21 486 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) збільшилися витрати на реагенти на 3,33 тис. грн або на 0,66 %;

5) збільшилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів на 995,33 тис. грн або на 11,55 %;

6) зменшилися витрати на пально-мастильні матеріали на 24,87 тис. грн або на 16,25%.

У зв’язку з неподанням ліцензіатом на схвалення до НКРЕКП у встановлені законодавством строки інвестиційної програми, при формуванні тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення плановані витрати на ремонт зменшено на суму планованої амортизації.

Відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 10 червня 2025 року № 859 «Про застосування санкцій до ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕАЗОТ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходу державного регулювання» враховано коригування у бік збільшення з централізованого водовідведення у сумі 8 426,20 тис. грн (без ПДВ).

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

25. КП «МІСЬКВОДОКАНАЛ» СМР:

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «МІСЬКВОДОКАНАЛ» СУМСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2332 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «МІСЬКВОДОКАНАЛ» СУМСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) зменшилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах, а саме:

на 31,89 тис. м^3 або на 0,31 % з централізованого водопостачання;

на 76,17 тис. м^3 або на 0,84 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, який погоджений секретарем Сумської міської ради. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, погоджених департаментом захисту довкілля та енергетики Сумської обласної державної адміністрації та завідувачем сектору у Сумській області Державного агентства водних ресурсів України;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 11,33 % з централізованого водопостачання;

на 36,03 % з централізованого водовідведення.

Відбулося підвищення вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 21,90 %, та електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 24,56 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії змінилися відносно діючої структури тарифів:

зменшилися на 1 106,17 тис. кВт·год або на 9,43 % з централізованого водопостачання;

збільшилися на 641,68 тис. кВт·год або на 9,28 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) зменшилися витрати на реагенти, на 174,37 тис. грн з централізованого водовідведення;

4) збільшилися витрати на оплату праці:

на 13,25 % з централізованого водопостачання;

на 19,85 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 16,83 %, а саме з 20 251 грн до 23 659 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

5) збільшилася амортизація:

на 2 030,81 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 898,29 тис. грн з централізованого водовідведення;

6) збільшилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

на 7 311,07 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 922,05 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

5 722,10 тис. грн з централізованого водопостачання;

5 120,57 тис. грн з централізованого водовідведення.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

26. КП «ТЕРНОПІЛЬВОДОКАНАЛ»

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТЕРНОПІЛЬВОДОКАНАЛ» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року

№ 2320 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ТЕРНОПІЛЬВОДОКАНАЛ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) збільшилися обсяги реалізації, що ураховані у діючих тарифах, а саме:

на 1,75 % з централізованого водопостачання;

на 1,88 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, який погоджений управлінням житлово-комунального господарства, благоустрою та екології Тернопільської міської ради. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, погоджених заступником начальника управління – начальником відділу формування екологічної мережі, природних ресурсів, екологічного моніторингу та зв’язків з громадськістю управління екології та природних ресурсів Тернопільської обласної військової адміністрації та завідувачем сектору у Вінницькій області Державного агентства водних ресурсів України;

2) збільшилися витрати на оплату електричної енергії:

на 12,72 % з централізованого водопостачання;

на 19,83 % з централізованого водовідведення.

Відбулося зростання вартості електричної енергії, що передається на 2 класі напруги на 17,56 %.

При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії змінились відносно діючої структури тарифів:

зменшились на 418,26 тис. кВт·год або на 4,2 % з централізованого водопостачання;

збільшилися на 223,9 тис. кВт·год або на 1,92 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) збільшилися витрати на оплату праці:

на 27,41 % з централізованого водопостачання;

на 35,55 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 33,44 %, а саме з 20 619 грн до 27 514 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) змінились витрати на реагенти:

збільшилися на 76,32 тис. грн з централізованого водопостачання;

зменшились на 8,16 тис. грн з централізованого водовідведення;

5) збільшилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

на 2 805,31 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 1 123,04 тис. грн з централізованого водовідведення;

6) збільшилася амортизація:

на 2 164,02 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 2 470,64 тис. грн з централізованого водовідведення;

7) змінилися планові кошти на оплату зобов’язань, пов’язаних з обслуговуванням кредитного проекту «Другий проект розвитку міської інфраструктури», а саме:

збільшилися фінансові витрати на централізоване водопостачання на 3 334,39 тис. грн та зменшилися на централізоване водовідведення на 1 285,32 тис. грн;

зменшився прибуток на погашення основної суми боргу на централізоване водопостачання з 96 404,1 тис. грн до 88 450,41 тис. грн та на централізоване водовідведення з 43 943,92 тис. грн до 42 960,59 тис. грн.

Курс у планових тарифах становить 45,7 грн/дол. США.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

4 887,57 тис. грн з централізованого водопостачання;

5 354,45 тис. грн з централізованого водовідведення.

До складу тарифів з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення ураховано податок на прибуток у сумі:

з централізованого водопостачання – 15 921,07 тис. грн;

з централізованого водовідведення – 7 732,91 тис. грн.

Відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 червня 2025 року № 902 «Про застосування санкцій до КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ТЕРНОПІЛЬВОДОКАНАЛ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» передбачено коригування тарифів у бік збільшення на централізоване водопостачання на суму 25 703,5 тис. грн (без ПДВ) та на централізоване водовідведення на суму 18 476,56 тис. грн (без ПДВ).

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проекту рішення НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

27. КП «ХАРКІВВОДОКАНАЛ»

У зв’язку з розпочатою процедурою реорганізації КП «ХАРКІВВОДОКАНАЛ» (рішення Харківської міської ради від 30.04.2025 № 813/25 «Про реорганізацію комунальних підприємств та зміну назви») від правонаступника КП «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» надійшла заява (лист від 25.12.2025 № 07-07/11340) щодо встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення з

відповідними розрахунками і підтверджуючими матеріалами. Питання встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення для КП «ХАРКІВВОДОКАНАЛ» знято з розгляду.

28. МКП «ХМЕЛЬНИЦЬКВОДОКАНАЛ»

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для МІСЬКОГО КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ХМЕЛЬНИЦЬКВОДОКАНАЛ» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2309 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення МІСЬКОМУ КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ХМЕЛЬНИЦЬКВОДОКАНАЛ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) зменшились обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах, а саме:

на 0,10 тис. м^3 або на 0,001 % з централізованого водопостачання;

на 209,42 тис. м^3 або на 1,70 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, погодженим заступником міського голови – директора департаменту інфраструктури міста Хмельницької міської ради. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, погоджених завідувачем сектору Держводагентства у Хмельницькій області та заступником директора департаменту природних ресурсів та екології та Хмельницької облдержадміністрації;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 20,85 % з централізованого водопостачання;

на 32,03 % з централізованого водовідведення.

Збільшення відбулося за рахунок зростання вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 21,97 % та електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 21,57 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт) використання електричної енергії змінились відносно діючої структури тарифів:

зменшились на 69,15 тис. кВт·год або на 0,56 % з централізованого водопостачання;

збільшились на 837,32 тис. кВт·год або на 7,10 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) збільшилися витрати на оплату праці:

на 17,39 % з централізованого водопостачання;

на 12,49 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 14,90 %, а саме з 20 619 грн до 23 692 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) збільшилися витрати на реагенти у зв'язку зі збільшенням ціни на їх закупівлю на 123,57 тис. грн або на 4,67 % з централізованого водопостачання;

5) змінилися витрати, пов'язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов'язкових платежів:

збільшилися на 4 059,61 тис. грн з централізованого водопостачання;

зменшилися на 809,46 тис. грн з централізованого водовідведення;

6) змінилася амортизація за рахунок введення в експлуатацію нових основних засобів:

зменшилася на 69,37 тис. грн з централізованого водопостачання;

збільшилася на 69,37 тис. грн з централізованого водовідведення;

7) збільшилися витрати на паливо-мастильні матеріали:

на 82,46 тис. грн або на 2,14 % з централізованого водопостачання;

на 567,82 тис. грн або на 21,80 % з централізованого водовідведення;

8) змінилися витрати на ремонт:

збільшилися на 3 356,70 тис. грн з централізованого водопостачання;

зменшилися на 387,59 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

5 721,65 тис. грн з централізованого водопостачання;

5 508,05 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 16 листопада 2022 року № 1477 «Про накладання штрафу на МІСЬКЕ КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКВОДОКАНАЛ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» (зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 22.05.2024 № 980) передбачено коригування у бік зменшення з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, а саме:

6 737,55 тис. грн з централізованого водопостачання;

4 976,62 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 22 квітня 2025 року № 597 «Про застосування санкцій до МІСЬКОГО КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ХМЕЛЬНИЦЬКВОДОКАНАЛ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» передбачено коригування у бік збільшення з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, а саме:

12 050,75 тис. грн з централізованого водопостачання;

16 669,19 тис. грн з централізованого водовідведення.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

29. КП «МІСЬКТЕПЛОВОДЕНЕРГІЯ» (М. КАМ'ЯНЕЦЬ-ПОДІЛЬСЬКИЙ)

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «МІСЬКТЕПЛОВОДЕНЕРГІЯ» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2310 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «МІСЬКТЕПЛОВОДЕНЕРГІЯ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) змінилися обсяги реалізації, що враховані у діючих тарифах, а саме:

збільшилися на 383,75 тис. $м^3$ або на 7,07 % з централізованого водопостачання;

зменшилися на 236,28 тис. $м^3$ або на 4,96 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, який погоджений заступником міського голови Кам'янець-Подільської міської ради. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, погоджених директором департаменту екології та природних ресурсів Хмельницької облдержадміністрації та начальником управління водних ресурсів у Хмельницькій області;

2) зменшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 13,20 % з централізованого водопостачання;

на 23,22 % з централізованого водовідведення.

Зменшення відбулося за рахунок зниження вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 27,35 % та електричної енергії, та збільшення, що передається на 2 класі напруги, на 8,13 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт) використання електричної енергії збільшилися відносно діючої структури тарифів:

на 253,74 тис. кВт·год або на 2,97 % з централізованого водопостачання;

на 399,94 тис. кВт·год або на 10,96 % з централізованого водовідведення.

Враховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) збільшилися витрати на оплату праці:

на 26,22 % з централізованого водопостачання;

на 23,25 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 24,81 %, а саме з 18 058 грн до 22 539 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) змінилися витрати на реагенти у зв'язку зі зниженням ціни на їх закупівлю:

зменшилися на 1 907,03 тис. грн з централізованого водопостачання;

збільшилися на 417,40 тис. грн з централізованого водовідведення;

Підприємство почало очищати стічні води у зв'язку із зниженням гранично допустимих норм концентрації речовин на вході каналізаційних очисних споруд;

5) збільшилися витрати, пов'язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов'язкових платежів:

на 268,56 тис. грн або на 9,64 % з централізованого водопостачання;

на 269,32 тис. грн або на 6,87 % з централізованого водовідведення;

6) змінилася зменшилася амортизація:

збільшилася на 314,37 тис. грн або на 12,66 % з централізованого водопостачання;

зменшилася на 11,97 тис. грн або на 0,64 % з централізованого водовідведення;

7) збільшилися витрати на паливо-мастильні матеріали:

на 326,12 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 433,07 тис. грн з централізованого водовідведення;

8) змінилися витрати на ремонт:

збільшилися на 1 114,17 тис. грн з централізованого водопостачання;

зменшилися на 90,61 тис. грн з централізованого водовідведення;

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

2 524,50 тис. грн з централізованого водопостачання;

1 737,20 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 27 грудня 2022 року № 1907 «Про накладання штрафу на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «МІСЬКТЕПЛОВОДЕНЕРГІЯ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» (зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 22.05.2024 № 969) передбачено коригування у бік зменшення з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, а саме:

7 097,17 тис. грн з централізованого водопостачання;

6 867,32 тис. грн з централізованого водовідведення.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП

щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

30. КП «ЧЕРКАСИВОДОКАНАЛ» ЧМР

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ЧЕРКАСИВОДОКАНАЛ» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2321 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ЧЕРКАСИВОДОКАНАЛ» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ, яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) змінилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах:

збільшилися на 82,62 тис. м^3 або на 0,51 % з централізованого водопостачання;

зменшилися на 256,23 тис. м^3 або на 1,76 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, погодженим першим заступником голови Черкаської міської ради з питань діяльності виконавчих органів Черкаської міської ради. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, узгоджених керівником структурного підрозділу органу виконавчої влади Черкаської облдержадміністрації з питань охорони навколишнього природного середовища та керівником територіального органу Державного агентства водних ресурсів України у Черкаській області;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 15,67 % з централізованого водопостачання;

на 14,97 % з централізованого водовідведення.

Відбулося підвищення вартості електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 19,85 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії зменшилися відносно діючої структури тарифів:

на 231,45 тис. кВт·год або на 3,48 % з централізованого водопостачання;

на 100,21 тис. кВт·год або на 4,10 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) збільшилися витрати на оплату праці:

на 20,22 % з централізованого водопостачання;

на 24,14 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 21,83 %, а саме з 20 619 грн до 25 121 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) збільшилися витрати на очищення власних стічних вод іншими суб'єктами господарювання на 21,05 %;

5) збільшилися витрати на реагенти, у зв'язку із збільшенням ціни на їх закупівлю, на 725,97 тис. грн з централізованого водопостачання;

6) змінилися витрати, пов'язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов'язкових платежів:

зменшилися на 184,72 тис. грн з централізованого водопостачання;

збільшилися на 6,29 тис. грн з централізованого водовідведення;

7) збільшилася амортизація:

на 13,23 % з централізованого водопостачання;

на 13,29 % з централізованого водовідведення;

8) зменшилися складові тарифів пов'язані з обслуговуванням кредитного проекту спільного з Міжнародним банком реконструкції та розвитку «Розвиток міської інфраструктури», а саме:

фінансові витрати на централізоване водопостачання з 9 055,42 тис. грн до 4902,87 тис. грн та на централізоване водовідведення з 8 655,37 тис. грн до 5 168,14 тис. грн;

прибуток на погашення основної суми боргу з централізованого водопостачання від 47 099,18 тис. грн до 22 176,77 тис. грн та з централізованого водовідведення від 30 963,43 тис грн до 23 376,65 тис. грн;

Курс в планових тарифах становить 45,70 грн/дол. США.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

6 728,89 тис. грн з централізованого водопостачання;

5 783,82 тис. грн з централізованого водовідведення.

До складу тарифів з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення ураховано податок на прибуток у сумі:

з централізованого водопостачання – 3 991,82 тис. грн;

з централізованого водовідведення – 4 207,80 тис. грн.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

31. ПРАТ «АЗОТ» (М. ЧЕРКАСИ)

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водовідведення для ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АЗОТ» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого

слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2311 «Про встановлення тарифів на централізоване водовідведення ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «АЗОТ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) збільшилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах на 691,44 тис. $м^3$ або на 4,09 %.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водовідведення;

2) збільшилися витрати з електричної енергії на 19,61 %.

Відбулося підвищення вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 21,34 %. При цьому зменшилися заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії на 1 класі напруги відносно діючої структури тарифів на 151,43 тис. кВт або на 1,32 %.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) збільшилися витрати на оплату праці на 18,33 %.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 32,04 %, а саме з 18 913 грн до 24 974 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) збільшилися витрати на реагенти у зв’язку із збільшенням ціни на їх закупівлю на 569,76 тис. грн;

5) збільшилась амортизація на 654,03 тис. грн або на 12,81 %.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 07 жовтня 2025 року № 1593 «Про застосування санкцій до ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АЗОТ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» у структурі тарифу передбачено коригування у бік збільшення на суму 10 027,153 тис. грн централізованого водовідведення.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

32. КП «УМАНЬВОДОКАНАЛ» УМР:

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «УМАНЬВОДОКАНАЛ» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2326 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та

централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «УМАНЬВОДОКАНАЛ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) зменшилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах, а саме:

на 7,48 тис. м^3 або на 0,26 % з централізованого водопостачання;

на 5,48 тис. м^3 або на 0,26 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, який погоджений першим заступником міського голови. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, погоджених керівником структурного підрозділу органу виконавчої влади обласної державної адміністрації з питань охорони навколишнього природного середовища та керівником територіального органу Державного агентства водних ресурсів України по водогосподарському будівництву та зрошуваному землеробству;

2) збільшилися витрати на придбання води на 18,65 % за рахунок зростання ціни ТОВ «БІЛОЦЕРКІВВОДА» з 8,76 грн за м^3 до 10,97 грн за м^3;

3) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 23,30 % з централізованого водопостачання;

на 27,13 % з централізованого водовідведення.

Відбулося підвищення вартості електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, з централізованого водопостачання на 20,21 %, з централізованого водовідведення на 19,85 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії збільшилися відносно діючої структури тарифів:

на 94,34 тис. кВт·год або на 2,62 % з централізованого водопостачання;

на 221,99 тис. кВт·год або на 6,00 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

4) збільшилися витрати на оплату праці:

на 51,82 % з централізованого водопостачання;

на 36,60 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 41,36 %, а саме з 19 861 грн до 28 075 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

5) збільшилися витрати на реагенти на 258,56 тис. грн або на 24,94 % з централізованого водопостачання;

6) змінилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

зменшилися на 169,37 тис. грн з централізованого водопостачання;

збільшилася на 1884,38 тис. грн з централізованого водовідведення;

7) збільшилася амортизація:

на 2334,015 тис. грн або на 26,65 % з централізованого водопостачання;

на 1717,97 тис. грн або на 38,27 % з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

3 128,04 тис. грн з централізованого водопостачання;

1 869,62 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 23 січня 2024 року № 162 «Про накладання штрафу на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «УМАНЬВОДОКАНАЛ за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 22 травня 2024 року № 973 враховано вилучення/збільшення витрат:

збільшення на 152,08 тис. грн з централізованого водопостачання;

зменшення 1 848,92 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 10.12.2024 № 2089 Про застосування санкцій до КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «УМАНЬВОДОКАНАЛ» УМАНСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення та здійснення заходів державного регулювання у структурі тарифу передбачено коригування у бік зменшення з централізованого водопостачання у розмірі 6 837,819 тис. грн.

Крім того, відповідно до постанови НКРЕКП від 02.12.2025 № 1960 Про застосування санкцій до КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «УМАНЬВОДОКАНАЛ» УМАНСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення та здійснення заходів державного регулювання у структурі тарифу передбачено коригування у бік зменшення на загальну суму додатково отриманого доходу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення за 2024 рік у розмірі 6 837,787 тис. грн (без ПДВ), у тому числі на суму додатково отриманого доходу за результатами діяльності з централізованого водопостачання у розмірі 5 989,042 тис. грн та на суму додатково отриманого доходу за результатами діяльності з централізованого водовідведення у розмірі 848,745 тис. грн.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

33. КП «ЧЕРНІВЦІВОДОКАНАЛ»

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для КП «ЧЕРНІВЦІВОДОКАНАЛ» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2312 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ЧЕРНІВЦІВОДОКАНАЛ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) змінилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах, а саме:

зменшилися на 451,81 тис. $м^3$ або на 3,36 % з централізованого водопостачання;

збільшилися на 121,97 тис. $м^3$ або на 1,35 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, який погоджений Чернівецькою міською радою. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, встановлених постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2518, погоджених начальником управління екології та природних ресурсів Чернівецької обласної державної адміністрації та завідувачем сектору у Чернівецькій області Державного агентства водних ресурсів України;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 18 873,23 тис. грн або на 11,27 % з централізованого водопостачання;

на 9 977,51 тис. грн або на 24,18 % з централізованого водовідведення.

Відбулося підвищення вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 22,24 %, та електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 25,82 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії змінилися відносно діючої структури тарифів:

зменшилися на 2 833,93 тис. кВт·год або на 10,65 % з централізованого водопостачання;

збільшилися на 123,61 тис. кВт·год або на 1,94 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) збільшилися витрати на оплату праці:

на 15 019,96 тис. грн або на 17,35 % з централізованого водопостачання;

на 10 954,19 тис. грн або на 21,98 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 20,93 %, а саме з 20 509 грн до 24 801 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) зменшилися витрати на реагенти у зв’язку зі збільшенням ціни на їх закупівлю:

на 5 896,34 тис. грн або на 33,97 % з централізованого водопостачання;

5) змінилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

збільшилися на 8 373,40 тис. грн з централізованого водопостачання;

зменшилися на 231,38 тис. грн з централізованого водовідведення;

6) збільшилась амортизація за рахунок проведення капітальних ремонтів та введення нових основних засобів:

на 6 563,86 тис. грн або на 51,11 % з централізованого водопостачання;

на 1 149,50 тис. грн або на 11,35 % з централізованого водовідведення;

7) збільшилися витрати на ремонти, зокрема:

на 60,00 тис. грн або на 0,54 % з централізованого водопостачання;

на 1 727,70 тис. грн або на 55,39 % з централізованого водовідведення;

8) збільшилися витрати на пально-мастильні матеріали, в зв’язку з зростанням вартості:

на 77,56 тис. грн або на 1,33 % з централізованого водопостачання;

на 281,36 тис. грн або на 12,76 % з централізованого водовідведення.

До тарифу на централізоване водопостачання в прибуток враховано кошти на розвиток виробництва (виробничі інвестиції) в сумі 2 802,21 тис. грн – це фінансові витрати по сплаті відсотків за користування кредитом Банку розвитку KfW, Франкфурт-на-Майні «Проект муніципального водного господарства м. Чернівці, Стадія 1» та «Проект муніципального водного господарства м. Чернівці, Стадія 2».

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

7 770,45 тис. грн з централізованого водопостачання;

3 055,27 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 22.12.2021 № 2904 «Про накладення штрафу на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ЧЕРНІВЦІВОДОКАНАЛ» за порушення ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» зі змінами внесеними постановою НКРЕКП від 22.05.2024 № 975, враховано коригування витрат у бік зменшення на суму – 11 540,24 тис. грн (без ПДВ), а саме:

з централізованого водопостачання – 223,86 тис. грн;

з централізованого водовідведення – 11 316,38 тис. грн.

Крім того, відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 25.11.2024 № 1936 «Про застосування санкцій до КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ЧЕРНІВЦІВОДОКАНАЛ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного

регулювання», ураховано коригування витрат в загальній сумі – 11 428,17 тис. грн (без ПДВ), зокрема:

з централізованого водопостачання у бік збільшення – 13 871,35 тис. грн (без ПДВ);

з централізованого водовідведення у бік зменшення – 2 443,17 тис. грн (без ПДВ).

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту рішення НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

34. КП «ЧЕРНІГІВВОДОКАНАЛ» ЧМР

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ЧЕРНІГІВВОДОКАНАЛ» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2322 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ЧЕРНІГІВВОДОКАНАЛ» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) збільшились обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах, а саме:

на 715,04 тис. $м^3$ або на 6,36 % з централізованого водопостачання;

на 675,30 тис. $м^3$ або на 6,84 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, який погоджений Чернігівською міською радою. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, встановлених постановою НКРЕКП від 15.28.2019 № 1690, погоджених директором департаменту екології та природних ресурсів Чернігівської обласної державної адміністрації та завідувачем сектору у Чернігівській області Державного агентства водних ресурсів України;

2) зросли заплановані витрати на оплату електричної енергії:

на 16 769,07 тис. грн або на 27,69 % з централізованого водопостачання;

на 9 599,68 тис. грн або на 20,93 % з централізованого водовідведення.

Відбулося зростання вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 22,13 %, та що передається на 2 класі напруги, на 24,15 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії змінилися відносно діючої структури тарифів:

збільшилися на 167,26 тис. кВт·год або на 2,28 % з централізованого водопостачання;

зменшилися на 124,71 тис. кВт·год або на 1,88 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) зросли витрати на оплату праці:

на 13 576,64 тис. грн або на 22,75 % з централізованого водопостачання;

на 12 015,11 тис. грн або на 19,38 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 21,58 %, а саме з 20 908 грн до 25 421 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) змінилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

зменшилися на 2 065,61 тис. грн або на 9,83 % з централізованого водопостачання;

збільшилися на 4 113,63 тис. грн або на 62,98 % з централізованого водовідведення;

5) збільшилися витрати на пально-мастильні матеріали:

на 1 776,99 тис. грн або на 59,41 % з централізованого водопостачання,

на 1 401,60 тис. грн або на 54,75 % з централізованого водовідведення;

6) змінилися витрати на ремонти:

зменшилися на 3 049,12 тис. грн або на 13,52 % з централізованого водопостачання;

збільшилися на 7 137,61 тис. грн або на 70,15 % з централізованого водовідведення;

7) складові тарифу пов'язані з обслуговуванням кредиту проекту Світового банку «Розвиток міської інфраструктури» (фінансові витрати) складають:

з централізованого водопостачання 3 540,94 тис. грн;

з централізованого водовідведення 3 553,90 тис. грн;

8) прибуток на розвиток виробництва (погашення основної суми позики) складає:

з централізованого водопостачання 42 882,31 тис. грн;

з централізованого водовідведення 43 140,37 тис. грн.

Курс у планових тарифах становить 45,70 грн/дол. США.

Згідно з пунктом 2.9 Порядку у тарифах на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення ураховані обігові кошти за рахунок планового прибутку, а саме:

5 485,61 тис. грн з централізованого водопостачання;

4 469,36 тис. грн з централізованого водовідведення.

До структури тарифів було включено податок на прибуток у розмірі:

7 718,82 тис. грн на централізоване водопостачання;

7 765,27 тис. грн на централізоване водовідведення.

Відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 599 «Про застосування санкцій до КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ЧЕРНІГІВВОДОКАНАЛ» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходів державного регулювання» ураховано коригування витрат у бік збільшення на суму – 55 674, 73 тис. грн (без ПДВ), зокрема:

з централізованого водопостачання – 38 867,61 тис. грн;

з централізованого водовідведення – 16 807,11 тис. грн.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту рішення НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

35. ПРАТ «АК «КИЇВВОДОКАНАЛ»

Діюча структура тарифів та повна річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 № 2313 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) збільшилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах, а саме:

на 4 364,09 тис. $м^3$ або на 2,81 % з централізованого водопостачання;

на 7 098,63 тис. $м^3$ або на 4,69% з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, який погоджено заступником голови виконавчого органу Київської міської ради (Київської міської державної адміністрації). Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, встановлених постановою НКРЕКП від 14.02.2023 № 269;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 208 093,3 тис. грн або на 24,35 % з централізованого водопостачання;

на 185 406,07 тис. грн або на 21,49 % з централізованого водовідведення.

Відбулося зростання вартості електричної енергії, що передається на 1-му класі напруги, на 21,18 %, та зростання вартості електричної енергії, що передається на 2-му класі напруги, на 20,42 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії збільшилися відносно діючої структури тарифів:

на 4 113,51 тис. кВт·год або на 3,16 % з централізованого водопостачання;

на 981,49 тис. кВт·год або на 0,76 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) збільшилися витрати на оплату праці:

на 57,67 % з централізованого водопостачання;

на 60,02 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 58,76 %, а саме з 22 846 грн до 36 271 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) зменшилися витрати на оплату реагентів:

на 60 148,91 тис. грн або на 8,51 % з централізованого водопостачання;

на 3 900,30 тис. грн або на 44,90 % з централізованого водовідведення;

5) змінилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

збільшилися на 4 965,76 тис. грн або на 6,09 % з централізованого водопостачання;

зменшилися на 29 081,10 тис. грн або на 18,24 % з централізованого водовідведення;

6) зросли витрати на підкачку води сторонніми підприємствами на 37 717,01 тис. грн або на 28,23 % з централізованого водопостачання;

7) збільшилися витрати на пально-мастильні матеріали:

на 2 790,13 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 9 114,36 тис. грн з централізованого водовідведення;

8) зменшилася амортизація:

на 120 650,53 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 5 642,97 тис. грн з централізованого водовідведення;

9) збільшилися витрати на ремонт:

на 126 551,54 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 62 081,51 тис. грн з централізованого водовідведення;

10) змінилися фінансові витрати підприємства:

враховані фінансові витрати пов'язані з обслуговуванням кредитного проекту Міжнародного банку реконструкції та розвитку «Другий проект розвитку міської інфраструктури» з централізованого водопостачання в розмірі 2 329,68 тис. грн;

враховані фінансові витрати підприємства (фінансовий лізинг – оренда землі):

з централізованого водопостачання – 30 464,90 тис. грн;

з централізованого водовідведення – 52 370,70 тис. грн;

11) збільшилася планова сума прибутку для погашення основної суми запозичень згідно кредитного проекту Міжнародного банку реконструкції та розвитку «Другий проект розвитку міської інфраструктури» з централізованого водопостачання до 42 334,55 тис. грн. Курс в планових тарифах становить 45,70 грн/дол. США.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

84 347,03 тис. грн з централізованого водопостачання;

67 255,62 тис. грн з централізованого водовідведення.

До складу тарифів з централізованого водопостачання ураховано податок на прибуток у сумі – 7 620,22 тис. грн.

Відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення, здійснення заходу державного регулювання» враховано коригування тарифів, а саме:

в бік збільшення на централізоване водопостачання – 449 037,646 тис. грн;

в бік зменшення на централізоване водовідведення – 95 270,149 тис. грн.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

36. АТ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ»

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 24 грудня 2024 року № 2323 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ», яка набрала чинності 01 січня 2025 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) збільшилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах, а саме:

на 336,7 тис. $м^3$ або на 3,75 % з централізованого водопостачання;

на 37,2 тис. $м^3$ або на 0,97 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, погодженим Департаментом будівельних споруд АТ «Українська залізниця». Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, погоджених першим заступником голови Державного агентства водних ресурсів України;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 21,09 % з централізованого водопостачання;

на 11,89 % з централізованого водовідведення.

Відбулося підвищення вартості електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 19,28 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії змінилися відносно діючої структури тарифів:

збільшилися на 348,80 тис. кВт·год або на 2,34 % з централізованого водопостачання;

зменшилися на 125,1 тис. кВт·год або на 5,51 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) змінилися витрати на оплату праці:

збільшилися на 3,20 % з централізованого водопостачання;

зменшилися на 6,19 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства не зросла. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) збільшилися витрати на придбання води в інших суб'єктів господарювання та очищення власних стічних вод іншими суб'єктами господарювання:

на 16 287,87 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 21 370,50 тис. грн з централізованого водовідведення;

5) збільшилися витрати на реагенти у зв'язку із збільшенням ціни на їх закупівлю:

на 1 348,9 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 3,30 тис. грн з централізованого водовідведення;

6) змінилися витрати, пов'язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов'язкових платежів:

збільшилися на 1 456,04 тис. грн або на 6,48 % з централізованого водопостачання;

зменшилися на 230,70 тис. грн або на 6,42 % з централізованого водовідведення;

7) змінилася амортизація:

збільшилися на 1 015,20 тис. грн або на 4,87 % з централізованого водопостачання;

зменшилися на 238,40 тис. грн або на 4,35 % з централізованого водовідведення.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

37. МКП «МИКОЛАЇВВОДОКАНАЛ»

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для МІСЬКОГО КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «МИКОЛАЇВВОДОКАНАЛ» були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 22 грудня 2021 року № 2876 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення МІСЬКОМУ КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «МИКОЛАЇВВОДОКАНАЛ», яка набрала чинності 01 січня 2022 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) зменшилися обсяги реалізації, що враховані в діючих тарифах, а саме:

на 7 949,04 тис. $м^3$ або на 35,04 % з централізованого водопостачання;

на 7 193,30 тис. $м^3$ або на 38,72 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, який погоджений заступником міського голови Виконавчого комітету Миколаївської міської ради. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, погоджених виконуючим обов'язки начальника Управління екології та природних ресурсів Миколаївської обласної державної адміністрації та завідувачем сектору у Миколаївській області Державного агентства водних ресурсів України;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 62,30 % з централізованого водопостачання;

на 57,67 % з централізованого водовідведення.

Відбулося підвищення вартості електричної енергії, що передається на 1 класі напруги, на 121,80 %, та електричної енергії, що передається на 2 класі напруги, на 125,11 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії зменшилися відносно діючої структури тарифів:

на 6 971,10 тис. кВт·год або на 26,05 % з централізованого водопостачання;

на 5 139,26 тис. кВт·год або на 30,09 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) збільшилися витрати на реагенти, на 14 604,69 тис. грн з централізованого водовідведення;

4) збільшилися витрати на оплату праці:

на 99,64 % з централізованого водопостачання;

на 65,22 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 92,65 %, а саме з 14 299 грн до 27 546 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

5) збільшилася амортизація:

на 39 406,13 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 1 773,92 тис. грн з централізованого водовідведення;

6) змінилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

зменшилися на 4 328,23 тис. грн з централізованого водопостачання;

збільшилися на 7 999,24 тис. грн з централізованого водовідведення;

7) змінилися складові тарифу пов'язані з обслуговуванням кредитного проекту Європейського інвестиційного банку:

збільшуються фінансові витрати:

з 58,15 тис. грн до 788,03 тис. грн з централізованого водовідведення;

зменшується прибуток на погашення основної суми боргу:

з 12 490,91 тис. грн до 11 115,00 тис. грн на централізоване водовідведення.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

11 789,29 тис. грн з централізованого водопостачання;

7 417,68 тис. грн з централізованого водовідведення.

До складу тарифів з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення ураховано податок на прибуток у сумі 2 000,70 тис. грн з централізованого водовідведення.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

38. МКП «ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА МІСТА ХЕРСОНА»

Діюча структура тарифів та планова річна вартість централізованого водопостачання/водовідведення для МІСЬКОГО КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА МІСТА ХЕРСОНА», були встановлені на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, постановою від 22 грудня 2021 № 2865 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення МІСЬКОМУ КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА МІСТА ХЕРСОНА», яка набрала чинності 01 січня 2022 року.

На зміну вартості одиниці послуг вплинули в першу чергу такі чинники:

1) зменшилися обсяги реалізації відносно діючої структури:

на 5 422,03 тис. м^3 або на 42,53 % з централізованого водопостачання;

на 5 834,87 тис. м^3 або на 51,01 % з централізованого водовідведення.

Обсяги реалізації визначені річним планом ліцензованої діяльності з централізованого водопостачання та водовідведення, який погоджений Херсонською міською радою. Річний план розрахований відповідно до індивідуальних технологічних нормативів використання питної води, встановлених постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 960, погоджених директором департаменту екології та природних ресурсів Херсонської обласної державної адміністрації та завідувачем сектору у Херсонській області та м. Севастополь Державного агентства водних ресурсів України;

2) збільшилися витрати з електричної енергії, а саме:

на 25 158,72 тис. грн або на 38,91 % з централізованого водопостачання;

на 5 851,38 тис. грн або на 13,46 % з централізованого водовідведення.

Відбулося збільшення вартості електричної енергії, що передається на 2 класі напруги на 116,06 %. При цьому заплановані фізичні обсяги (кВт·год) використання електричної енергії зменшилися відносно діючої структури тарифів:

на 4 792,94 тис. кВт·год або на 34,53 % з централізованого водопостачання;

на 4 033,09 тис. кВт·год або на 44,76 % з централізованого водовідведення.

Ураховані обсяги споживання електричної енергії не перевищують обсяги, що розраховані відповідно до норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;

3) збільшилися витрати на оплату праці:

на 37 094,29 тис. грн на 62,16 % з централізованого водопостачання;

на 36 286,03 тис. грн на 56,09 % з централізованого водовідведення.

При цьому запланована середня заробітна плата на одного працівника підприємства зросла на 59,02 %, а саме з 13 947 грн до 22 178 грн. Заробітна плата врахована відповідно до Закону України «Про оплату праці»;

4) збільшилися витрати на реагенти на 964,55 тис. грн з централізованого водопостачання;

5) змінилися витрати, пов’язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов’язкових платежів:

збільшилися на 979,75 тис. грн з централізованого водопостачання;

зменшилися на 3 763,94 тис. грн з централізованого водовідведення;

6) збільшилась амортизація за рахунок переданих нових основних засобів:

на 12 400,23 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 10 498,18 тис. грн з централізованого водовідведення;

7) збільшилися витрати на ремонти:

на 1 729,06 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 692,68 тис. грн з централізованого водовідведення;

8) збільшилися витрати на пально-мастильні матеріали:

на 2 581,74 тис. грн з централізованого водопостачання;

на 1 474,16 тис. грн з централізованого водовідведення.

Відповідно до пункту 2.9 Порядку до складу тарифу з централізованого водопостачання та централізованого водовідведення враховані обігові кошти за рахунок планованого прибутку, а саме:

з централізованого водопостачання – 5 042,75 тис. грн;

з централізованого водовідведення – 4 030,74 тис. грн.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» відкрите обговорення проєкту рішення НКРЕКП щодо встановлення тарифів у сфері централізованого водопостачання та/або централізованого водовідведення на 2026 рік не проводилось.

Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері централізованого водопостачання та водовідведення пропонує прийняти постанови НКРЕКП про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення.

Новицький Д. Ю. – президент Асоціації «УКРВОДОКАНАЛЕКОЛОГІЯ» висловив підтримку до проєкту рішення щодо встановлення тарифів на централізоване водопостачання та водовідведення на рівні економічно обґрунтованих з метою забезпечення безперервного надання послуг та дотримання ліцензійних умов.

Водночас Новицький Д. Ю. звернув увагу, що пунктом 2 проєкту рішення передбачено обмеження застосування тарифів для побутових споживачів без визначення джерел компенсації різниці між розрахунковою собівартістю послуг та встановленим рівнем тарифу, що суперечить принципам тарифоутворення, оскільки тарифи мають бути економічно обґрунтованими або передбачити чіткий механізм компенсації.

Також Новицький Д. Ю. зазначив, що чинні тарифи в середньому по Україні покривають 70 % витрат підприємств. По деяким підприємствам, зокрема ТОВ «БІЛОЦЕРКІВВОДА», ситуація є критичною – податковою службою вже здійснюється арешт рахунків. Загальна заборгованість водоканалів становить близько 22 млрд грн, у тому числі за спожиту електричну енергію.

Ураховуючи зазначене, Новицький Д. Ю. запропонував прийняти рішення без пункту 2, а у разі ж його прийняття ініціювати проведення міжвідомчої взаємодії за участю НКРЕКП, Кабінету Міністрів України, Міністерства фінансів України, Міністерства розвитку громад та територій Україні та Асоціації «УКРВОДОКАНАЛЕКОЛОГІЯ» з метою визначення джерел компенсації недофінансування водоканалів, зокрема шляхом надання субвенцій, реалізації державних цільових програм або запровадження пільг зі сплати ПДВ за аналогією з практикою, що застосовується в деяких країнах. За результатами такої спільної роботи має бути затверджено чіткий юридично визначений механізм компенсації тарифів.

Власенко Ю. М. – Голова НКРЕКП зазначив, що НКРЕКП ініціюватиме проведення відповідних нарад із залученням усіх профільних міністерств та відомств, у тому числі Асоціації «УКРВОДОКАНАЛЕКОЛОГІЯ» з метою обговорення можливих механізмів компенсації та виконання протокольного

рішення Уряду щодо відтермінування рішення тарифів для населення з метою їх подальшого доопрацювання.

Карташов С. О. – директор КП «Водоканал м. Ужгород» підтримав позицію Асоціації та надав детальну інформацію про проблеми водоканалу, зокрема про значну заборгованість за електричну енергію, блокування рахунків податковою та відсутність кваліфікованих кадрів тощо.

Горішний І. І. – директор фінансовий КП «Харківські теплові мережі» відмітив, що наразі пропонується зняти з розгляду порядку денного питання про встановлення тарифу для КП «Харківводоканал» та додав, що КП «Харківські теплові мережі» подало до НКРЕКП розрахунки тарифу для нього та запропонував їх затвердити.

Власенко Ю. М. зазначив, що на офіційному вебсайті НКРЕКП оприлюднено оновлену інформацію, а процедура прийняття рішень є визначеною та обов'язковою для дотримання.

Кучеренко О. Ю. – народний депутат Верховної Ради України уточнив, що наразі пропонується встановлення тарифів для непобутових споживачів, тоді як питання тарифів для побутових споживачів доцільно опрацювати в межах спільних нарад з Урядом та профільними міністерствами.

Власенко Ю. М. підкреслив, що наразі пропонується затвердити економічно обґрунтовані тарифи для непобутових споживачів, а питання тарифів для населення НКРЕКП намагатиметься вирішити шляхом пошуку альтернативних джерел компенсації, зокрема через можливі зміни до механізмів сплати ПДВ, як це було запропоновано Новицьким Д. Ю.

Кучеренко О. Ю. підтримав запропонований проєкт рішення щодо встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення для підприємств та проінформував про продовження роботи над законопроєктом щодо внесення змін до порядку встановлення тарифів, що має сприяти комплексному вирішенню зазначеної проблеми.

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

Питання, зауваження та пропозиції відсутні.

Головуючий ставить питання на голосування:

Власенко Ю. М.: «за»;
Саловський Л. Б.: «за»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущаповський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанови:

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ВІННИЦЯОБЛВОДОКАНАЛ»;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ЛУЦЬКВОДОКАНАЛ»;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ДНІПРОВОДОКАНАЛ» ДНІПРОВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «НІКОПОЛЬСЬКЕ ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА» НІКОПОЛЬСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ «АУЛЬСЬКИЙ ВОДОВІД»;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання ДЕРЖАВНОМУ МІЖРАЙОННОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА «ДНІПРО-ЗАХІДНИЙ ДОНБАС»;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЕНЕРГОРЕСУРСИ»;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «КРИВБАСВОДОКАНАЛ»;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ПАВЛОГРАДСЬКЕ ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА» ПАВЛОГРАДСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ВИРОБНИЧОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «КРАМАТОРСЬКИЙ ВОДОКАНАЛ»;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ЖИТОМИРВОДОКАНАЛ» ЖИТОМИРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА МІСТА УЖГОРОДА»;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ВОДОКАНАЛ» (М. ЗАПОРІЖЖЯ КОД ЄДРПОУ 03327121);

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКВОДОЕКОТЕХПРОМ»;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ БРОВАРСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ БРОВАРСЬКОГО РАЙОНУ КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ «БРОВАРИТЕПЛОВОДОЕНЕРГІЯ»;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «БІЛОЦЕРКІВВОДА»;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення ОБЛАСНОМУ КОМУНАЛЬНОМУ ВИРОБНИЧОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ДНІПРО-КІРОВОГРАД»;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення ЛЬВІВСЬКОМУ МІСЬКОМУ КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ЛЬВІВВОДОКАНАЛ»;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ДРОГОБИЧВОДОКАНАЛ» ДРОГОБИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ ЛЬВІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ІНФОКС» (ФІЛІЯ «ІНФОКСВОДОКАНАЛ»);

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «КРЕМЕНЧУКВОДОКАНАЛ» КРЕМЕНЧУЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ КРЕМЕНЧУЦЬКОГО РАЙОНУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ «ПОЛТАВАВОДОКАНАЛ»;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення РІВНЕНСЬКОМУ ОБЛАСНОМУ ВИРОБНИЧОМУ КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА «РІВНЕОБЛВОДОКАНАЛ»;

про встановлення тарифу на централізоване водовідведення ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «РІВНЕАЗОТ»;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «МІСЬКВОДОКАНАЛ» СУМСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ТЕРНОПІЛЬВОДОКАНАЛ»;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення МІСЬКОМУ КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ХМЕЛЬНИЦЬКВОДОКАНАЛ»;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «МІСЬКТЕПЛОВОДЕНЕРГІЯ»;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ЧЕРКАСИВОДОКАНАЛ» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;

про встановлення тарифів на централізоване водовідведення ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «АЗОТ»;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «УМАНЬВОДОКАНАЛ» УМАНСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ЧЕРНІВЦІВОДОКАНАЛ»;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ЧЕРНІГІВВОДОКАНАЛ» ЧЕРНІГІВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ «КИЇВВОДОКАНАЛ»;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ»;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення МІСЬКОМУ КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «МИКОЛАЇВВОДОКАНАЛ»;

про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення МІСЬКОМУ КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ВИРОБНИЧЕ УПРАВЛІННЯ ВОДОПРОВІДНО-КАНАЛІЗАЦІЙНОГО ГОСПОДАРСТВА МІСТА ХЕРСОНА».

Продовження засідання Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, яке проводилося у формі відкритого слухання 30.12.2025

16.01.2026

Київ

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

Секретар Давидюк Я. Г.

Присутні:

від Юридичного департаменту – директор департаменту Миронюк Дмитро Миколайович;

від Департаменту енергоринку – директор департаменту Сідоров Ілля Володимирович;

від Управління адміністративної діяльності – заступник начальника управління – начальник відділу координації та узагальнення роботи Комісії Козаченко Наталія Григорівна.

Зареєстровані учасники на дистанційну участь (відеозв'язок):

АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ» – генеральний директор Гавва Олександр Олександрович;

ТОВ «Енерджі 365» – директор Підлісний Юрій Сергійович.

Головуючий оголосив про продовження засідання Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, яке проводилося у формі відкритого слухання 30.12.2025, та дотримання регламенту засідання відповідно до порядку денного, розміщеного на офіційному вебсайті НКРЕКП:

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

Власенко Ю. М. – Голова НКРЕКП запитав, чи є у членів НКРЕКП та присутніх зауваження та пропозиції до порядку денного засідання НКРЕКП.

Зауваження та пропозиції відсутні.

Власенко Ю. М. – Голова НКРЕКП проінформував, що розгляд зазначеного питання зумовлений прийняттям постанови Кабінету Міністрів України від 15.01.2026 № 39, якою з метою врегулювання надзвичайної ситуації в енергетичній системі України передбачено залучення необхідного обсягу імпорту електричної енергії в умовах її дефіциту та поліпшення економічних умов для такого залучення. У зв'язку з цим Уряд звернувся до НКРЕКП щодо необхідності перегляду рівнів граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку на поточний опалювальний період.

СЛУХАЛИ:

питання про врегулювання актуальних питань забезпечення безпеки постачання та запобігання надзвичайної ситуації в енергетичній системі України.

ВИСТУПИЛИ:

Сідоров І. В. – директор Департаменту енергоринку надав інформацію, що відповідно до пункту 9 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) у разі істотного коливання цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку та відповідно до методики, визначеної Регулятором, Регулятор має право встановлювати граничні ціни (тимчасові мінімальні та/або максимальні цінові межі) на ринку «на добу наперед» (далі – РДН), внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР) та балансуючому ринку для кожної торгової зони з відповідним обґрунтуванням. Рівень граничних цін має впливати на формування вільної (ринкової) ціни у мінімальний спосіб. Доцільність встановлення і рівень граничних цін у разі їх встановлення мають переглядатися Регулятором не менше одного разу на шість місяців.

Встановлення та перегляд граничних цін на ринку РДН, ВДР та балансуючому ринку визначається відповідно до Методики визначення істотного коливання цін та встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку (далі – Методика), затвердженої постановою НКРЕКП від 27.09.2022 № 1221 (зі змінами).

Регулятором на засіданні, яке відбулось 25.07.2025 у формі відкритого слухання, прийнято постанову № 1133 «Про граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку», якою переглянуто та встановлено з 31 липня 2025 року рівні граничних цін.

Відповідно до положень статті 3 Закону функціонування ринку електричної енергії здійснюється на принципах: забезпечення енергетичної безпеки України; забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам, захисту їхніх прав та інтересів; створення умов безпечної експлуатації об'єктів електроенергетики; забезпечення балансу між попитом та пропозицією електричної енергії.

Підставами для перегляду граничних цін є наявність істотного коливання цін на РДН, ВДР та/або балансуючому ринку після отримання від оператора ринку та/або адміністратора розрахунків зазначеної інформації.

Так, до НКРЕКП надійшли звернення АТ «Оператор ринку» та від НЕК «Укренерго» щодо істотного коливання цін на ринках електричної енергії.

У той же час, зважаючи на ситуацію, що склалася на ринку електричної енергії України у зв'язку з триваючою широкомасштабною збройною агресією, в умовах воєнного стану, введеного відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні» (зі змінами), існує ризик поглиблення проблем щодо функціонування енергетичної системи України.

Зберігається загроза продовження обстрілів Російською Федерацією об'єктів критичної енергетичної інфраструктури, що може спричинити виникнення додаткового непрогнозованого дефіциту генеруючих потужностей та мережевих обмежень.

Ураховуючи зазначене, та з метою збалансування енергосистеми і мінімізації кількості та тривалості відключень споживачів України необхідні передумови для залучення імпорту електричної енергії, зокрема шляхом забезпечення імпортного паритету, НКРЕКП розпочала процедуру перегляду та встановлення граничних цін та на засіданні 30.12.2025 схвалила відповідний проєкт постанови НКРЕКП «Про граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку» (далі – проєкт постанови), яким запропоновано переглянути та встановити граничні ціни на РДН, ВДР та БР.

Збір зауважень та пропозицій до зазначеного проєкту постанови тривав з 31.12.2025 до 04.01.2026 включно, а відкрите обговорення (розгляд зауважень та пропозицій) проведено 07.01.2026 в режимі відеоконференції за допомогою програми Zoom, за результатами якого складено та оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП протокол відкритого обговорення № 1-п.

Виходячи із наведеного, та ураховуючи пункт 5 постанови Кабінету Міністрів України від 15.01.2026 № 39:

https://www.kmu.gov.ua/npas/deiaki-pytannia-podolannia-naslidkiv-nadzvychainoi-sytuatsii-derzhavnoho-rivnia-v-elektroenerhetychnykh-systemakh-39-150126.

Департамент енергоринку виносить на розгляд НКРЕКП відповідний проєкт постанови «Про граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку» такого змісту:

«1. Переглянути граничні ціни та встановити їх на рівні:

1) з 17 січня 2026 року:

на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку максимальна гранична ціна – 15 000,00 грн/МВт·год;

мінімальна гранична ціна – 10,00 грн/МВт·год;

на балансуючому ринку:

максимальна гранична ціна – 16 000,00 грн/МВт·год;

мінімальна гранична ціна – 0,01 грн/МВт·год;

2) з 31 березня 2026 року:

на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку:

максимальні граничні ціни з 00:00 до 07:00, з 11:00 до 17:00 – 5 600,00 грн/МВт·год;

з 07:00 до 11:00 та з 23:00 до 24:00 – 6 900,00 грн/МВт·год;

з 17:00 до 23:00 – 15 000,00 грн/МВт·год;

мінімальна гранична ціна – 10,00 грн/МВт·год;

на балансуючому ринку:

максимальні граничні ціни з 00:00 до 07:00 – 6 600,00 грн/МВт·год;

з 07:00 до 17:00 та з 23:00 до 24:00 – 8 250,00 грн/МВт·год;

з 17:00 до 23:00 – 16 000,00 грн/МВт·год;

мінімальна гранична ціна – 0,01 грн/МВт·год.

2. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 25 липня 2025 року № 1133 «Про граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку».

3. Ця постанова набирає чинності з дня її прийняття.».

Гавва О. О. – генеральний директор АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ» уточнив, що зазначені граничні цінові обмеження застосовуватимуться з 17.01.2026 (на добу постачання 18.01.2026), оскільки станом на сьогодні торги на ринку «на добу наперед» вже відбулися, тоді як торги на внутрішньодобовому ринку ще тривають.

Власенко Ю. М. – Голова НКРЕКП підтвердив, що граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку, озвучені Департаментом енергоринку, застосовуватимуться під час купівлі електричної енергії на добу постачання 18.01.2026.

З урахування озвученого, Гавва О. О. висловив підтримку до проєкту рішення, озвученого Департаментом енергоринку.

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»;
Слободян Р. О.: «за»;
Ущаповський К. В.: «за»;
Формагей О. Л.: «за»;
Шикеринець Р. І.: «за».

НКРЕКП, порадившись на місці, проголосувавши одноголосно,
ВИРІШИЛА:

прийняти постанову про граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку.

Головуючий з’ясовує, чи є у присутніх бажання виступити.

Охочих виступити немає.

Головуючий оголошує засідання закритим.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

Секретар Яна ДАВИДЮК