

Департамент
ліцензійного контролю
«__» липня 2025 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій
до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів,
що регулюють функціонування ринку електричної енергії,
та здійснення заходів державного регулювання»
та розпорядження «Про усунення порушень АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

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 червня 2025 року № 905 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 30 травня 2025 року № 259, від 20 червня 2025 року № 294 та від 27 червня 2025 року № 307, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) (далі – АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», 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 2024 року по 31 грудня 2024 року**, за результатами якої складено Акт від 30 червня 2025 року № 144 (Акт № 144).

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 07.07.2025 № 8.14-11376 (з додатками) надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта планової перевірки від 30 червня 2025 року № 144 (далі – пояснення Ліцензіата) та додаткові пояснення від 25.07.2025 № 06.35-12589.

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу 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 6.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача здійснювати поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового



УВ
НКРЕКП
№1404-14.1.1/25 від 29.07.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 29.07.2025 10:22
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

		періоду згідно із визначеною системою платежів і розрахунків; підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором; пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача здійснювати поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із визначеною системою платежів і розрахунків; підпункту 4.2.1 пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором. (п.3.2 Акта, стор. 67-74)
		Відповідно до умов Договору про надання послуг з передачі електричної енергії та Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (із Додатковими угодами), Товариство здійснює поетапну оплату планової вартості послуг ОСП таким чином: 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. Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» протягом січня-грудня 2024 року не здійснювало у повному обсязі часткову попередню оплату вартості послуги з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі. Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): <i>«В 2024 році АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» не дотримувалося графіку поетапної оплати планової вартості послуг оператора системи передачі (далі – ОСП) оскільки Товариство погашало заборгованість за послуги з передачі та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка виникла в 2023 році. Причиною виникнення боргу в 2023 році був низький рівень розрахунків перед АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за послуги з розподілу електроенергії зі сторони _____.</i> Заборгованість АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» перед ОСП станом на 01.01.2024 року становила: - за послуги з передачі електроенергії – _____ грн; - за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____ грн.

Протягом 2024 року зазначена заборгованість була погашена повністю, а в грудні 2024 року АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» здійснило авансові платежі за послуги ОСП. Станом на 01.01.2025 року переплата за послуги ОСП становила:

- за послуги з передачі електроенергії – грн;
за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – грн.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що вимогами підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії **встановлено обов'язок Ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а також відповідно до умов укладених Договору про надання послуг з передачі електричної енергії та Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління встановлено обов'язок Товариства здійснювати поетапну оплату планової вартості послуг ОСП таким чином:**

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.

2	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ), яким визначено, що оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків; пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ (в редакції, яка діяла до 01.07.2024), яким встановлено, зокрема, що у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим
---	---	--

	споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку; пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ яким визначено, що споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком. (п. 3.2 Акта, стор. 75-100)
<i>Щодо побутового споживача 1</i> 25.06.2025 проведено огляд об'єкта побутового споживача 1 за адресою, що надана оператором системи розподілу. За вказаною адресою, комісією з перевірки встановлено здійснення підприємницької діяльності з надання послуг автомобільного тюнінгу (тонування автоскла), про що наявні відомості у картографічному веб-сервісі «Google Maps». Відповідно до інформації, наданої АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2024 року споживання електричної енергії за відповідним особовим рахунком склало _____ кВт·год. Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії від 06.02.2024 № 74 за адресою споживача 1 зазначено вид об'єкта: «ЗТП-...», споживач - фізична особа. Таким чином, в порушення п.п. 5.1.2, 2.3.12 Правил роздрібного ринку АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» передало в _____ недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем. <i>Щодо побутового споживача 2</i> 25.06.2025 проведено огляд об'єкта побутового споживача 2 за відповідною адресою. За цією адресою комісією з перевірки встановлено здійснення підприємницької діяльності з надання послуг готелів і подібних засобів тимчасового розміщування, про що наявні відомості у картографічному веб-сервісі «Google Maps», на сервісі розміщення бронювання житла «booking», а також на сайті готелю. Крім того, за цією адресою виявлено розміщення підприємства з обробки деревини та виготовлення виробів з дерева, які спеціалізуються на реалізації пиломатеріалів: дошки, бруса, рейки, сухої дошки тощо. Зазначене також вказано на сайті підприємства. Відповідно до інформації, наданої АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2024 року споживання електричної енергії за відповідним особовим рахунком склало _____ кВт·год. Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії від 01.06.2021 за адресою споживача зазначено вид об'єкту ТП: «.....», споживач – фізична особа. Акт контрольного огляду було складено 20.09.2024 року представниками СО _____ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» від дати якого минуло понад 9 місяців. Таким чином, в порушення п.п. 5.1.2, 2.3.12 Правил роздрібного ринку АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» передало в _____ недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем. <i>Довідково: АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» складено Акт про порушення від 25 червня 2025 року № 07947 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ. Актом перевірки зафіксовано, що Акт буде розглянуто на комісії 17.07.2025 згідно запису в акті порушення.</i> <i>Щодо побутового споживача 3.</i> 25.06.2025 проведено огляд об'єкта побутового споживача 3 за відповідною адресою. За вказаною адресою комісією з перевірки встановлено промислові потужності фермерського господарства, зокрема з консервації м'ясної продукції.	

Відповідно до інформації, наданої АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2024 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало _____ кВт·год.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії до Договору від 01.07.2024 за адресою зазначено вид об'єкта: **житловий будинок**. При цьому, приєднана потужність складає кВт, що не дозволяє використовувати електроенергію у вищевказаних помісячних обсягах.

Акт контрольного огляду було складено 18.09.2024 представниками _____ дільниці СО _____ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» від дати якого минуло понад 9 місяців.

Таким чином, в порушення п.п. 5.1.2, 2.3.12 Правил роздрібного ринку АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» передало в _____ недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовими споживачами.

Крім того, згідно відомостей з Єдиного державного реєстру речових прав на нерухоме майно, за адресою споживача відсутні зареєстровані у встановленому чинним законодавством об'єкти нерухомого майна.

Водночас, за результатами проведеної перевірки, за повідомленням працівників АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», 26.06.2025 не вдалося виявити факти споживання електроенергії на непобутові потреби. Споживач заперечив даний факт. Відповідно Акт про порушення не було складено.

Щодо побутового споживача 4

25.06.2025 проведено огляд об'єкта побутового споживача 4 за відповідною адресою.

За цією адресою комісією з перевірки встановлено цех з виробництва м'ясної продукції. Споживач електроенергії зареєстрований як фізична особа-підприємець із вказаним видом діяльності за цією адресою.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2024 року споживання електричної енергії за особовим рахунком споживача склало _____ кВт·год.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії від 01.01.2022 за адресою зазначено вид об'єкта:

Таким чином, в порушення п.п. 5.1.2, 2.3.12 Правил роздрібного ринку АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» передало в _____ недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовими споживачами.

Довідково: працівниками АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» складено Акт про порушення № 07219 від 27.02.2025. Станом на момент перевірки Договірні взаємовідносини не приведено у відповідність до норм чинного законодавства.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Підпунктом 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ, визначено, що оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

Відповідно, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» не порушувало вимоги п.п.5.1.2, ПРРЕЕ, терміни між подіями складають не більше шести місяців, а саме:

1. Споживач 1 – 2024р.:

- 05.03.2024 проведено технічну перевірку (акт № 453239);
- контрольний огляд засобів комерційного обліку 19.03.2024;
- 25.09.2024 виконано заміну лічильника (акт № 604064), (при заміні лічильника обов'язково виконується ТП).

2. Споживач 2 – 2024р.:

- контрольний огляд засобів комерційного обліку 30.03.2024;
- контрольний огляд засобів комерційного обліку 20.09.2024.

3. Споживач 3 – 2024р.:

- 31.01.2024 проведено заміну лічильника (акт № 0390694);
- 10.04.2024 виконано технічну перевірку (акт № 478247);
- контрольний огляд засобів комерційного обліку 18.09.2024.

4. Споживач 4 – 2024р.:

- 16.01.2024 виконано технічну перевірку (акт № 0546721);
- 07.06.2024 проведено контрольний огляд засобу обліку;
- 29.08.2024 проведено заміну лічильника (акт № 0433068).

Вищезазначені регламентні події ТП та КОЗО додаються (Додаток №1 Регламентні події).

Щодо побутового споживача 1: АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в особі СО _____ складено Акт про порушення від 03 липня 2025 року за № 07965 (Додаток 2) щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Щодо побутового споживача 2: АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» складено Акт про порушення від 25 червня 2025 року № 07947 (Додаток №3) щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Щодо побутового споживача 3: За результатами проведеної перевірки представниками комісії та за повідомленням працівників АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», 26.06.2025 не вдалося виявити факти споживання електричної енергії на не побутові потреби. Споживач заперечив даний факт. Відповідно Акт про порушення не було складено. АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в особі СО _____ 02.07.2025 року направило на адресу споживача лист повідомлення за № СО-52-1040 (Додаток №4) щодо узгодження дати перевірки внутрішніх мереж побутового об'єкта споживача у зв'язку з аномальним споживанням електроенергії на побутові потреби

Щодо побутового споживача 4: АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в особі СО _____ на даного споживача було складено два акти про порушення, а саме: Акт про порушення №03684 від 21.11.2023 року (Додаток №5); 08.01.2024 відбулось засідання комісії про розгляд Акту про порушення № № 03684 від 21 листопада 2023 року. Згідно пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ в комісії приймав участь представник електропостачальника, який отримав копію протоколу комісії.

Акт про порушення №07219 від 27.02.2025 року (Додаток №6). 10.03.2025 відбулось засідання комісія про розгляд Акту про порушення №07219 від 27.02.2025, що зафіксовано Протоколом №675 засідання комісії СО _____ АТ «Вінницяобленерго» (Додаток №7 протокол по акту №07219). Згідно пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ в комісії приймав участь представник електропостачальника, який отримав копію протоколу комісії.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом не надано до своїх пояснень жодного документу, що підтверджує вжиття вичерпних заходів за результатами вищезазначених складених актів про порушення, та заходів, вжитих до споживача 3.

3	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі - ККОЕЕ), згідно з яким ППКО (у ролі АТКО) забезпечують підтримку інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному
---	--	--

		стані шляхом надсилення відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну. (п. 3.16 Акта, стор. 138-139)												
Комісією з перевірки досліджено питання щодо дотримання Товариством вимог пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI Кодексу системи розподілу в частині обов'язку ОСР здійснювати припинення електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника, шляхом перевірки в центральній інформаційно-комунікаційній платформі Датахаб статусів «постачання припинено» та «підключено» площадок комерційного обліку споживачів протягом 2024 року. Відповідно до пункту 4.2.1 та підпункту 5 пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу комерційного обліку електричної енергії, визначено, що АКО створює і постійно підтримує функціонування реєстру ТКО, що повинен містити блоки ідентифікації, параметризації та технічний блок. Блок параметрів містить інформацію про стан підключення. Звернення від електропостачальників до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» для проведення робіт з припинення/відновлення електроживлення споживачів надходять через інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб. Персонал АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» здійснює обробку отриманих звернень та виконує відповідні технічні заходи з припинення електроживлення споживачу на вказану у вимозі електропостачальника дату. Зауважень зі сторони постачальників електричної енергії щодо обсягів розподіленої електричної енергії протягом 2024 року при невчасному припиненні електроживлення до Товариства не надходило. При перевірці було опрацьовано перелік площадок комерційного обліку споживачів Товариства, за якими в Датахаб станом на 15.10.2024 13:00 були встановлені статуси «постачання припинено» та «підключено». Комісією з перевірки вибірково проаналізовано інформацію, надану Ліцензіатом на запит комісії з перевірки та, з урахуванням пояснень, наданих Товариством, встановлено наступне: зі 110 площадок комерційного обліку споживачів станом на 13:00 15.10.2024 зі статусом «постачання припинено» та «підключено» фактично було здійснено відключення по 4 площадкам споживачів (в тому числі 3 споживача за їх заявою), по 42 площадкам постачальниками було скасовано відключення споживачів до дати відключення, по 21 площадці споживачами вчасно переукладено договори з новим постачальником, по 41 площадці відключення не проводилось при цьому обсяги електроенергії прийняті постачальником або відсутні. Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): <i>«Щодо п.4 в частині дій Товариства при відключенні 4 споживачів (табл. 3.16.1 пп. 18, 20, 21, 22), а саме, невнесення в інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб фактів відключення:</i> <i>- пп. 22 (ЕІС-код площадки 62Z7657732722121) – відключення внесено в Датахаб у штатному порядку (без порушення термінів) відповідно до фактичної дати відключення 14.10.2024 (процес №617847).</i> ВІТРАТ Припинення/відновлення постачання до ТКО Відключення ТКО Закрити АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» <table><thead><tr><th>Акт</th><th>Висновок</th><th>Сторона</th><th>Прийнятий в роботу</th><th>Висновок</th><th>Термін виконання</th></tr></thead><tbody><tr><td>Висновок: Сторона: Висновок</td><td>РЕАКЦІЯ ДІЯ ВІДКЛЮЧЕННЯ</td><td>25.09.2024 13:00</td><td>26.09.2024 10:00</td><td>14.10.2024 00:00</td><td>14.10.2024 00:00</td></tr></tbody></table> Наразі площадка досі перебуває у відключеному стані, так як заявок на відновлення постачання не поступало:			Акт	Висновок	Сторона	Прийнятий в роботу	Висновок	Термін виконання	Висновок: Сторона: Висновок	РЕАКЦІЯ ДІЯ ВІДКЛЮЧЕННЯ	25.09.2024 13:00	26.09.2024 10:00	14.10.2024 00:00	14.10.2024 00:00
Акт	Висновок	Сторона	Прийнятий в роботу	Висновок	Термін виконання									
Висновок: Сторона: Висновок	РЕАКЦІЯ ДІЯ ВІДКЛЮЧЕННЯ	25.09.2024 13:00	26.09.2024 10:00	14.10.2024 00:00	14.10.2024 00:00									

Споживач	Тип площадки	ЕІС-код	Статус підключення	Код ЄДРПОУ Власника ТКО	Область (фактичної адреси ТКО)	СББ за ТКО
ЮО	Споживання	62Z7657732722121	Відключено за заявкою СББ	39673234	Вінницька	ТОВ "ЕНЕРА ВІННИЦЯ"

Жодних змін та виправлень в Датахаб дана ситуація не потребує. Очевидно, що є невідповідність у наданій Комісії з боку АКО інформації з Датахаб за даною площадкою для перевірки.

- пп. 18, 20, 21 (ЕІС-коди площадок, відповідно: 62Z1076503671341, 62Z1128728534427, 62Z5891174727151) – 02.07.2025 подано звернення до АКО щодо технічної можливості зміни статусу підключення (поле 108-1) з «підключено» на «відключено за заявкою СПМ» для приведення у відповідність інформації за вказаними площадками. Отримано відповідні роз'яснення та ініційовано у 2 етапи проведення змін в Датахаб, зокрема, процесами 1063325 та 1063366 проведено відповідні зміни щодо статусу підключення.

ЮО	Споживання	62Z1076503671341	Відключено за заявкою СПМ	35558713	Вінницька	ТОВ "ЕНЕРА БУТ ТРАНС"	АТ "ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО"
ЮО	Споживання	62Z1128728534427	Відключено за заявкою СББ	13355534	Вінницька	ТОВ "ЕНЕРА ВІННИЦЯ"	АТ "ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО"
ЮО	Споживання	62Z5891174727151	Відключено за заявкою СПМ	35558713	Вінницька	ДТЗД "УКРЕНЕРГО"	АТ "ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО"

Додатково 04.07.2025 (після обробки процесів відключення в Датахаб) процесом «запит на редагування основних даних ТКО» проведено численні спроби зміни історичних даних щодо статусу підключення з відповідних дат 2024р. При цьому виникли технічні труднощі, про які було повідомлено на підтримку платформи Датахаб (support.datahub@ua.energy Ticket#1966834). Після їх вирішення історичні дані будуть приведені у відповідність.».

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.07.2025 № 1633/17-25 (мовою документу): «Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» порушено вимоги пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу комерційного обліку електричної енергії, згідно з яким ППКО (у ролі АТКО) забезпечують підтримку інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилення відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну.

Зважаючи на пояснення, надані АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 07.07.2025 № 08.14-11376 (вх. НКРЕКП від 08.07.2025 № 21413/1-25) та наявність факту невнесення в реєстр ТКО актуальної інформації, **Департамент вважає зазначене порушення не усунутим.**».

За результатами розгляду додаткових пояснень Ліцензіата, наданих до НКРЕКП листом від 25.07.2025 № 06.35-12589, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 28.07.2025 № 1793/17-25 повідомлено (мовою документу): «Щодо порушення пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу комерційного обліку електричної енергії, згідно з яким ППКО (у ролі АТКО) забезпечують підтримку інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилення відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну.

Враховуючи пояснення надані Товариством листом від 25.07.2025 № 06.35-12589 (вх. НКРЕКП від 25.07.2025 № 23687/1-25) щодо внесення в реєстр ТКО актуальної інформації щодо статусу по відповідних ТКО («підключено»/«відключено»), Департамент пропонує вважати зазначене порушення усунутим до початку його розгляду на відкритому засіданні НКРЕКП.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ, 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.

4	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі, а саме: пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу, Кодекс), яким встановлено, що максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.	у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копії) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП
	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії		(п. 3.22 Акта, стор. 162,163)

За результатами аналізу Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, який був наданий АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог пункту 1.4 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 із наростаючим підсумком, було встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» у Звіті по 1340 замовникам оплата коштів замовниками за договором про приєднання здійснена, а послуга із стандартного приєднання до електричних мереж не була надана.

Згідно з наданими комісії з перевірки поясненнями АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», із 1340 замовників послуг з приєднання, оплата коштів якими за договором про приєднання здійснена, а послуга із стандартного приєднання до електричних мереж ОСР не була надана, 1166 замовникам послуги надані.

При цьому, згідно з вимогами пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу, ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про

надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначене повідомлення про надання послуги з приєднання є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.

Однак, при проведенні дослідження сервісу «Особистий кабінет замовника послуги» з приєднання було обрано двох замовників (ФОП (заява № СО-61/7841) та (заява № 05/1459) із зазначеного списку наданих послуг. У сервісі «Особистий кабінет замовника послуги» повідомлення про надання послуг з приєднання були відсутні, що ставить під сумнів надану АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» інформацію.

Також, згідно зі звітом з моніторингу приєднань по 381 замовнику, якими у 2024 році було подано заяву про приєднання, не були видані технічні умови, при цьому відповідні відмітки у звіті з моніторингу приєднань за 2024 рік про повернення замовнику заяви, відсутні.

При цьому, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» не надано під час проведення перевірки скоригований Звіт з моніторингу приєднань за 2024 рік з урахуванням наданих пояснень та уточнень.

На підставі зазначеного вище, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **було надано до НКРЕКП Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2024 рік із недостовірними даними.**

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Згідно запиту НКРЕКП від 13.05.2025 №5298/17.1.3/7-25 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало інформацію та пояснення листом від 26.05.2025 №97.43-8646, який було надіслано на електронні пошти box@nerc.gov.ua та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області vinnitsa@nerc.gov.ua в додатках «Оплата здійснена послуга не надана.xls» по об'єктам стандартного приєднання (1340 об'єктів) та «Додаток не наданні ТУ» (381 об'єктів).

Узагальнена інформація по 1340 об'єктам, по яким оплата здійснена послуга не надана, наведена в таблиці 1.

Таблиця 1

Пояснення	Кількість
Послугу надано у 2025 році та відображено в моніторингу за 2025 рік	
Ведуться перемовини з замовником щодо повернення коштів	
Відсутній зв'язок з замовником.	
Заплановано реалізацію в 2025 році	
Замовник відмовився від послуги приєднання.	
Неможливість реалізації ТУ у зв'язку з смертю замовника.	
Послугу надано. Замовник не підписує акт.	
ТУ втратили чинність	
Відсутній зв'язок з замовником. Заплановано реалізацію Липень-Серпень 2025 рік	
Підсумок	

Узагальнена інформація по 381 замовнику, якими у 2024 році було подано заяву про приєднання та не були видані технічні умови наведена в таблиці 2

Таблиця 2

Пояснення	Кількість
Повернено замовнику заяву у зв'язку з неналежним оформленням документів, що додаються до заяви	
Випадково внесена інформація, заява подана згідно Постанови 352 на тимчасове приєднання	
Випадково задвоєна позиція в Моніторингу	
Підготовлені технічні умови	
Випадково внесена інформація, заява подана не на технічні умови	
Договір розірвано за згодою сторін	
Підсумок	

Також зазначаємо, що зауваження, які стосуються 1340 об'єктів, по яким оплата здійснена послуга не надана, та 381 замовників, якими у 2024 році було подано заяву про приєднання та не були видані технічні умови, які викладені в Акті планової перевірки №144 від 30.06.2025 не впливають на величину дефіциту/профіциту по реалізованим об'єктам з приєднання за 2024 рік.»

Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням викладеного вище зазначає, що Ліцензіатом порушення не усунуто в частині надання послуги з приєднання 176 замовникам.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), за порушення підпунктів 7 та 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

5	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні	у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі, а саме: пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу, пункту 4.5.11 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу яким визначено, що ОСР має забезпечити ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання (далі – реєстр технічних умов). Інформація в реєстрі технічних умов має містити інформацію, зокрема, про ЕІС-код площадки комерційного обліку; яким визначено порядок оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії, зокрема у вигляді авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи
---	--	---

воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352	відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності. <i>(п. 3.22 Акта, стор 179-181)</i>
Щодо приєднання станцій зарядки електромобілів Замовника 1 22.11.2024 Замовник 1 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки потужністю _____ кВт з функціональним призначенням об'єкта «Зарядна станція електромобілів». До заяви про приєднання Замовником надано: копію паспорта та картки платника податків, довідку про реєстрацію місця проживання, рішення _____ селищної ради від 12.11.2024 щодо затвердження проєкту із землеустрою щодо відведення земельної ділянки та надання згоди на встановлення земельного сервітуту, Договір про встановлення земельного сервітуту (право розміщення зарядних станцій електромобілів) від 14.11.2024, витяг з Державного земельного кадастру про земельну ділянку, графічні матеріали. На підставі заяви та наданих документів Замовнику були видані технічні умови нестандартного приєднання («під ключ») лише 13.12.2024 разом із рахунком вартості плати за нестандартне приєднання («під ключ») до електричних мереж та розрахунком на сплату вартості за приєднання. Згідно з виданим розрахунком вартості плати за нестандартне приєднання («під ключ») вартість плати за приєднання становила _____ грн (з ПДВ) (з них _____ грн як плата за потужність). Водночас у технічних умовах відсутня інформація про ЕІС-код площадки комерційного обліку. Замовником було сплачено авансовий платіж у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності («під ключ») 06.01.2025. АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 06.02.2025 виконало розроблення проєкту зовнішніх мереж ОСР та після виконання проєкту направило рахунок на 50 відсотків складової плати та за лінійну частину приєднання. Замовник сплатив повну вартість приєднання по наданому рахунку 07.03.2025. Замовник звернувся до НКРЕКП листом від 15.03.2025 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання станції зарядки електромобілів до електричних мереж згідно з пунктом 5 статті 5 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів», яким було визначено, що до 01.01.2025 розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання. НКРЕКП листом-вимогою від 17.04.2025 зобов'язала АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» повернути кошти за сплачену приєдану потужність («під ключ») згідно з пунктом 24 Постанови № 352. АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» підготували зміни до технічних умов щодо рахунку та розрахунку вартості плати за нестандартне приєднання («під ключ»), зокрема було вилучено вартість складової плати за потужність та залишено вартість складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»). АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» завантажило зміни до сервісу «Особистого кабінету замовника», а також Замовника було повідомлено листом від 14.05.2025 стосовно повернення сплачених коштів плати за потужність в розмірі _____ грн. 14.05.2025 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» розпочало виконання будівельно-монтажних робіт мереж ОСР. На дату завершення перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» не повернуло Замовнику різницю вартості плати за приєднання до електричних мереж. 06.06.2025 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало Замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.	

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Щодо Станції зарядки електромобілів:

Товариством помилково виставлено рахунок за приєднання потужності замовнику приєднання станцій зарядки електромобілів В подальшому, 06.05.2025 року (до початку перевірки), рахунок було скориговано за допомогою додаткової угоди до договору приєднання. Замовнику будуть повернуті кошти, сплачені за приєднання потужності. Заяву замовника на повернення коштів додаємо (Додаток №1).»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом не надано до своїх пояснень підтвердження повернення Замовнику 1 різниці вартості плати за приєднання до електричних мереж.

Щодо приєднання станцій зарядки електромобілів Замовника 2

14.12.2024 Замовник 2 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки потужністю _____ кВт з функціональним призначенням об'єкта «зарядні станції для електроавтомобілів».

До заяви про приєднання було додано копії: витягу з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, витягу з реєстру платників єдиного податку, витягу з Державного реєстру речових прав, графічні матеріали.

У заяві зазначено про бажання здійснювати проектування лінійної частини приєднання самостійно (тобто Замовник обрав послугу з нестандартного приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання).

На підставі заяви та наданих документів Замовнику були видані технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок лише **18.03.2025** разом із розрахунком на сплату вартості за приєднання та рахунком на оплату 50 % вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж. Згідно з виданим розрахунком повна вартість плати за приєднання становила _____ грн (з ПДВ).

Замовник 2 звернувся до НКРЕКП листом від 20.03.2025 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання станції зарядки електромобілів до електричних мереж згідно з пунктом 5 статті 5 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів», яким було визначено, що до 01.01.2025 розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.

За результатами розгляду звернення Замовника 2 НКРЕКП направила до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» лист-вимогу від 27.03.2025 року № 3485/17.1.3/7-25 щодо коригування розрахунку вартості плати за приєднання та відповідного рахунка на оплату вартості послуги з приєднання у відповідність до пункту 24 Порядку.

Відповідно до листа-вимоги НКРЕКП від 27.03.2025, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 11.04.2025 було завантажено в сервіс «Особистий кабінет замовника» зміни до рахунка та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж з урахуванням пункту 24 Порядку, а також скориговані технічні умови нестандартного приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання.

Замовником сплачено рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання 16.04.2025.

На дату завершення перевірки послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Щодо Станції Зарядки електромобілів:

Товариством помилково виставлено рахунок за приєднання потужності замовнику приєднання станції зарядки електромобілів В подальшому, 11.04.2025 року (до початку перевірки), рахунок було скориговано за допомогою додаткової угоди до договору приєднання.

Під час перевірки особистого кабінету АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було виявлено помилково завантажений старий реєстр чинних технічних умов, оновлений реєстр чинних технічних умов надавався по запиту НКРЕКП в електронному вигляді 26.05.2025. Також під час перевірки виправили помилку на вебсайті та 30.06.2025 завантажили оновлений реєстр чинних технічних умов. Реєстр чинних технічних умов знаходиться за посиланням на офіційному сайті:

<https://voe.com.ua/elektronnyy-reyestr-chynnykh-tekhnichnykh-umov-na-pryyednannya-0>.

Коригування вебсайту було відправлено 30.06.2025 на пошту volkov@nerc.gov.ua.».

6

**підпункту 26 пункту 2.2
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії**

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

пункту 4.1.1 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, яким визначено, що ОСР на власному офіційному вебсайті розміщує та постійно оновлює інформацію щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Інформація повинна відображатися в окремому розділі з назвою «Приєднання до електричних мереж», який має містити, зокрема інформацію про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, послуг з будівництва та/або технічного переоснащення об'єктів;

пункту 4.4.1 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з яким, замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу, типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу;

пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з яким, до заяви про приєднання додаються такі документи, зокрема графічні матеріали із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);

пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з яким, ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з

	приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення; пункту 4.10.2 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема: подання в електронному вигляді заяви про приєднання та додатків, передбачених цим Кодексом (з можливістю використання кваліфікованого електронного підпису); отримання рахунку на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку); укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підписання додатків до нього кваліфікованим електронним підписом (у випадку виконання споживачем пункту 4.8.3) за запитом споживача після завершення процедури приєднання; відображення повідомлення про надання послуги з приєднання, підписаного ОСР; подання в електронному вигляді заяви про підключення; пункту 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з яким, кожне поле заяви про приєднання у сервісі «Особистий кабінет замовника» має містити опис-інструкцію про її заповнення, у тому числі форма введення даних (числовий, текстовий тощо), (розмір та розширення завантажених документів, вимоги до графічних матеріалів, короткий опис рекомендацій щодо інформації, що має бути занесена у рядку, тощо). пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу; пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, технічні умови на
--	--

	нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу. пункту 4.10.4 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що ОСР протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання має забезпечити інформування замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви та зазначення обраного замовником каналу отримання інформації про стадії опрацювання заяви та надання послуги; пункту 4.5.11 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що ОСР має забезпечити ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання що відображається на офіційному вебсайті ОСР у розділі «Приєднання до електричних мереж»; пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо. ОСР забезпечує доступ замовника до виданих технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунка на сплату плати за приєднання та рахунка на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії при стандартному приєднанні (якщо замовником у
--	---

		заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) в особистому кабінеті замовника на вебсайті ОСР та Регулятора (за запитом) до особистих кабінетів замовників (у режимі перегляду). (п. 3.22 Акта, стор. 182-185)
При дослідженні офіційного вебсайту АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було виявлено, що на офіційному вебсайті Товариства відсутні: - онлайн калькулятор для розрахунку вартості послуги з приєднання до електричних мереж; - інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, послуг з будівництва та/або технічного переоснащення об'єктів; - інформація про видані технічні умови в електронному реєстрі технічних умов на приєднання. Також при дослідженні роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» було виявлено, що сервіс «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» не забезпечує: - можливість отримання рахунку на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) (встановлено, що рахунки на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії почали надаватися лише у 2025 році); - можливість укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підписання додатків до нього кваліфікованим електронним підписом; - подання в електронному вигляді заяви про підключення; - відображення повідомлення про надання послуги з приєднання, підписаного ОСР; - можливість протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання забезпечення ОСР інформування замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви. Також при дослідженні роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» було виявлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» при видачі технічних умов замовникам у шифр ідентифікатора вказує дату, що не відповідає даті їх фактичної видачі, а саме даті їх фактичного завантаження в сервіс «Особистий кабінет послуги з приєднання» та направлення на електронну адресу замовника, та не відповідає формі, наведеній у додатку 6 до Кодексу систем розподілу. Крім того встановлено факт незавантаження в сервіс «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» технічних умов, рахунку та розрахунку вартості приєднання та їх завантаження у строк більше 10 робочих днів. Серед іншого, при дослідженні роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» було виявлено, що електронна форма заяви про приєднання не відповідає формі заяви про приєднання, що міститься у додатку 3 до Кодексу, а саме міститься графа про необхідність відкриття замовнику «Особистого кабінету замовника послуги з приєднання», а також рядок 37 Заяви про приєднання «Обраний Замовником постачальник послуги комерційного обліку (вказати необхідне)» не містить за замовчуванням напису «ОСР». Також, у формі заяви міститься перелік додатків, які має завантажити замовник до заяви про приєднання, що не відповідає вимогам пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу у частині графічних матеріалів.		

Слід зазначити, що при вибірковій перевірці розміщеного на вебсайті АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» реєстру чинних технічних умов виявлено факт, що у наведеному реєстрі відсутні всі чинні технічні умови, які АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» зазначає у звіті з моніторингу приєднань.

Крім того, у сервісі «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» поля заяви про приєднання не містить опис-інструкцію про її заповнення, у тому числі форму введення даних (числовий, текстовий тощо), (розмір та розширення завантажених документів, вимоги до графічних матеріалів, короткий опис рекомендацій щодо інформації, що має бути занесена у рядку, тощо).

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Повідомляємо, що порушення стосовно можливості протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання забезпечення ОСР інформування замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви була усунена під час перевірки.

Також при дослідженні роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» було виявлено, що АТ «Вінницяобленерго» при видачі технічних умов замовникам у шифр ідентифікатора вказує дату, що не відповідає даті їх фактичної видачі, а саме даті їх фактичного завантаження в сервіс «Особистий кабінет послуги з приєднання» та направлення на електронну адресу замовника, та не відповідає формі, наведеній у додатку 6 до Кодексу систем розподілу.

Повідомляємо, що на наступний день після реєстрації автоматично присвоюється ідентифікатор, який містить дату 10-го робочого дня з дня реєстрації. У зв'язку з великим обсягом роботи та військовим станом виникають затримки в завантаженні в особистий кабінет.

Стосовно факту відсутності в реєстрі чинних технічних умов, про які АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» зазначає у звіті з моніторингу приєднань, повідомляємо, що зазначене порушення було усунено під час перевірки.

Під час перевірки особистого кабінету АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було виявлено помилково завантажений старий реєстр чинних технічних умов, оновлений реєстр чинних технічних умов надавався по запиту НКРЕКП в електронному вигляді 26.05.2025. Також під час перевірки виправили помилку на веб-сайті та 30.06.2025 завантажили оновлений реєстр чинних технічних умов. Реєстр чинних технічних умов знаходиться за посиланням на офіційному сайті:

<https://voe.com.ua/elektronnyy-reyestr-chynnykh-tekhnichnykh-umov-na-pryyednannya-0>

Коригування веб-сайту було відправлено 30.06.2025 на пошту volkov@nerc.gov.ua .

Стосовно решти порушень, виявлених комісією з перевірки, повідомляємо, що виявлені порушення буде усунуто в наступному оновленні особистого кабінету АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», технічне завдання з даного питання опрацьоване.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що до своїх пояснень Ліцензіатом не надано жодних підтверджень на усунення встановлених та зафіксованих Актом порушень.

7	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі, а саме: пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 в частині інформування НКРЕКП про випадки надання послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що
---	---	--

		перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогностичних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання. (п. 3.22 Акта, стор. 186-187)
Відповідно до вимог пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 на період дії в Україні воєнного стану ОСР при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогностичних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогностичних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання зобов'язаний про це інформувати НКРЕКП разом із наданням наступних копій документів стосовно такого приєднання, а саме: - заяви про приєднання електроустановок певної потужності з додатками до неї; - технічні умови, - рахунок, розрахунок вартості приєднання; - завдання на проєктування; - проєктно-кошторисну документацію (у тому числі кошторис у вигляді інформаційної моделі програмного комплексу АВК та СТ - СМЕТА ДСТУ (*.STS)); - альтернативні варіанти приєднання із розрахунками вартості реалізації варіантів приєднання; - графічні матеріали із зазначенням відстані від точки приєднання до найближчих електричних мереж ОСР; - інші матеріали. Послугу зі стандартного приєднання у 2024 році було реалізовано замовнику 1, по якому капітальні витрати склали _____ грн (без ПДВ). Попередній розрахунок витрат згідно розробленої проєктної документації на будівельно-монтажні роботи склав _____ грн (без ПДВ), тому лист-повідомлення Регулятору не надавався. При виконанні будівельно-монтажних робіт виникла необхідність встановлення до існуючих стійок підкосу для покращення механічної стійкості опор та здійснення додаткового заземлення опор. По факту виконання робіт було внесені зміни в проєктну документацію, що призвело до істотних змін в кошторисі в бік збільшення. Послугу зі стандартного приєднання у 2024 році було реалізовано замовнику 2, по якому капітальні витрати склали _____ грн (без ПДВ). Попередній розрахунок витрат згідно розробленої проєктної документації на будівельно-монтажні роботи склав _____ грн (без ПДВ), тому лист-повідомлення Регулятору не надавався. Отже, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було порушено вимоги пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, в частині не надання до НКРЕКП по замовниках 1 та 2 копій документів, зазначених у пункті 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352. Також, у 2024 році було реалізовано послугу з нестандартного приєднання по двом замовникам капітальні витрати по яким на надання послуги з нестандартного приєднання, перевищують на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання, а саме по замовниках 3 та 4. Замовник 3 - подано заяву на приєднання 24.09.2021 (до прийняття постанови НКРЕКП №352 від 26.03.2022); технічні умови від 07.10.2021; розробку проєктної документації та погодження траси КЛ... здійснено 22.08.2023; будівельно-монтажні роботи виконано 26.11.2024; замовнику надано повідомлення про надання послуги з приєднання 29.11.2024; витрати на виконання будівельно-монтажних робіт підрядною організацією склали _____ грн (без ПДВ). Лист-повідомлення Регулятору не надавався в зв'язку з тим що технічні умови надані замовнику до 26.03.2022.		

Замовник 4 - подано заяву на приєднання 10.01.2022 (до прийняття постанови НКРЕКП №352 від 26.03.2022); технічні умови від 21.01.2022; розробку проєктної документації та погодження траси КЛ..... 31.10.2023; будівельно-монтажні роботи виконано 25.06.2024; замовнику надано повідомлення про надання послуги з приєднання 28.06.2024; витрати на виконання будівельно-монтажних робіт підрядною організацією склали _____ грн (без ПДВ). Лист-повідомлення Регулятора не надавався в зв'язку з тим що технічні умови надані замовнику до 26.03.2022.

Отже, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було порушено вимоги пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, в частині не надання до НКРЕКП по замовниках 3 та 4 копій документів, зазначених у пункті 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«По нестандартному приєднанню _____ : 10.01.2022 – подана заява (_____) з приєднання будівлі торгівлі (_____ (за межами населеного пункту), к.н. 0069); 21.01.2022 були видані ТУ; 20.10.2022 внесено зміни в ТУ №1(замовник _____) назва об'єкту – багатоквартирні житлові будинки; 04.09.2023 внесено зміни в ТУ №3, щодо точки забезпечення потужності (_____); 07.02.2024 укладено договір підряду №6261/97.43-457-Д з _____ щодо виконання робіт: «Нове будівництво комплексу багатоквартирних житлових будинків (з вбудованими приміщеннями закладу дошкільної освіти на 50 місць) в _____ »;

28.06.2024 послуга з приєднання була надана замовнику, згідно повідомлення ПВ004379210122101013280624.

По нестандартному приєднанню _____ : 24.09.2021 – подана заява _____ з приєднання адмінбудівлі (фінансові-консультативні послуги) (_____); 07.10.2021 були видані ТУ; 06.12.2022 була розроблена проєктно-кошторисна документація; 10.01.2024 укладено договір підряду №6119/97.43-38-Д з _____ щодо виконання робіт: _____ ;

02.07.2024 додатковою угодою №7 продовжено термін дії договору з приєднання до 30.10.2024;

19.09.2024 додатковою угодою №8 продовжено термін дії договору з приєднання до 31.12.2024;

29.11.2024 послуга з приєднання була надана замовнику, згідно повідомлення ПВ001998071021101032291124.

На основі вищезазначеного та в зв'язку з тим, що зміни до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 були внесені 20.02.2024 постановою №317, а договори підряду щодо виконання будівельно-монтажних робіт укладені до 20.02.2024, просимо врахувати дане обґрунтування та не застосовувати до Товариства штрафні санкції...

.... Замовниці _____ послуга зі стандартного приєднання була надана 31.12.2024, що підтверджується виданим їй повідомленням ПВ_____. Згідно розробленої проєктної документації на будівельно-монтажні роботи попередній розрахунок витрат склав _____ грн (без ПДВ). Після виконання даного приєднання капітальні витрати _____ склали _____

_____ грн (без ПДВ). Відповідно лист-повідомлення про перевищення витрат 500 тис. грн (без ПДВ) і більше згідно вимог постанови №317 від 20.02.2024 про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 не надсилався до НКРЕКП.

Замовнику послуга зі стандартного приєднання була надана 31.12.2024, що підтверджується виданим йому повідомленням ПВ. Згідно розробленої проєктної документації на будівельно-монтажні роботи попередній розрахунок витрат склав . грн (без ПДВ), який був наданий під час перевірки. Під час виконання будівельно-монтажних робіт виникла необхідність встановлення до існуючих стійок додаткових стійок підкосу для покращення механічної стійкості даних опор та здійснення додаткового заземлення опор, при цьому капітальні витрати склали грн. (без ПДВ). Відповідні зміни були внесені в проєктну документацію, і як наслідок, збільшили капітальні витрати в кошторисі. На основі вище викладеного, лист-повідомлення про перевищення витрат 500 тис. грн. (без ПДВ) і більше згідно вимог постанови №317 від 20.02.2024 про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 не надсилався до НКРЕКП.». Водночас, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою від 22.07.2025 № 1738/17-25 повідомлено (мовою документу): «Додатково інформуємо, що згідно зі звітом з моніторингу приєднань АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, загальні фактичні витрати за наданими послугами замовникам: Замовник 2 становлять грн (без ПДВ) – послуга з приєднання завершена 31.12.2024; Замовник 1 становлять грн (без ПДВ) – послуга з приєднання завершена 31.12.2024. Тому надані АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» пояснення щодо нібито відсутності порушення вимог пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 вважаємо не обґрунтованими.». Також, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що замовниками 3 та 4 подано заяви на приєднання 24.09.2021 та 10.01.2022 (до прийняття та набрання чинності постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352) та, відповідно, не вбачає порушень Ліцензіатом пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 у частині ненадання до НКРЕКП інформації по замовниках 3 та 4. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за підпункт 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.		
8	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі, а саме: пункту 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з вимогами якого, за умови дотримання замовником вимог розділу IV Кодексу, ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу, пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для

	електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання, яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання, пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу в частині ненадання Замовнику повідомлення щодо реєстраційного номеру заяви в узгоджений з ним спосіб, а саме на електронну адресу, пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу, в частині недотримання строку надання Замовнику зауважень до заяв про приєднання та пункту 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу, згідно з якими ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання Замовником вимог та процедури приєднання, визначених у розділі IV Кодексу, пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, в частині недотримання терміну надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання, пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, в частині необхідності надання Замовнику технічних умов на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання через особистий кабінет Замовника, пункту 4.6.7 глави 4.6 розділу IV Кодексу систем розподілу в частині ненадання Замовнику оформленого загального технічного рішення щодо проєкту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до Кодексу пункту 21 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок приєднання), в частині недотримання терміну тимчасового підключення електроустановок замовника до електричної мережі та оформлення паспорта точки розподілу,
--	---

		пункту 10 Порядку приєднання в частині ненадання Замовнику проєкту договору, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проєкту технічних умов не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією, в частині ненадання замовнику договору та технічних умов в термін визначений Порядком приєднання, відсутності в договорі альтернативної точки приєднання та в частині відсутності специфікації і вартості обладнання в договорі, пункту 18 Порядку тимчасового приєднання в частині ненадання послуги з тимчасового приєднання у строк, встановлений сторонами у Договорі про тимчасове приєднання, (п. 3.22 Акта, стор. 189)
Щодо звернення Замовника 1. До НКРЕКП надійшло звернення Замовника 1 щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині відмови в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу на підставі відсутності плану комплексної забудови території замовника. За результатами розгляду заяви Замовника 1 про приєднання електроустановки певної потужності (вх. ОСР від 05.02.2024) (далі – заява про приєднання) із відповідними документами, ОСР листом від 01.04.2024 звернувся до _____ щодо надання інформації стосовно делегування функцій замовника електрифікації території, на якій знаходиться земельна ділянка Замовника 1, та щодо наявності затвердженого органами місцевої влади проєкта комплексної забудови. Відповідно до листа Департаменту архітектури та містобудування _____ від 23.04.2024 детальний план території кварталу індивідуальної забудови, що знаходиться за адресою замовника не розроблявся, про що Замовника 1 проінформовано ОСР листом від 22.05.2024. За поясненнями Ліцензіата, наданими комісії з перевірки листом від 06.06.2025, Замовнику 1 внаслідок технічної помилки, технічні умови були завантажені в систему 15.07.2024 замість 19.02.2024. <i>Тотожне порушення виявлено також по відношенню до Замовника 28</i> Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): <i>«Замовнику 1, внаслідок технічної помилки, технічні умови були завантажені в систему 15.07.2024 замість 19.02.2024. Така технічна помилка пояснюється нескоординованими діями персоналу Товариства, викликані у тому числі великою плінністю кадрів у Товаристві, регулярними ракетно-бомбовими загрозами, що пов'язані з широкомасштабними воєнними діями. Технічні умови замовнику видано, питання вирішено позитивно (лист від 06.06.2025 № 97.43-9493, наведений в додатку 1 до акту про порушення).</i> <i>Щодо звернення Замовника 28 – ЗВГ № Б-15600/24 від 23.08.2024:</i> <i>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом №05.98-8403 від 22.05.2025 повідомило замовника про те, що його будинок знаходиться в охоронній зоні ЛЕП _____ кВ та про те, що збільшення існуючої потужності з _____ кВт до _____ кВт буде виконано за умови дотримання ПОЕМ. На виконання</i>		

листа-вимоги НКРЕКП №19761/17.1.3/9-24 від 24.09.2024 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» видані технічні умови разом з Актом-заборони № 12/1 від 31.10.2024 стосовно порушення охоронної зони кВ Замовником 28. В результаті, технічні умови замовнику видано, питання вирішено позитивно.».

Щодо звернення Замовника 2

До НКРЕКП надійшло звернення Замовника 2 щодо безпідставного затягування АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» процедури нового приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що Замовник 2 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 28.09.2023 про надання послуги з приєднання (кВт кВ).

Взаємовідносини між Замовником 2 та ОСР врегульовані Договором про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу від 05.10.2023, згідно з положеннями пункту 1.2.2 якого Замовником 2 погоджено точку приєднання, що не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж ОСР (альтернативна точка).

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надано копію Акта здачі-приймання робіт (надання послуг) від 31.07.2024, в якому зазначено, що роботи з тимчасового приєднання електроустановки Замовника 2 до електричних мереж виконані, та копію Акта про пломбування засобів комерційного обліку електричної енергії від 09.09.2024.

18.12.2024 із Замовником 2 був укладений договір споживача про надання послуги з розподілу.

Щодо звернення Замовника 3

До НКРЕКП надійшло звернення Замовника 3 щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині невчасного надання замовнику технічних умов.

16.04.2024 ОСР отримав заяву Замовника 3 про приєднання до електричних мереж із відповідним пакетом документів, в якій вказано номер мобільного телефону Замовника 3, за результатами розгляду якої ОСР підготував розрахунок вартості плати за приєднання, рахунок на сплату вартості послуги з приєднання та Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок, отримані Замовником 3 в «Єдиному вікні» Сервісного центру ОСР 05.08.2024.

За поясненнями Ліцензіата наданими комісії з перевірки листом від 06.06.2025, Замовнику 3 внаслідок технічної помилки, технічні умови були завантажені в систему 05.08.2024 замість 01.05.2024.

Тотожне порушення виявлено також по відношенню до:

Замовника 16,

Замовника 17,

Замовника 18,

Замовника 23,

Замовника 26,

Замовника 27.

Щодо звернення Замовника 4

До НКРЕКП надійшло звернення Замовника 4 щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині невчасного надання інформації замовнику щодо неналежного оформлення заяви.

За результатами розгляду заяви Замовника 4 про тимчасове приєднання частини приміщення (вх. від 16.11.2024), ОСР з'ясував, що у схемі електрозабезпечення вказаної частини приміщення задіяні мережі багатоповерхового будинку, який в цілому вже приєднано до мереж системи

розподілу, а отже електроустановки Замовника 4 мають бути приєднані до внутрішньобудинкових мереж цього будинку, які перебувають на балансі МПК «.....».

ОСР листом від 24.11.2023 проінформував Замовника 4 про можливість отримання послуги з приєднання частини приміщення за умови виконання Замовником 4 вимог пункту 4.1.40 глави 4.1 розділу IV Кодексу, проте **не повідомив** Замовника 4 про неналежно заповнену заяву про тимчасове приєднання, **не надав** інформації щодо неналежно оформлених документів, доданих до зазначеної заяви, зокрема відсутність технічних вимог та/або вихідних даних, отриманих від суб'єкта господарювання, та ненадання Замовником 4 документа, що підтверджує право власності на вказану у заяві про тимчасове приєднання частини приміщення, тощо.».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 06.06.2025, Замовнику 4 внаслідок технічної помилки, **лист роз'яснення був зареєстрований та переданий на видачу замовнику 24.11.2024 замість 18.11.2024.**

Тотожне порушення виявлено також по відношенню до:

Замовника 13 (в частині невидачі проєктів договору та технічних умов на тимчасове приєднання в термін, визначений Порядком);

Замовника 29 (в частині ненадання замовнику договору та технічних умов в термін, визначений Порядком).

Щодо звернення Замовника 6

До НКРЕКП надійшло звернення Замовника 6 щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **в частині порушення строку надання послуги з приєднання об'єкта замовника до електричних мереж житлового будинку.**

Перевіркою встановлено, що Замовник 6 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 29.03.2024 про надання послуги з приєднання (підключення кВт до електричних мереж житлового будинку із замовленою до приєднання потужністю кВт, напругою приєднання кВ (I ступінь стандартного приєднання).

Товариством було підготовлено технічні умови від 11.04.2024 стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок об'єкту Замовника 6. 29.08.2024 Замовник 6 отримав технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання.

02.09.2024 Замовник 6 здійснив оплату за надання послуг зі стандартного приєднання. Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї. Таким чином, 02.09.2024 технічні умови від 11.04.2024 стандартного приєднання набрали чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання, а договір про приєднання вважається укладеним з 29.08.2024.

Приєднання повинно було бути виконано 17.10.2024.

Комісії з перевірки було **надано повідомлення про надання послуги** зі стандартного приєднання **від 13.12.2024** та акт здачі-приймання робіт від 31.12.2024.

Тотожне порушення виявлено також по відношенню до:

Замовника 7 (повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання від 06.01.2025 та акт здачі-приймання робіт від 31.01.2025),

Замовника 12 (повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання від 13.12.2024. Акт здачі-приймання робіт замовнику був наданий 26.12.2024),

Замовника 19 (повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання від 31.08.2024 та акти здачі-приймання робіт від 30.08.2024),

Замовника 20 (повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання від 24.09.2024 та акт здачі-приймання робіт від 30.09.2024),

Замовника 24 (повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання від 11.12.2024 та акт здачі-приймання робіт від 31.12.2024),

Замовника 25 (повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання від 13.12.2024 та акт здачі-приймання робіт від 31.01.2025).

Щодо звернення Замовника 8

До НКРЕКП надійшло звернення Замовника 8 щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **в частині надання замовнику технічних умов із розрахунком вартості плати за приєднання та рахунком на сплату вартості за приєднання через особистий кабінет Замовника.**

До ОСР надійшла заява Замовника 8 про приєднання до електричних мереж від 07.10.2024 із відповідними додатками. У вказаній заяві відсутні відмітки щодо необхідності направлення Замовнику 8 документів за результатами розгляду вказаної заяви на поштову або електронну адресу.

ОСР підготував Технічні умови нестандартного приєднання («під ключ») до електричних мереж електроустановок (житловий будинок) від 11.10.2024 (далі – Технічні умови) із відповідними документами та передав їх для видачі до «Єдиного вікна» сервісного центру АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО». Проте ОСР **не надав документального підтвердження надання Замовнику 8 технічних умов із відповідними документами через особистий кабінет замовника.**

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 06.06.2025, Замовником 8 заява про приєднання до електричних мереж була надіслана АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» поштовим відправленням. В даній заяві не вказано інформації стосовно необхідності направлення документів за результатом розгляду заяви та за результатами надання послуги з приєднання поштою, не вказано поштову адресу для листування та не вказано електронну пошту. Вказано лише контактний телефон, відповідно, про готовність документів замовника проінформовано засобами телефонного зв'язку.

Щодо звернення Замовника 9

До НКРЕКП надійшло звернення Замовника 9 щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **в частині невчасного надання замовнику зауважень до заяви.**

Замовник 9 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявами про приєднання електроустановок певної потужності: вх. ОСР від 09.05.2024 № 05/6587; вх. ОСР від 09.05.2024 № 05/6590; вх. ОСР від 09.05.2024 № 05/6592 та вх. ОСР від 09.05.2024 № 05/6593 та відповідними пакетами документів, за результатами розгляду яких ОСР листами від 13.05.2024 № 05.98-7803, від 14.05.2024 № 05.98-7876, від 28.05.2024 № 05.98-8685 та від 13.05.2024 № 05.98-7802 відповідно **із недотриманням терміну**, встановленого пунктом 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу, зазначив, що вирішення питання щодо приєднання електроустановок замовника у порядку, визначеному пунктом 4.1.11 глави 4.1 розділу IV Кодексу, можливе за умови отримання відповідної згоди суб'єкта господарювання.

Замовник 9 поданими заявами №05/6587, 05/6590, 05/6592, 05/6593 від 09.05.2024 на приєднання мав намір приєднатись до мереж суб'єкта господарювання в рахунок зменшення його потужності, загальною потужністю кВт. Листами №05.98-7803, 05.98-7876, 05.98-8685, 05.98-7802 від 13.05.2024 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **повідомило Замовника 9 щодо відсутності резерву потужності у суб'єкта господарювання.**

На виконання листа-вимоги НКРЕКП від 12.09.2024 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **видано технічні умови Замовнику 9.**

Щодо звернення Замовника 10

До НКРЕКП надійшло звернення Замовника 10 щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **в частині ненадання замовнику повідомлення щодо реєстраційного номеру заяви та зауважень щодо неналежного заповнення заяви через особистий кабінет замовника.**

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» отримало заяву про приєднання (зміна технічних параметрів КТП) (вх. ОСР від 21.03.2024) із пакетом документів, в якій узгоджений спосіб обміну інформацією – електронна адреса.

ОСР не надав документального підтвердження повідомлення Замовнику 10 реєстраційного номеру заяви про приєднання в узгоджений з ним спосіб, а саме на електронну адресу.

За результатами розгляду заяви про приєднання ОСР, із дотриманням терміну, листом від 25.03.2024 проінформував Замовника 10 про неналежно заповнену заяву, проте не надав документального підтвердження надання Замовнику 10 зауважень щодо неналежно заповненої заяви через особистий кабінет замовника та на електронну адресу.

Тотожне порушення виявлено також по відношенню до:
Замовника 14

Щодо звернення Замовника 11

До НКРЕКП надійшло звернення Замовника 11 щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині ненадання замовнику технічного рішення щодо проєкту.

Взаємовідносини щодо приєднання об'єкта Замовника 11 врегульовані Договором про стандартне приєднання до електричних мереж, невід'ємним додатком якого є Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок (нежитлове приміщення) від 05.08.2024 (далі – Технічні умови).

Відповідно до положень розділу II Технічних умов для одержання потужності Замовника 11 необхідно, серед іншого, на основі вказаних Технічних умов розробити проєктну документацію на внутрішні мережі електропостачання об'єкта та погодити її із АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

01.10.2024 Замовник 11 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про погодження проєктно-кошторисної документації (далі – ПКД) електроустановки об'єкта (вх. ОСР від 02.10.2024), за результатами розгляду якої ОСР, із дотриманням терміну, визначеного главою 4.6 розділу IV Кодексу, листом від 22.10.2024 надав зауваження (далі – Зауваження до ПКД) та зазначив на необхідності дотримання строку доопрацювання ПКД впродовж 30 робочих днів з дня отримання Замовником 11 вказаних Зауважень до ПКД.

При цьому, **Зауваження до ПКД, надані ОСР, не оформлені відповідно до форми, наведеної в додатку 14 до Кодексу.** Крім того, **ОСР не надав документального підтвердження направлення Замовнику 11 Зауважень до ПКД.**

Замовник 11 22.10.2024 отримав від АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» зауваження до ПКД. Згідно листа-вимоги, наданого НКРЕКП від 17.01.2025, Замовнику 07.02.2025 надано технічне рішення, оформлене згідно форми наведеної в додатку 14 до Кодексу.

Щодо звернення Замовника 15

До НКРЕКП надійшло звернення Замовника 15 щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині ненадання послуги з тимчасового приєднання у строк, встановлений сторонами у Договорі про тимчасове приєднання.

Перевіркою встановлено, що Замовник 15 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 02.05.2023 про надання послуги з приєднання (кВт кВ) до електричних мереж житлового будинку із замовленою до приєднання потужністю кВт, напругою приєднання кВ (тимчасового приєднання – 2га ступінь стандартного приєднання).

Товариством було підготовлено технічні умови від 11.05.2023 тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок об'єкту Замовника 15. 03.07.2023 Заявник отримав технічні

умови тимчасового приєднання із встановленням точки приєднання на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки). 23.02.2024 Замовник 15 здійснив оплату за будівельно-монтажні роботи (80%) з тимчасового приєднання. З урахуванням пункту 18 Порядку приєднання строк надання послуги з тимчасового приєднання становить 10 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником вартості приєднання, тобто в термін до 06.03.2024. Отже, строк надання послуги з приєднання з урахуванням пункту 18 Порядку приєднання був встановлений до 06.03.2024. Комісії з перевірки був наданий акт здачі-приймання робіт від 25.06.2024. <i>Тотожне порушення виявлено також по відношенню до:</i> Замовника 21, Замовника 22.		
9	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме вимог Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), а саме: пункту 2.7 глави 2, відповідно до якого ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), підпункту 1 пункту 3.4 глави 3, відповідно до якого у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5, підпункту 3 пункту 3.4 глави 3, відповідно до якого у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5, підпункту 8 пункту 3.4 глави 3, відповідно до якого у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу. <i>(п. 3.25, стор. 225-229)</i>
У 2024 році АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» здійснено витрати (видатки) шляхом надання благодійної допомоги грн (без ПДВ).		

Водночас, комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом у понесених зазначених вище **витратах (видатках)** на благодійну допомогу у розмірі **грн необґрунтовано враховано суму єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у розмірі** **грн (** **грн)** та відображено у формі звітності

№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року», а саме в статті «Витрати на благодійність» підпункту 1.29.1 пункту 1.29 «Інші (розшифрувати)» розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), **в складі контрольованих витрат.**

Витрати (видатки), понесені Ліцензіатом у 2024 році на зазначену вище благодійну допомогу, згідно наданих підтвердних документів, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **мало відобразити у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)** «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» **в складі контрольованих витрат** у зазначеній вище статті «Витрати на благодійність» підпункту 1.29.1 пункту 1.29 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), **з урахуванням округлення до цілого числа** відповідно до вимог пункту 2.9 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), **без урахування суми єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у розмірі** **грн, яку, у свою чергу, Товариство мало відобразити в складі неконтрольованих витрат у відповідній статті Додатка 5 зазначеної форми звітності.**

Положеннями статей, зокрема, 1, 4 та 6 Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» встановлено, що **Єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування** (далі – **єдиний внесок**) – консолідований страховий внесок, збір якого здійснюється до системи загальнообов'язкового державного соціального страхування в обов'язковому порядку та на регулярній основі з метою забезпечення захисту у випадках, передбачених законодавством, прав застрахованих осіб на отримання страхових виплат (послуг) за діючими видами загальнообов'язкового державного соціального страхування.

Платниками єдиного внеску є, зокрема, роботодавці:

підприємства, установи та організації, інші юридичні особи, утворені відповідно до законодавства України, незалежно від форми власності, виду діяльності та господарювання, які використовують працю фізичних осіб на умовах трудового договору (контракту) або на інших умовах, передбачених законодавством, чи за цивільно-правовими договорами (крім цивільно-правового договору, укладеного з фізичною особою - підприємцем, якщо виконувані роботи (надавані послуги) відповідають видам діяльності відповідно до відомостей з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань), у тому числі філії, представництва, відділення та інші відокремлені підрозділи зазначених підприємств, установ і організацій, інших юридичних осіб, які мають окремий баланс і самостійно ведуть розрахунки із застрахованими особами.

Платник єдиного внеску зобов'язаний, зокрема, своєчасно та в повному обсязі нараховувати, обчислювати і сплачувати єдиний внесок до податкового органу за основним місцем обліку платника єдиного внеску.

Також, як зазначалось вище, пунктом 1.2 глави 1 Порядку 1175 встановлено, що: операційні неконтрольовані витрати - операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких встановлюється відповідно до законодавства України);

до складу операційних неконтрольованих витрат мають бути включені тільки операційні неконтрольовані витрати, що безпосередньо пов'язані зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

Отже, згідно положень чинного законодавства України єдиний внесок є обов'язковим платежем, розмір якого встановлюється відповідно до законодавства України, який безпосередньо пов'язаний зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, на який ліцензіат не має безпосереднього впливу та має бути включений виключно до складу операційних неконтрольованих витрат.

Комісія з перевірки вважає необґрунтованим віднесення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» суми єдиного внеску у _____ грн), яка є складовою понесених Ліцензіатом у 2024 році витрат (видатків) на благодійну допомогу у розмірі _____ грн (_____ грн), до складу операційних контрольованих витрат у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» в статтю «Витрати на благодійність» підпункту 1.29.1 пункту 1.29 «Інші (розшифрувати)» розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами).

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Відповідно до поданої форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 12 місяців 2024 року до складу контрольованих витрат були віднесені витрати на благодійність. Одним з видів благодійної допомоги була допомога надана шляхом направлення працівників та спецтехніки для здійснення робіт з улаштування фортифікаційних споруд та для допомоги у відновленні об'єктів енергетики після обстрілів. Відповідно до вимог бухгалтерського обліку, заробітна плата та ЄСВ відряджених при цьому працівників віднесли до статті «витрати на благодійність», як і було відображено в формі 2-НКРЕКП.

Під час перевірки, Комісією було зроблене зауваження та рекомендовано віднести заробітну плату даних працівників до статті «витрати на оплату праці», а ЄСВ до статті «відрахування на соціальні заходи» в складі неконтрольованих витрат.

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 30.06.2025 №03.13-10931, виправило та надіслало на електроні адреси zvit2r@necr.gov.ua та box@necr.gov.ua скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 12 місяців 2024 року з урахуванням отриманих зауважень.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що тотожні пояснення було надано Ліцензіатом під час перевірки, а також надано до НКРЕКП та комісії з перевірки відповідну скориговану звітність, що є відповідним додатком до акта.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу

<i>II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.</i>		
10	підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок 955)	яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностному періоду; яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити: 1) інформацію про прогностний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів; 2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогностний період; 3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогностний період, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо); 4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП; 5) джерела фінансування ІП; 6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІП.

		(п. 3.31 Акта, стор. 336)
	Відповідно до постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік» та вимог пункту 3.2 Порядку № 955, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до 02.09.2024 до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2025 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу. АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 02.09.2024 № 83.84-15425 надало до НКРЕКП на розгляд та погодження проект ІІ на 2025 рік у визначені терміни, проте <u>оформлену неналежним чином.</u> За результатами доопрацювання зауважень АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 11.12.2024 № 83.84-22750 надало до НКРЕКП скоригований проект ІІ на 2025 рік. АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 23.12.2024 № 83.84-23424 надало до НКРЕКП остаточний скоригований проект ІІ на 2025 рік. Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): <i>«Згідно з постановою НКРЕКП від 10.04.2024 №670 «Про затвердження Графіка подання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм операторами систем передачі/розподілу електричної енергії на 2025 рік» АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» мало надати ІІ на 2025 рік 02.09.2024. На виконання зазначеної Постанови АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 02.09.2024 № 83.84-15425 надало на розгляд до НКРЕКП інвестиційну програму на 2025 рік.</i> <i>НКРЕКП надало зауваження до отриманого проекту Інвестиційної програми на 2025 рік та наголосило на необхідності надання додаткових пояснень, обґрунтувань та пропозицій на офіційну електронну адресу НКРЕКП box@nec.gov.ua.</i> <i>На виконання наданих зауважень АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 11.12.2024 № 83.84-22750 «Щодо проекту Інвестиційної програми на 2025 рік» надало до НКРЕКП скоригований проект ІІ на 2025 рік на офіційну електронну адресу НКРЕКП box@nec.gov.ua.</i> <i>Вищезазначена інформація свідчить про те, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» подало на розгляд НКРЕКП Інвестиційну програму на 2025 рік згідно з термінами визначеними відповідною Постановою, а саме 02.09.2024.</i> <i>Зауваження були усунуті у відповідності до термінів визначених п.3.4. Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу затвердженого Постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (із змінами), а саме протягом 10 робочих днів.</i> <i>Окремо варто зазначити, що інвестиційна програма АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік була схвалена Постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2390.».</i> Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 23.12.2024 № 83.84-23424 надало до НКРЕКП остаточний скоригований проект ІІ на 2025 рік. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та 2.8 глави 2 Порядку 955, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.	
11	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх

		повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП. <i>(п. 3.32 Акта, стор. 346-349)</i>
<i>(інформація з обмеженим доступом)</i>		

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

12	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункт 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ, щодо обов'язку оператора мережі, зокрема зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку. <i>(п. 4.5 Акта, стор. 380)</i>
При проведенні аналізу реєстру ППКО, комісією з перевірки встановлено, що для АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в графі 19 реєстру «Інформація щодо АС ППКО» зазначаються програмні продукти АСКОЕ «1) _____, 2) _____» (в частині функцій АТКО та площадок групи «б»)), при цьому автоматизовані системи (АС) Товариства _____ не зареєстровано відповідно до Регламенту та відсутні у Реєстрі ППКО. Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): <i>«В процесі перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» провело додаткове тестування 19.06.2025 р. (АС ППКО (ОЗД) ПЗ _____, що використовуються виключно для виконання функції ОЗД, та зареєструвало їх в АКО – порядковий № 169 в реєстрі ППКО від 20.06.2025р. за посиланням на сайті АКО (_____).».</i> Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.07.2025 № 1616/17-25 (мовою документу): <i>«Зважаючи на те, що Товариством здійснено реєстрацію в АКО АС: _____, що підтверджується записом в Реєстрі постачальників послуг комерційного обліку станом на 04.07.2025, розміщеному на офіційному вебсайті АКО за посиланням: _____».</i> <u>Департамент пропонує вважати зазначене порушення усунути Товариством під час перевірки.</u>		
13	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ, яким визначено, що оператори системи розподілу

		зобов'язані створити у власних електричних мережах та зареєструвати в АКО додаткові області комерційного обліку та відповідні ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги в електричній мережі ОСР. (п. 4.5 Акта, стор. 399)
	Товариством для кожної області обліку також зареєстровано відповідні віртуальні ТКО типу ZV (затверджено тех. блок на платформі ЛПО) за власними та суміжними об'єктами, зокрема, електронні документи двосторонніх підписаних заяв:	
	Комісією з перевірки встановлено, що Товариством не зареєстровано віртуальні ТКО типу ZV між 1 та 2 класом напруги в середині власних мереж. Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): «АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» доповнило додатки у технічному блоці з урахуванням роз'яснення АКО від 30.12.2024 стосовно моделі розрахунків втрат електричної енергії для 1-го та 2-го класів напруги та завершило реєстрацію отримавши 03.07.2025 відповідну віртуальну ТКО типу ZV ().  Таким чином повідомляємо, що зауваження усунуто.» Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.07.2025 № 1616/17-25 (мовою документу): «Враховуючи пояснення надані Товариством листом від 07.07.2025 № 08.14-11376 (вх. НКРЕКП від 08.07.2025) щодо реєстрації в АКО 03.07.2025 віртуальної ТКО типу ZV () між 1 та 2 класом напруги в середині власних мереж, <u>Департамент пропонує вважати зазначене порушення усунути до початку його розгляду на відкритому засіданні комісії НКРЕКП.</u>».	
14	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ яким визначено, що Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують, зокрема: періодичну перевірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення

		розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку; пункту 7.1.8 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ, яким визначено, що відповідальність за своєчасність проведення періодичної перевірки ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, покладається на ОСР (п. 4.5 Акта, стор. 403,404)
	Комісією з перевірки встановлено наявність протермінування Товариством планової перевірки лічильників побутових споживачів, а саме: однофазних лічильників у кількості 139 597 од.; трифазних лічильників – 17 521 од.; багатотарифних лічильників – 35 416 од. (з них однофазні 27 932 од. та трифазні 7 484 од.). Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): <i>«Серед причин невиконання плану заміन протермінованих лічильників відповідно до програми модернізації вузлів обліку АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» варто виділити:</i> <i>- обмежений доступ до вузлів обліку, що викликано введенням воєнного стану в Україні відповідно до Указу Президента України від 24.02.2022 року № 64/2022. Споживачі виїхали за кордон, а вузол обліку знаходиться в середині помешкання;</i> <i>- здебільшого протерміновані лічильники встановлені у споживачів в будинках яких давно ніхто не проживає (закинуті будівлі, власники померли);</i> <i>- обмеженість обмінного фонду лічильників, що викликане спрямуванням обмінного фонду лічильників на виведення з експлуатації лічильників класу точності 2,5.</i> <i>- обмеженість фінансування для виконання робіт та закупівлі послуг (перевірка лічильників).»</i> Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.07.2025 № 1616/17-25 (мовою документу): <i>«Зважаючи на пояснення надані Товариством листом та наявність частки неповіренних лічильників електричної енергії, Департамент вважає зазначене порушення не усунутим Товариством.»</i>	
15	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 1 пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII ККОЕЕ, яким визначено, що у разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевіряється (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку

		можливість) відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду. (п. 4.5 Акта, стор. 405, 406)
Комісією з перевірки встановлено, що в актах контрольного огляду відсутня відмітка про наявність/відсутність сигналу тривоги від лічильника. Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.07.2025 № 1616/17-25 (мовою документу): <i>«Зважаючи на пояснення надані Товариством листом та наявність Актів контрольного огляду, в яких відсутня відмітка про відсутність сигналів тривоги від лічильників, <u>Департамент вважає зазначене порушення не усунутим Товариством.</u>».</i>		

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

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

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал звітного року) – **державна частка відсутня.**

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за 12 місяців 2024 року – _____ **грн (без ПДВ):**

_____ * _____ / _____ = _____ грн (без ПДВ),

де

сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн (без ПДВ);

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних

витрат електричної енергії на її розподіл – _____ грн;

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

Сумарні операційні витрати – _____ грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (_____ грн + _____ грн) (рядок 005, стовбець 7 форми № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року).

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2024 році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175) – _____ грн (без ПДВ).

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2024 році становить **1 397 720,07 тис. грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОКВ} = ((\text{_____} - \text{_____}) \times 111,4/100 + \text{_____}) \times (1 - (0 + 0)/100) \times \text{_____} \times (1 + 0,7 * \text{_____} / \text{_____}) = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)},$$

де:

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2023 рік;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2023 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2024 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

111,4 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2024 році;

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

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

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

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

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2024 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2024 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2024 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року).

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2024 році, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.07.2025 № 1645/17-25, становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВ} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} * 0,2105 + 3\,375,00 + 1\,125\,112,00 * \text{_____} = \text{_____} \text{ грн},$$

Проти зафіксованої Актом - _____ грн

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.07.2025 № 1645/17-25 (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ грн – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2024 році;

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (_____/_____=_____);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{т-1}) 0,3% x _____ грн.

6) сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2024 рік, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.07.2025 № 1645/17-25, становить _____ грн (без ПДВ):

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

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат.

Проти зафіксованої Актом - _____ грн

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ).

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.07.2025 № 1645/17-25, складає _____ грн (без ПДВ)

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

Проти зафіксованої Актом – _____ грн

де:

_____ грн – на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.07.2025 № 1645/17-25, уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

від 11.07.2025 № 1645/17-25, уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок звітнього року (2024 року) зменшена у зв'язку зі здійсненням перерахунку у частині активів, які перебували в оренді на суму _____ грн та складає _____ грн (без ПДВ).

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році – _____ грн (без ПДВ).

П уточ н. = _____ *0,03 = _____ грн

Проти зафіксованої Актом – _____ грн

де:

_____ грн – на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин в сфері енергетики від 23.07.2025 № 1759/17-25, уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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

10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2024 року складає _____ у. о.

11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2024 року складає _____ у. о.

12) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2024 року) _____ грн (без ПДВ).

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:
перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2024 році заходах ІП на 2024 рік становить _____ грн (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % по виконаних у 2024 році заходах ІП на 2024 рік – **відсутнє**;

перевищення вартості заходів ІП понад 10% по виконаних у 2024 році заходах ІП на 2024 рік – **відсутнє**.

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

Розділ	Економія заходів ІП 2024 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						

7						
Загальний підсумок						

14) сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ).

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на **31.12.2024** складає _____ грн (без ПДВ).

16) різниця між сумою нарахувань за 2024 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2024 року – _____ грн (без ПДВ).

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

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

де

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2024 рік.

18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2024 році.

За результатами аналізу Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, який був наданий АТ «Вінницяобленерго» відповідно до вимог пункту 1.4 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, із наростаючим підсумком, було встановлено, що АТ «Вінницяобленерго» у Звіті по 1340 замовникам оплата коштів замовниками за договором про приєднання здійснена, а послуга із стандартного приєднання до електричних мереж не була надана.

Згідно з вимогами частини 20 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», оператор системи передачі, оператори систем розподілу у порядку, встановленому Регулятором, формують та надають Регулятору розширений звіт з обґрунтуванням витрат за результатами надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж попереднього календарного року для врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на передачу та розподіл електричної енергії.

Регулятор в обов'язковому порядку здійснює перевірку обґрунтованості та достовірності відображених у зазначеному звіті розмірів фактичних витрат оператора системи передачі та оператора системи розподілу на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 30.06.2025 № 1505/17-25 повернутися до визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, АТ «Вінницяобленерго» буде можливим після усунення виявлених порушень та внесення відповідної коректної інформації до Звіту з моніторингу приєднань за 2024 рік, відповідно під час здійснення наступного заходу державного нагляду (контролю).

19) додатково отриманий дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.

За 2024 рік для АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕОГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2024 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді – _____ грн (без ПДВ).

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2024 рік							
	Період дії тарифів 2024 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення «+» додаткові доходи, «-» збитки
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.12	344,82	531 791	183 372			
2 клас	01.01-31.12	2 028,18	2 134 197	4 328 536			
РАЗОМ 1+2 клас			2 665 988	4 511 908			

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

На ринку двосторонніх договорів за 2024 рік

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

На ринку «на добу наперед» за 2024 рік

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)
--------	----------------	----------------------------------

Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

На внутрішньодобовому ринку за 2024 рік

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

На балансуєчому ринку (купівля/продаж) за 2024 рік

Період	Купівля на БР		Продаж на БР	
	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
Разом				

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

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів (продаж)
--------	---

	Обсяг, МВт*год	Загальна вартість є/є, грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
січень			3 версія
лютий			3 версія
березень			3 версія
квітень			3 версія
травень			3 версія
червень			3 версія
липень			3 версія
серпень			3 версія
вересень			3 версія
жовтень			3 версія
листопад			3 версія
грудень			3 версія

22) дохід, отриманий у 2024 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ грн (без ПДВ).

23) дохід, отриманий у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ грн (без ПДВ).

24) дохід, отриманий у 2024 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

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

26) сума коштів, сплачена споживачами у 2024 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ грн (без ПДВ).

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл грн./МВт год. (без ПДВ)	Оплачено в частині розподілу тис. грн (без ПДВ)
	кВт*год.	тис. грн (з ПДВ)		
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
2024 рік				

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

28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

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

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

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

30) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році - _____ грн (без ПДВ).

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

1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2024 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, складає _____ грн (без ПДВ).

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

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – _____ грн (без ПДВ).

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

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

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

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

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

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

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2024 році _____ **грн (без ПДВ),** що визначається за формулою:

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

де

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

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

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2024 році, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.07.2025 № 1645/17-25, складає _____ **грн (без ПДВ),** що визначається за формулою:

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

Проти зафіксованої Актом – _____ *грн*

де

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

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

де

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

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

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

де:

_____ грн – на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин в сфері енергетики від 23.07.2025 № 1759/17-25, уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями (визначена як регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання за результатами перевірки у 2024 році – _____ грн. за вирахуванням вартості активів створених протягом 2023 року за перехідним заходом інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (_____ на суму _____);

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

11) дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де

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

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

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення

показників $\Delta\Pст$ та $\Delta\Pнов$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.07.2025 № 1645/17-25, становить _____ грн (без ПДВ) (2021 рік – _____ грн, 2022 рік – _____ грн, 2023 рік – _____ грн).

Проти зафіксованої Актом – _____ грн

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.07.2025 № 1645/17-25, становить _____ грн (без ПДВ) та $\Delta\Pнов$ (щодо заходу інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (_____ у Вінницькому районі)) = _____ грн, на загальну суму _____ грн (без ПДВ)

$$\Delta\Pст_{t-4} (РБА2021) \times 1) + (\Delta\Pст_{t-3} (РБА2022) \times 1) + (\Delta\Pст_{t-2} (РБА2023) \times 1) + (\Delta\Pст_{t-1} (РБА2024) \times 5) = \text{_____ грн.}$$

$$\Delta\Pнов_{t-2} (РБАНов2023) \times 1) + (\Delta\Pст_{t-1} (РБАНов2024) \times 5) = \text{_____ грн.}$$

Проти зафіксованої Актом – _____ грн

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному розмірі, а починаючи з 2024 року:

у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання - у п'ятикратному розмірі;

у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання - у п'ятикратному розмірі.

14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню _____ грн (без ПДВ).

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

$$\begin{array}{ccccccccccc} & + & & + & & + & & + & & + & \\ & + & & + & & + & & + & & + & \\ + & & + & & + & & + & & + & & \\ & & & & & & & & & & = & \text{_____ грн} \\ & & & & & & & & & & & \text{(без ПДВ)} \end{array}$$

Проти зафіксованої Актом – _____ грн

Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається

як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1. Сплачена у 2024 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – **державна частка відсутня.**

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2024 року – _____ **грн (без ПДВ).**

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить 50 _____ грн (без ПДВ).

_____ + _____ + _____ = _____ **грн (без ПДВ)**

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ).

_____ – _____ = _____ **грн (без ПДВ).**

Проти зафіксованої Актом – _____ грн

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

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

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

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

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

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\P_{\text{ст}}$) яка становить – _____ грн (без ПДВ).

Ураховуючи викладене, письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі **1 161 219** (один мільйон сто шістдесят одна тисяча двісті дев'ятнадцять тисяч) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	68 307,00 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	1 161 219,00 грн
---	---	-----------------------------------

№ Порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	6 785,00	115 345,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹	30 345,00 ²			-	
2	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	7 725,00	131 325,00		-	1 700 000,00	87 550,00 ³	43 775,00 ⁴			-	
3	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	17 612,00			(25 683,60)	
4	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-			-	
5	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 060,00	103 020,00		-	1 700 000,00	85 850,00 ⁷	17 170,00 ⁸			-	

6	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	12 294,00	208 998,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ⁹	55 998,00 ¹⁰			-	
7	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-			-	
8	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 147,00	104 499,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ¹¹	55 998,00 ¹²			(104 499,00) ¹³	
9	порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	42 500,00			(63 750,00)	
10	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-			-	
11	порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	42 500,00			(63 750,00)	
12	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 147,00	104 499,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ¹⁴	55 998,00 ¹⁵			(104 499,00) ¹⁶	
13	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 250,00	89 250,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹⁷	42 500,00 ¹⁸			(38 250,00) ¹⁹	
14	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	12 294,00	208 998,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ²⁰	55 998,00 ²¹			-	
15	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених	5 605,00	95 285,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ²²	10 285,00 ²³			-	

режимів роботи ліцензованої діяльності											
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Щодо порушення № 1:

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

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

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (357 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,357
---	--	-------

Щодо порушення № 2:

³ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

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

⁴ 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 (547 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,5
---	--	-----

Щодо порушення № 5:

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		1,01
Початковий розмір штрафу	грн	85 850,00

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 (200 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,2
---	--	-----

Щодо порушення № 6:

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	53 000,00

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 (366 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,366
---	--	-------

Щодо порушення № 8:

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

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 (366 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,366
---	--	-------

Щодо порушення № 12:

¹³ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

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

¹⁴ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (366 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,366
---	--	-------

¹⁵ відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Щодо порушення № 13:

¹⁶ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

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

¹⁷ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (547 день):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,5
---	--	-----

¹⁸ відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).

Щодо порушення № 14:

¹⁹ 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

²⁰ 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 (366 день):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,366
---	--	-------

Щодо порушення № 15:

²¹ 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

²² 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 (121 день):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,121
---	--	-------

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі **1 161 219 (один мільйон сто шістдесят одна тисяча двісті дев'ятнадцять тисяч) гривень** на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694):

1) у строк до 01 вересня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторних баз активів, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

2) у термін до 01 вересня 2025 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **22 614,69 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі **14,17 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **3 432,95 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **17 806,36 тис. грн (без ПДВ)**;

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році у розмірі **1 361,21 тис. грн (без ПДВ)**.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни **в бік збільшення** на суму недотриманого доходу від здійснення

ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі **304 556,53 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **22 614,69 тис. грн** (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії для чого:

у строк до 01 вересня 2025 року:

надати скоригований Звіт з моніторингу приєднань за 2024 рік із зазначенням достовірної інформації;

здійснити повернення складової плати за приєднання потужності замовнику послуги з приєднання станцій зарядки електромобілів гр. Когут О. М.

Про виконання зазначених зобов'язань **у строк до 15 вересня 2025 року** повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Вінницькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

у строк до 01 жовтня 2025 року:

привести свої дії стосовно споживачів (особові рахунки 060030151, 120180842, 174300096, 174710221) у відповідність до вимог законодавства, шляхом припинення постачання електричної енергії за умови звернення постачальника щодо несплати коригуючого платіжного документу у тридцятиденний строк з дня його отримання;

забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» шляхом забезпечення можливості:

отримання замовником рахунку на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку),

протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання забезпечення ОСР інформування замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви,

укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підписання додатків до нього кваліфікованим електронним підписом,

подання в електронному вигляді заяви про підключення,

відображення повідомлення про надання послуги з приєднання, підписаного ОСР;

подання замовником в електронному вигляді заяви про приєднання, що відповідає формі, що міститься у додатку 3 до Кодексу,

привести перелік додатків, які має завантажити замовник до заяви про приєднання, у відповідність до вимог пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу у частині графічних матеріалів,

наявності опис-інструкції до поля заяви про приєднання про її заповнення, у тому числі форма введення даних (числовий, текстовий тощо), (розмір та розширення завантажених

документів, вимоги до графічних матеріалів, короткий опис рекомендацій щодо інформації, що має бути занесена у рядку, тощо);

забезпечити розміщення на власному вебсайті актуального реєстру чинних технічних умов на приєднання;

забезпечити надання послуг з приєднання електроустановок по 174 замовникам, зазначеним у додатку 3.22.2 до Акта планової перевірки від 30.06.2025 № 144, послуги яким не надано, або врегулювати договірні відносини із зазначеними замовниками стосовно надання послуг з приєднання в установленому законодавством порядку.

Про виконання зазначених зобов'язань у строк **до 15 жовтня 2025 року** повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Вінницькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ липня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 30 червня 2025 року № 144, проведеної 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 червня 2025 року № 905 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», посвідчень на проведення планової перевірки від 30 травня 2025 року № 259, від 20 червня 2025 року № 294 та від 27 червня 2025 року № 307, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункт 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

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

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозному періоду,

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

розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.1.1 глави 4.1 у частині розміщення та постійного оновлення на власному офіційному вебсайті інформації щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Інформація повинна відображатися в окремому розділі з назвою «Приєднання до електричних мереж», який має містити, зокрема інформацію про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, послуг з будівництва та/або технічного переоснащення об'єктів,

пункту 4.1.2 глави 4.1, згідно з яким ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог та процедури приєднання, визначених у цьому розділі,

пункту 4.2.4 глави 4.2, згідно з яким максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи

з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.4.3 глави 4.4 у частині повідомлення замовнику реєстраційного номеру заяви в узгоджений з ним спосіб, зокрема, на електронну адресу,

пункту 4.4.4 глави 4.4, згідно з яким при отриманні неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань, та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження,

пункту 4.5.2 глави 4.5, згідно з яким технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо.

ОСР забезпечує доступ замовника до виданих технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунка на сплату плати за приєднання та рахунка на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії при стандартному приєднанні (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) в особистому кабінеті замовника на вебсайті ОСР та Регулятора (за запитом) до особистих кабінетів замовників (у режимі перегляду),

пункту 4.5.5 глави 4.5, згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів,

передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу,

пункту 4.5.6 глави 4.5, згідно з яким технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу,

пункту 4.5.11 глави 4.5, згідно з яким ОСР має забезпечити ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання. Інформація в реєстрі технічних умов має відображатися на офіційному вебсайті ОСР у розділі «Приєднання до електричних мереж» та містити інформацію, зокрема про ЕІС-код площадки комерційного обліку,

пункту 4.6.7 глави 4.6 у частині надання замовнику оформленого загального технічного рішення щодо проєкту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до Кодексу,

пункту 4.8.2 глави 4.8, згідно з яким ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення,

пункту 4.10.2 глави 4.10, згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема:

подання в електронному вигляді заяви про приєднання та додатків, передбачених цим Кодексом (з можливістю використання кваліфікованого електронного підпису);

отримання рахунку на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку);

укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підписання додатків до нього кваліфікованим електронним підписом (у випадку виконання споживачем пункту 4.8.3) за запитом споживача після завершення процедури приєднання;

відображення повідомлення про надання послуги з приєднання, підписаного ОСР;

подання в електронному вигляді заяви про підключення,

пункту 4.10.3 глави 4.10, згідно з яким кожне поле заяви про приєднання у сервісі «Особистий кабінет замовника» має містити опис-інструкцію про її заповнення, у тому числі форма введення даних (числовий, текстовий тощо), (розмір та розширення завантажених документів, вимоги до графічних матеріалів, короткий опис рекомендацій щодо інформації, що має бути занесена у рядку, тощо),

пункту 4.10.4 глави 4.10, згідно з яким ОСР протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання має забезпечити інформування замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви та зазначення обраного замовником каналу отримання інформації про стадії опрацювання заяви та надання послуги;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II, згідно з яким оператор мережі зобов'язаний зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку,

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

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

пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV, згідно з яким оператори системи розподілу зобов'язані створити у власних електричних мережах та зареєструвати в АКО додаткові області комерційного обліку та відповідні ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги в електричній мережі ОСР,

пункту 7.1.8 глави 7.1 розділу VII, згідно з яким відповідальність за своєчасність проведення періодичної перевірки ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових

потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, покладається на ОСР,

підпункту 1 пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII, згідно з яким у разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевіряється (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку можливість) відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду;

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

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II (у редакції, що діяла до 01 липня 2024 року), згідно з яким у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку,

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II (у редакції, що діяла до 26 червня 2025 року), згідно з яким споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

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

Вид об'єкта електрифікації та призначення використання електроустановок площадок вимірювання, в тому числі для окремого обліку споживання на непобутові потреби, відображаються в паспорті точки розподілу/передачі.

У разі зміни потреб споживання на об'єкті індивідуального побутового споживача, інформація щодо типу споживання (побутові/непобутові потреби) площадок вимірювання відображається в паспорті точки розподілу/передачі.

Електрична енергія, яка використовується на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби, обліковується за умовною (віртуальною) точкою комерційного обліку окремо та оплачується за

відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.

У разі споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби організація обліку має бути здійснена шляхом створення умовних (віртуальних) точок комерційного обліку для побутових та непобутових потреб з використанням існуючого засобу вимірювальної техніки.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем та іншими споживачами електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби (на потреби для яких застосування фіксованої ціни на електричну енергію не передбачено) оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, в якому зазначаються зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та протягом 30 днів з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ організації комерційного обліку на непобутові потреби та укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом.

Такий акт про порушення розглядається оператором системи у порядку передбаченому розділом VIII цих Правил.

У разі наявності підтверджених фактів споживання споживачем електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби та у разі недопуску споживачем представників ОСР на об'єкт для обстеження внутрішніх електричних мереж, увесь обсяг використаної електричної енергії на такому об'єкті споживача вважається таким, що використаний на непобутові потреби.

У разі підтвердження за результатами обстеження внутрішніх електричних мереж факту споживання електричної енергії на непобутові потреби, у протоколі комісії з розгляду акта про порушення зазначаються зобов'язання споживачу здійснити заходи з усунення виявленого порушення.

ОСР надає копію протоколу комісії з розгляду акта про порушення цих Правил відповідному електропостачальнику та додаткову інформацію, необхідну для здійснення коригуючого розрахунку електропостачальником щодо дати останнього контрольного огляду чи технічної перевірки, дати усунення порушення, величини договірної потужності об'єкта споживача та обсягу (помісячно), що підлягає перерахунку до дати складення акта про порушення ПРРЕЕ або акта розподіленої електричної енергії (додаток 11 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (у разі наявності),

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

пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем

розподілу, згідно з яким оператор системи розподілу формує ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період;

3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП;

5) джерела фінансування ІП;

6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та витрат електричної енергії за результатами реалізації ІП;

пункту 14 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» у частині інформування НКРЕКП про випадки надання послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання;

Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану), а саме:

пункту 10 у частині надання замовнику не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх

необхідних документів, проєкту договору про тимчасове приєднання, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проєкту технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією. У договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, альтернативні точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання. Додатком до договору про тимчасове приєднання є, зокрема, специфікація на обладнання, необхідне для виконання будівельно-монтажних робіт в електричних мережах оператора системи розподілу від точки забезпечення потужності до точки приєднання,

пункту 18, згідно з яким у разі обрання замовником точки приєднання на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) замовника строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить, як правило, 10 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником оператору системи розподілу вартості тимчасового приєднання відповідно до договору про тимчасове приєднання. Інший строк надання послуги з тимчасового приєднання встановлюється сторонами у договорі про тимчасове приєднання,

пункту 21, згідно з яким тимчасове підключення електроустановок замовника до електричної мережі та оформлення паспорта точки розподілу здійснюється не пізніше двох календарних днів з дати подачі заяви про оформлення паспорта точки розподілу та після підписання сторонами акта надання послуги з тимчасового приєднання та влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії,

пункту 24 у частині здійснення приєднання станцій зарядки електромобілів/установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності та дотримання порядку надання замовнику рахунків на сплату плати за приєднання, зокрема, рахунку на сплату авансового платежу вартості лінійної частини приєднання.

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

підпункту 46 у частині зобов'язання розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозному періоду,

пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, згідно з яким оператор системи розподілу формує ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період;

3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП;

5) джерела фінансування ІП;

б) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ;

пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу комерційного обліку електричної енергії, згідно з яким ППКО (у ролі АТКО) забезпечують підтримку інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилання відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну;

пункту 14 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» у частині інформування НКРЕКП про випадки надання послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання.

2. Накласти штраф у розмірі 1 161 219 (один мільйон сто шістдесят одна тисяча двісті дев'ятнадцять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

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

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

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.1.1 глави 4.1 у частині розміщення та постійного оновлення на власному офіційному вебсайті інформації щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Інформація повинна відображатися в окремому розділі з назвою «Приєднання до електричних мереж», який має містити, зокрема інформацію про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, послуг з будівництва та/або технічного переоснащення об'єктів,

пункту 4.1.2 глави 4.1, згідно з яким ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог та процедури приєднання, визначених у цьому розділі,

пункту 4.2.4 глави 4.2, згідно з яким максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.4.3 глави 4.4 у частині повідомлення замовнику реєстраційного номеру заяви в узгоджений з ним спосіб, зокрема, на електронну адресу,

пункту 4.4.4 глави 4.4, згідно з яким при отриманні неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань, та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження,

пункту 4.5.2 глави 4.5, згідно з яким технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо.

ОСР забезпечує доступ замовника до виданих технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунка на сплату плати за приєднання та рахунка на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії при стандартному приєднанні (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) в особистому кабінеті замовника на вебсайті ОСР та Регулятора (за запитом) до особистих кабінетів замовників (у режимі перегляду),

пункту 4.5.5 глави 4.5, згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу,

пункту 4.5.6 глави 4.5, згідно з яким технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу,

пункту 4.5.11 глави 4.5, згідно з яким ОСР має забезпечити ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання. Інформація в реєстрі технічних умов має відображатися на офіційному вебсайті ОСР у розділі «Приєднання до електричних мереж» та містити інформацію, зокрема про ЄІС-код площадки комерційного обліку,

пункту 4.6.7 глави 4.6 у частині надання замовнику оформленого загального технічного рішення щодо проєкту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до Кодексу,

пункту 4.8.2 глави 4.8, згідно з яким ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення,

пункту 4.10.2 глави 4.10, згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема:

подання в електронному вигляді заяви про приєднання та додатків, передбачених цим Кодексом (з можливістю використання кваліфікованого електронного підпису);

отримання рахунку на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку);

укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підписання додатків до нього кваліфікованим електронним підписом (у випадку виконання споживачем пункту 4.8.3) за запитом споживача після завершення процедури приєднання;

відображення повідомлення про надання послуги з приєднання, підписаного ОСР;

подання в електронному вигляді заяви про підключення,

пункту 4.10.3 глави 4.10, згідно з яким кожне поле заяви про приєднання у сервісі «Особистий кабінет замовника» має містити опис-інструкцію про її заповнення, у тому числі форма введення даних (числовий, текстовий тощо), (розмір та розширення завантажених документів, вимоги до графічних матеріалів, короткий опис рекомендацій щодо інформації, що має бути занесена у рядку, тощо),

пункту 4.10.4 глави 4.10, згідно з яким ОСР протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання має забезпечити інформування замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви та зазначення обраного замовником каналу отримання інформації про стадії опрацювання заяви та надання послуги;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II, згідно з яким оператор мережі зобов'язаний зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку,

підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II, згідно з яким оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу електричної енергії за власний рахунок забезпечують, зокрема: періодичну перевірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку,

пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV, згідно з яким оператори системи розподілу зобов'язані створити у власних електричних мережах та зареєструвати в АКО додаткові області комерційного обліку та відповідні ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги в електричній мережі ОСР,

пункту 7.1.8 глави 7.1 розділу VII, згідно з яким відповідальність за своєчасність проведення періодичної перевірки ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових

потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, покладається на ОСР,

підпункту 1 пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII, згідно з яким у разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевіряється (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку можливість) відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II (у редакції, що діяла до 01 липня 2024 року), згідно з яким у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку,

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II (у редакції, що діяла до 26 червня 2025 року), згідно з яким споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

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

Вид об'єкта електрифікації та призначення використання електроустановок площадок вимірювання, в тому числі для окремого обліку споживання на непобутові потреби, відображаються в паспорті точки розподілу/передачі.

У разі зміни потреб споживання на об'єкті індивідуального побутового споживача, інформація щодо типу споживання (побутові/непобутові потреби) площадок вимірювання відображається в паспорті точки розподілу/передачі.

Електрична енергія, яка використовується на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби, обліковується за умовною (віртуальною) точкою комерційного обліку окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.

У разі споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби організація обліку має бути здійснена шляхом створення умовних (віртуальних) точок комерційного обліку для побутових та непобутових потреб з використанням існуючого засобу вимірювальної техніки.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем та іншими споживачами електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби (на потреби для яких застосування фіксованої ціни на електричну енергію не передбачено) оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, в якому зазначаються зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та протягом 30 днів з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ організації комерційного обліку на непобутові потреби та укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом.

Такий акт про порушення розглядається оператором системи у порядку передбаченому розділом VIII цих Правил.

У разі наявності підтверджених фактів споживання споживачем електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби та у разі недопуску споживачем представників ОСР на об'єкт для обстеження внутрішніх електричних мереж, увесь обсяг використаної електричної енергії на такому об'єкті споживача вважається таким, що використаний на непобутові потреби.

У разі підтвердження за результатами обстеження внутрішніх електричних мереж факту споживання електричної енергії на непобутові потреби, у протоколі комісії з розгляду акта про порушення зазначаються зобов'язання споживачу здійснити заходи з усунення виявленого порушення.

ОСР надає копію протоколу комісії з розгляду акта про порушення цих Правил відповідному електропостачальнику та додаткову інформацію, необхідну для здійснення коригуючого розрахунку електропостачальником щодо дати останнього контрольного огляду чи технічної перевірки, дати усунення порушення, величини договірної потужності об'єкта споживача та обсягу (помісячно), що підлягає перерахунку до дати складення акта про порушення ПРРЕЕ або акта розподіленої електричної енергії (додаток 11 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (у разі наявності),

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

Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, а саме:

пункту 10 у частині надання замовнику не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх

необхідних документів, проєкту договору про тимчасове приєднання, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проєкту технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією. У договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, альтеративні точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання. Додатком до договору про тимчасове приєднання є, зокрема, специфікація на обладнання, необхідне для виконання будівельно-монтажних робіт в електричних мереж оператора системи розподілу від точки забезпечення потужності до точки приєднання,

пункту 18, згідно з яким у разі обрання замовником точки приєднання на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) замовника строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить, як правило, 10 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником оператору системи розподілу вартості тимчасового приєднання відповідно до договору про тимчасове приєднання. Інший строк надання послуги з тимчасового приєднання встановлюється сторонами у договорі про тимчасове приєднання,

пункту 21, згідно з яким тимчасове підключення електроустановок замовника до електричної мережі та оформлення паспорта точки розподілу здійснюється не пізніше двох календарних днів з дати подачі заяви про оформлення паспорта точки розподілу та після підписання сторонами акта надання послуги з тимчасового приєднання та влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії,

пункту 24 у частині здійснення приєднання станцій зарядки електромобілів/установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності та дотримання порядку надання замовнику рахунків на сплату плати за приєднання, зокрема, рахунку на сплату авансового платежу вартості лінійної частини приєднання.

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) у термін до 01 вересня 2025 року:

1) подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 22 614,69 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 14,17 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 3 432,95 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 17 806,36 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році у розмірі 1 361,21 тис. грн (без ПДВ);

2) надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторних баз активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 304 556,53 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП,

що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 22 614,69 тис. грн (без ПДВ).

Ця постанова може бути оскаржена до адміністративного суду. Оскарження постанови не зупиняє її виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 30 червня 2025 року № 144 (далі – Акт), проведеної 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 18 червня 2025 року № 905 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

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

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

розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.1.1 глави 4.1 щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Інформація повинна відображатися в окремому розділі з назвою «Приєднання до електричних мереж», який має містити, зокрема інформацію про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, послуг з будівництва та/або технічного переоснащення об'єктів,

пункту 4.2.4 глави 4.2, згідно з яким максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.5.11 глави 4.5, згідно з яким ОСР має забезпечити ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання. Інформація в реєстрі технічних умов має відображатися на офіційному вебсайті ОСР у розділі «Приєднання до електричних мереж» та містити інформацію, зокрема про ЄІС-код площадки комерційного обліку,

пункту 4.10.2 глави 4.10, згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема:

подання в електронному вигляді заяви про приєднання та додатків, передбачених цим Кодексом (з можливістю використання кваліфікованого електронного підпису);

отримання рахунку на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку);

укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підписання додатків до нього кваліфікованим електронним підписом (у

випадку виконання споживачем пункту 4.8.3) за запитом споживача після завершення процедури приєднання;

відображення повідомлення про надання послуги з приєднання, підписаного ОСР;

подання в електронному вигляді заяви про підключення,

пункту 4.10.3 глави 4.10, згідно з яким кожне поле заяви про приєднання у сервісі «Особистий кабінет замовника» має містити опис-інструкцію про її заповнення, у тому числі форма введення даних (числовий, текстовий тощо), (розмір та розширення завантажених документів, вимоги до графічних матеріалів, короткий опис рекомендацій щодо інформації, що має бути занесена у рядку, тощо);

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, а саме:

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II (у редакції, що діяла до 01 липня 2024 року), згідно з яким у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку,

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II (у редакції, що діяла до 26 червня 2025 року), згідно з яким споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

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

Вид об'єкта електрифікації та призначення використання електроустановок площадок вимірювання, в тому числі для окремого обліку споживання на непобутові потреби, відображаються в паспорті точки розподілу/передачі.

У разі зміни потреб споживання на об'єкті індивідуального побутового споживача, інформація щодо типу споживання (побутові/непобутові потреби) площадок вимірювання відображається в паспорті точки розподілу/передачі.

Електрична енергія, яка використовується на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби, обліковується за умовною

(віртуальною) точкою комерційного обліку окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.

У разі споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби організація обліку має бути здійснена шляхом створення умовних (віртуальних) точок комерційного обліку для побутових та непобутових потреб з використанням існуючого засобу вимірювальної техніки.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем та іншими споживачами електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби (на потреби для яких застосування фіксованої ціни на електричну енергію не передбачено) оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, в якому зазначаються зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та протягом 30 днів з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ організації комерційного обліку на непобутові потреби та укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом.

Такий акт про порушення розглядається оператором системи у порядку передбаченому розділом VIII цих Правил.

У разі наявності підтверджених фактів споживання споживачем електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби та у разі недопуску споживачем представників ОСР на об'єкт для обстеження внутрішніх електричних мереж, увесь обсяг використаної електричної енергії на такому об'єкті споживача вважається таким, що використаний на непобутові потреби.

У разі підтвердження за результатами обстеження внутрішніх електричних мереж факту споживання електричної енергії на непобутові потреби, у протоколі комісії з розгляду акта про порушення зазначаються зобов'язання споживачу здійснити заходи з усунення виявленого порушення.

ОСР надає копію протоколу комісії з розгляду акта про порушення цих Правил відповідному електропостачальнику та додаткову інформацію, необхідну для здійснення коригуючого розрахунку електропостачальником щодо дати останнього контрольного огляду чи технічної перевірки, дати усунення порушення, величини договірної потужності об'єкта споживача та обсягу (помісячно), що підлягає перерахунку до дати складення акта про порушення ПРРЕЕ або акта розподіленої електричної енергії (додаток 11 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (у разі наявності),

пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, у частині здійснення приєднання станцій зарядки електромобілів/установок зберігання енергії

замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності та дотримання порядку надання замовнику рахунків на сплату плати за приєднання, зокрема, рахунку на сплату авансового платежу вартості лінійної частини приєднання,

для чого:

1) у строк до 01 вересня 2025 року:

надати скоригований Звіт з моніторингу приєднань за 2024 рік із зазначенням достовірної інформації;

здійснити повернення складової плати за приєднання потужності замовнику послуги з приєднання станцій зарядки електромобілів Когут О. М.

Про виконання цих зобов'язань у строк до 15 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Вінницькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 жовтня 2025 року:

привести свої дії стосовно споживачів (особові рахунки 060030151, 120180842, 174300096, 174710221) у відповідність до вимог законодавства, шляхом припинення постачання електричної енергії за умови звернення електропостачальника щодо несплати коригуючого платіжного документу у тридцятиденний строк з дня його отримання;

забезпечити у сервісі «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» можливість:

отримання замовником рахунку на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку),

інформування замовника, протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання, про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви,

укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підписання додатків до нього кваліфікованим електронним підписом,

подання в електронному вигляді заяви про підключення,

відображення повідомлення про надання послуги з приєднання, підписаного ОСР,

подання замовником в електронному вигляді заяви про приєднання, що відповідає формі, що міститься у додатку 3 до Кодексу систем розподілу,

доступу до переліку додатків, які має завантажити замовник до заяви про приєднання, у відповідність до вимог пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу у частині графічних матеріалів,

ознайомлення з опис-інструкцією до поля заяви про приєднання про її заповнення, у тому числі щодо форми введення даних (числовий, текстовий

тощо, розміру та розширення завантажених документів, вимоги до графічних матеріалів, короткий опис рекомендацій щодо інформації, що має бути занесена у рядку, тощо);

забезпечити розміщення на власному вебсайті актуального реєстру чинних технічних умов на приєднання;

забезпечити надання послуг з приєднання електроустановок по 174 замовникам, зазначеним у додатку 3.22.2 до Акта, послуги яким не надано, або врегулювати договірні відносини із зазначеними замовниками стосовно надання послуг з приєднання в установленому законодавством порядку.

Про виконання цих зобов'язань у строк до 15 жовтня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Вінницькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Це розпорядження може бути оскаржене до адміністративного суду. Оскарження розпорядження не зупиняє його виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій
до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів,
що регулюють функціонування ринку електричної енергії,
та здійснення заходів державного регулювання»
та розпорядження «Про усунення порушень АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

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 червня 2025 року № 905 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 30 травня 2025 року № 259, від 20 червня 2025 року № 294 та від 27 червня 2025 року № 307, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) (далі – АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», 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 2024 року по 31 грудня 2024 року**, за результатами якої складено Акт від 30 червня 2025 року № 144 (Акт № 144).

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 07.07.2025 № 8.14-11376 (з додатками) надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта планової перевірки від 30 червня 2025 року № 144 (далі – пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу 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 6.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача здійснювати поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із визначеною системою платежів і розрахунків;



УВ
НКРЕКП
№1392-14.1.1/25 від 23.07.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 23.07.2025 20:49
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

		підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором; пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача здійснювати поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із визначеною системою платежів і розрахунків; підпункту 4.2.1 пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором. <i>(п.3.2 Акта, стор. 67-74)</i>
Відповідно до умов Договору про надання послуг з передачі електричної енергії та Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (із Додатковими угодами), Товариство здійснює поетапну оплату планової вартості послуг ОСП таким чином: 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. Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» протягом січня-грудня 2024 року не здійснювало у повному обсязі часткову попередню оплату вартості послуги з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі. Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): <i>«В 2024 році АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» не дотримувалося графіку поетапної оплати планової вартості послуг оператора системи передачі (далі – ОСП) оскільки Товариство погашало заборгованість за послуги з передачі та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка виникла в 2023 році. Причиною виникнення боргу в 2023 році був низький рівень розрахунків перед АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за послуги з розподілу електроенергії зі сторони _____.</i> Заборгованість АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» перед ОСП станом на 01.01.2024 року становила: - за послуги з передачі електроенергії – _____ грн; - за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____ грн. <i>Протягом 2024 року зазначена заборгованість була погашена повністю, а в грудні 2024 року АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» здійснило авансові платежі за послуги ОСП. Станом на 01.01.2025 року переплата за послуги ОСП становила:</i>		

	- за послуги з передачі електроенергії – грн; за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – грн.». Департамент ліцензійного контролю зазначає, що вимогами підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії встановлено обов’язок Ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов’язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а також відповідно до умов укладених Договору про надання послуг з передачі електричної енергії та Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління встановлено обов’язок Товариства здійснювати поетапну оплату планової вартості послуг ОСП таким чином: 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.
2	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ), яким визначено, що оператор системи зобов’язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків; пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ (в редакції, яка діяла до 01.07.2024), яким встановлено, зокрема, що у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов’язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу

		припиняється в установленому цими Правилами порядку; пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ яким визначено, що споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком. (п. 3.2 Акта, стор. 75-100)
<i>Щодо побутового споживача 1</i> 25.06.2025 проведено огляд об'єкта побутового споживача 1 за адресою, що надана оператором системи розподілу. За вказаною адресою, комісією з перевірки встановлено здійснення підприємницької діяльності з надання послуг автомобільного тюнінгу (тонування автоскла), про що наявні відомості у картографічному веб-сервісі «Google Maps». Відповідно до інформації, наданої АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2024 року споживання електричної енергії за відповідним особовим рахунком склало _____ кВт·год. Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії від 06.02.2024 № 74 за адресою споживача 1 зазначено вид об'єкта: «ЗТП-...», споживач - фізична особа. Таким чином, в порушення п.п. 5.1.2, 2.3.12 Правил роздрібного ринку АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» передало в _____ недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем. <i>Щодо побутового споживача 2</i> 25.06.2025 проведено огляд об'єкта побутового споживача 2 за відповідною адресою. За цією адресою комісією з перевірки встановлено здійснення підприємницької діяльності з надання послуг готелів і подібних засобів тимчасового розміщування, про що наявні відомості у картографічному веб-сервісі «Google Maps», на сервісі розміщення бронювання житла «booking», а також на сайті готелю. Крім того, за цією адресою виявлено розміщення підприємства з обробки деревини та виготовлення виробів з дерева, які спеціалізуються на реалізації пиломатеріалів: дошки, бруса, рейки, сухої дошки тощо. Зазначене також вказано на сайті підприємства. Відповідно до інформації, наданої АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2024 року споживання електричної енергії за відповідним особовим рахунком склало _____ кВт·год. Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії від 01.06.2021 за адресою споживача зазначено вид об'єкту ТП: «.....», споживач – фізична особа. Акт контрольного огляду було складено 20.09.2024 року представниками СО _____ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» від дати якого минуло понад 9 місяців. Таким чином, в порушення п.п. 5.1.2, 2.3.12 Правил роздрібного ринку АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» передало в _____ недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовим споживачем. <i>Довідково: АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» складено Акт про порушення від 25 червня 2025 року № 07947 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ. Актом перевірки зафіксовано, що Акт буде розглянуто на комісії 17.07.2025 згідно запису в акті порушення.</i> <i>Щодо побутового споживача 3.</i> 25.06.2025 проведено огляд об'єкта побутового споживача 3 за відповідною адресою. За вказаною адресою комісією з перевірки встановлено промислові потужності фермерського господарства, зокрема з консервації м'ясної продукції. Відповідно до інформації, наданої АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2024 року споживання електричної енергії за особовим рахунком склало _____ кВт·год.		

Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії до Договору від 01.07.2024 за адресою зазначено вид об'єкта: **житловий будинок**. При цьому, приєднана потужність складає кВт, що не дозволяє використовувати електроенергію у вищевказаних помісячних обсягах.

Акт контрольного огляду було складено 18.09.2024 представниками _____ дільниці СО _____ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» від дати якого минуло понад 9 місяців.

Таким чином, в порушення п.п. 5.1.2, 2.3.12 Правил роздрібного ринку АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» передало в _____ недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовими споживачами.

Крім того, згідно відомостей з Єдиного державного реєстру речових прав на нерухоме майно, за адресою споживача відсутні зареєстровані у встановленому чинним законодавством об'єкти нерухомого майна.

Водночас, за результатами проведеної перевірки, за повідомленням працівників АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», 26.06.2025 не вдалося виявити факти споживання електроенергії на непобутові потреби. Споживач заперечив даний факт. Відповідно Акт про порушення не було складено.

Щодо побутового споживача 4

25.06.2025 проведено огляд об'єкта побутового споживача 4 за відповідною адресою.

За цією адресою комісією з перевірки встановлено цех з виробництва м'ясної продукції. Споживач електроенергії зареєстрований як фізична особа-підприємець із вказаним видом діяльності за цією адресою.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», протягом 2024 року споживання електричної енергії за особовим рахунком споживача склало _____ кВт·год.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії від 01.01.2022 за адресою зазначено вид об'єкта:

Таким чином, в порушення п.п. 5.1.2, 2.3.12 Правил роздрібного ринку АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» передало в _____ недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовими споживачами.

Довідково: працівниками АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» складено Акт про порушення № 07219 від 27.02.2025. Станом на момент перевірки Договірні взаємовідносини не приведені у відповідність до норм чинного законодавства.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Підпунктом 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ, визначено, що оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

Відповідно, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» не порушувало вимоги п.п.5.1.2, ПРРЕЕ, терміни між подіями складають не більше шести місяців, а саме:

1. Споживач 1 – 2024р.:

- 05.03.2024 проведено технічну перевірку (акт № 453239);
- контрольний огляд засобів комерційного обліку 19.03.2024;
- 25.09.2024 виконано заміну лічильника (акт № 604064), (при заміні лічильника обов'язково виконується ТП).

2. Споживач 2 – 2024р.:

- контрольний огляд засобів комерційного обліку 30.03.2024;
- контрольний огляд засобів комерційного обліку 20.09.2024.

3. Споживач 3 – 2024р.:

- 31.01.2024 проведено заміну лічильника (акт № 0390694);

- 10.04.2024 виконано технічну перевірку (акт № 478247);
 - контрольний огляд засобів комерційного обліку 18.09.2024.
4. Споживач 4 – 2024р.:
- 16.01.2024 виконано технічну перевірку (акт № 0546721);
 - 07.06.2024 проведено контрольний огляд засобу обліку;
 - 29.08.2024 проведено заміну лічильника (акт № 0433068).

Вищезазначені регламентні події ТП та КОЗО додаються (Додаток №1 Регламентні події).

Щодо побутового споживача 1: АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в особі СО _____ складено Акт про порушення від 03 липня 2025 року за № 07965 (Додаток 2) щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Щодо побутового споживача 2: АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» складено Акт про порушення від 25 червня 2025 року № 07947 (Додаток №3) щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Щодо побутового споживача 3: За результатами проведеної перевірки представниками комісії та за повідомленням працівників АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», 26.06.2025 не вдалося виявити факти споживання електричної енергії на не побутові потреби. Споживач заперечив даний факт. Відповідно Акт про порушення не було складено. АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в особі СО _____ 02.07.2025 року направило на адресу споживача лист повідомлення за № СО-52-1040 (Додаток №4) щодо узгодження дати перевірки внутрішніх мереж побутового об'єкта споживача у зв'язку з аномальним споживанням електроенергії на побутові потреби

Щодо побутового споживача 4: АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в особі СО _____ на даного споживача було складено два акти про порушення, а саме: Акт про порушення №03684 від 21.11.2023 року (Додаток №5); 08.01.2024 відбулось засідання комісії про розгляд Акту про порушення № № 03684 від 21 листопада 2023 року. Згідно пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ в комісії приймав участь представник електропостачальника, який отримав копію протоколу комісії.

Акт про порушення №07219 від 27.02.2025 року (Додаток №6). 10.03.2025 відбулось засідання комісія про розгляд Акту про порушення №07219 від 27.02.2025, що зафіксовано Протоколом №675 засідання комісії СО _____ АТ «Вінницяобленерго» (Додаток №7 протокол по акту №07219). Згідно пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ в комісії приймав участь представник електропостачальника, який отримав копію протоколу комісії.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом не надано до своїх пояснень жодного документу, що підтверджує вжиття вичерпних заходів за результатами вищезазначених складених актів про порушення, та заходів, вжитих до споживача 3.

3	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі - ККОЕЕ), згідно з яким ППКО (у ролі АТКО) забезпечують підтримку інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилання відповідних електронних
---	---	---

		документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну. (п. 3.16 Акта, стор. 138-139)												
Комісією з перевірки досліджено питання щодо дотримання Товариством вимог пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI Кодексу системи розподілу в частині обов'язку ОСР здійснювати припинення електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника, шляхом перевірки в центральній інформаційно-комунікаційній платформі Датахаб статусів «постачання припинено» та «підключено» площадок комерційного обліку споживачів протягом 2024 року. Відповідно до пункту 4.2.1 та підпункту 5 пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу комерційного обліку електричної енергії, визначено, що АКО створює і постійно підтримує функціонування реєстру ТКО, що повинен містити блоки ідентифікації, параметризації та технічний блок. Блок параметрів містить інформацію про стан підключення. Звернення від електропостачальників до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» для проведення робіт з припинення/відновлення електроживлення споживачів надходять через інформаційно-комунікаційній платформу Датахаб. Персонал АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» здійснює обробку отриманих звернень та виконує відповідні технічні заходи з припинення електроживлення споживачу на вказану у вимозі електропостачальника дату. Зауважень зі сторони постачальників електричної енергії щодо обсягів розподіленої електричної енергії протягом 2024 року при невчасному припиненні електроживлення до Товариства не надходило. При перевірці було опрацьовано перелік площадок комерційного обліку споживачів Товариства, за якими в Датахаб станом на 15.10.2024 13:00 були встановлені статуси «постачання припинено» та «підключено». Комісією з перевірки вибірково проаналізовано інформацію, надану Ліцензіатом на запит комісії з перевірки та, з урахуванням пояснень, наданих Товариством, встановлено наступне: зі 110 площадок комерційного обліку споживачів станом на 13:00 15.10.2024 зі статусом «постачання припинено» та «підключено» фактично було здійснено відключення по 4 площадкам споживачів (в тому числі 3 споживача за їх заявою), по 42 площадкам постачальниками було скасовано відключення споживачів до дати відключення, по 21 площадці споживачами вчасно переукладено договори з новим постачальником, по 41 площадці відключення не проводилось при цьому обсяги електроенергії прийняті постачальником або відсутні. Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): «Щодо п.4 в частині дій Товариства при відключенні 4 споживачів (табл. 3.16.1 пп. 18, 20, 21, 22), а саме, невнесення в інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб фактів відключення: - пп. 22 (ЕІС-код площадки 62Z7657732722121) – відключення внесено в Датахаб у штатному порядку (без порушення термінів) відповідно до фактичної дати відключення 14.10.2024 (процес №617847).														
ВІТРАТ Припинення/відключення постачання до ТКО Відключення ТКО Закрито АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» <table><tr><td>Акт</td><td>Виконавець</td><td>Статус</td><td>Прийнятий в роботу</td><td>Виконаний</td><td>Термін виконання</td></tr><tr><td>Виконано</td><td>Виконано</td><td>Відключено</td><td>25.09.2024 - 18:00</td><td>28.09.2024 - 18:00</td><td>04.10.2024 - 00:00</td></tr></table> Наразі площадка досі перебуває у відключеному стані, так як заявок на відновлення постачання не поступало:			Акт	Виконавець	Статус	Прийнятий в роботу	Виконаний	Термін виконання	Виконано	Виконано	Відключено	25.09.2024 - 18:00	28.09.2024 - 18:00	04.10.2024 - 00:00
Акт	Виконавець	Статус	Прийнятий в роботу	Виконаний	Термін виконання									
Виконано	Виконано	Відключено	25.09.2024 - 18:00	28.09.2024 - 18:00	04.10.2024 - 00:00									

Споживач	Тип площадки	ЕІС-код	Статус підключення	Код ЄДРПОУ Власника ТКО	Область (фактичної адреси ТКО)	СВБ за ТКО
ЮО	Споживання	62Z7657732722121	Відключено за заявкою СВБ	39673234	Вінницька	ТОВ "ЕНЕРА ВІННИЦЯ"

Жодних змін та виправлень в Датахаб дана ситуація не потребує. Очевидно, що є невідповідність у наданій Комісії з боку АКО інформації з Датахаб за даною площадкою для перевірки.

- пп. 18, 20, 21 (ЕІС-коди площадок, відповідно: 62Z1076503671341, 62Z1128728534427, 62Z5891174727151) – 02.07.2025 подано звернення до АКО щодо технічної можливості зміни статусу підключення (поле 108-1) з «підключено» на «відключено за заявкою СПМ» для приведення у відповідність інформації за вказаними площадками. Отримано відповідні роз'яснення та ініційовано у 2 етапи проведення змін в Датахаб, зокрема, процесами 1063325 та 1063366 проведено відповідні зміни щодо статусу підключення.

ЮО	Споживання	62Z1076503671341	Відключено за заявкою СПМ	35558713	Вінницька	ТОВ "ЕНЕРА БУТ ТРАНС"	АТ "ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО"
ЮО	Споживання	62Z1128728534427	Відключено за заявкою СПМ	13355534	Вінницька	ТОВ "ЕНЕРА ВІННИЦЯ"	АТ "ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО"
ЮО	Споживання	62Z5891174727151	Відключено за заявкою СПМ	35558713	Вінницька	ДТЗД "УКРЕНЕРГО"	АТ "ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО"

Додатково 04.07.2025 (після обробки процесів відключення в Датахаб) процесом «запит на редагування основних даних ТКО» проведено численні спроби зміни історичних даних щодо статусу підключення з відповідних дат 2024р. При цьому виникли технічні труднощі, про які було повідомлено на підтримку платформи Датахаб (support.datahub@ua.energy Ticket#1966834). Після їх вирішення історичні дані будуть приведені у відповідність.».

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.07.2025 № 1633/17-25 (мовою документу): «Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» порушено вимоги пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу комерційного обліку електричної енергії, згідно з яким ППКО (у ролі АТКО) забезпечують підтримку інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилання відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну.

Зважаючи на пояснення, надані АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 07.07.2025 № 08.14-11376 (вх. НКРЕКП від 08.07.2025 № 21413/1-25) та наявність факту невнесення в реєстр ТКО актуальної інформації, **Департамент вважає зазначене порушення не усунутим.**».

4	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі, а саме: пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу, Кодекс), яким встановлено, що максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або
---	--	--

	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копії) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП (п. 3.22 Акта, стор. 162,163)
За результатами аналізу Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, який був наданий АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог пункту 1.4 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 із наростаючим підсумком, було встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» у Звіті по 1340 замовникам оплата коштів замовниками за договором про приєднання здійснена, а послуга із стандартного приєднання до електричних мереж не була надана. Згідно з наданими комісії з перевірки поясненнями АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», із 1340 замовників послуг з приєднання, оплата коштів якими за договором про приєднання здійснена, а послуга із стандартного приєднання до електричних мереж ОСР не була надана, 1166 замовникам послуги надані. При цьому, згідно з вимогами пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу, ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначене повідомлення про надання послуги з приєднання є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії. Однак, при проведенні дослідження сервісу «Особистий кабінет замовника послуги» з приєднання було обрано двох замовників (ФОП (заява № СО-61/7841) та (заява № 05/1459) із зазначеного списку наданих послуг. У сервісі «Особистий кабінет замовника послуги» повідомлення про надання послуг з приєднання були відсутні, що ставить під сумнів надану АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» інформацію. Також, згідно зі звітом з моніторингу приєднань по 381 замовнику, якими у 2024 році було подано заяву про приєднання, не були видані технічні умови, при цьому відповідні відмітки у звіті з моніторингу приєднань за 2024 рік про повернення замовнику заяви, відсутні. При цьому, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» не надано під час проведення перевірки скоригований Звіт з моніторингу приєднань за 2024 рік з урахуванням наданих пояснень та уточнень. На підставі зазначеного вище, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було надано до НКРЕКП Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2024 рік із недостовірними даними. Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): <i>«Згідно запиту НКРЕКП від 13.05.2025 №5298/17.1.3/7-25 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало інформацію та пояснення листом від 26.05.2025 №97.43-8646, який було надіслано на</i>		

електронні пошти box@nerc.gov.ua та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області vinnitsa@nerc.gov.ua в додатках «Оплата здійснена послуга не надана.xls» по об'єктам стандартного приєднання (1340 об'єктів) та «Додаток не наданні ТУ» (381 об'єктів).

Узагальнена інформація по 1340 об'єктам, по яким оплата здійснена послуга не надана, наведена в таблиці 1.

Таблиця 1

Пояснення	Кількість
Послугу надано у 2025 році та відображено в моніторингу за 2025 рік	
Ведуться перемовини з замовником щодо повернення коштів	
Відсутній зв'язок з замовником.	
Заплановано реалізацію в 2025 році	
Замовник відмовився від послуги приєднання.	
Неможливість реалізації ТУ у зв'язку з смертю замовника.	
Послугу надано. Замовник не підписує акт.	
ТУ втратили чинність	
Відсутній зв'язок з замовником. Заплановано реалізацію Липень-Серпень 2025 рік	
Підсумок	

Узагальнена інформація по 381 замовнику, якими у 2024 році було подано заяву про приєднання та не були видані технічні умови наведена в таблиці 2

Таблиця 2

Пояснення	Кількість
Повернено замовнику заяву у зв'язку з неналежним оформленням документів, що додаються до заяви	
Випадково внесена інформація, заява подана згідно Постанови 352 на тимчасове приєднання	
Випадково задвоєна позиція в Моніторингу	
Підготовлені технічні умови	
Випадково внесена інформація, заява подана не на технічні умови	
Договір розірвано за згодою сторін	
Підсумок	

Також зазначаємо, що зауваження, які стосуються 1340 об'єктів, по яким оплата здійснена послуга не надана, та 381 замовників, якими у 2024 році було подано заяву про приєднання та не були видані технічні умови, які викладені в Акті планової перевірки №144 від 30.06.2025 не впливають на величину дефіциту/профіциту по реалізованим об'єктам з приєднання за 2024 рік.»

Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням викладеного вище зазначає, що Ліцензіатом порушення не усунуто в частині надання послуги з приєднання 176 замовникам.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), за порушення підпунктів 7 та 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосовувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

5	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352	у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі, а саме: пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу, пункту 4.5.11 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу яким визначено, що ОСР має забезпечити ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання (далі – реєстр технічних умов). Інформація в реєстрі технічних умов має містити інформацію, зокрема, про ЕІС-код площадки комерційного обліку; яким визначено порядок оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії, зокрема у вигляді авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності. <i>(п. 3.22 Акта, стор 179-181)</i>
Щодо приєднання станцій зарядки електромобілів Замовника 1 22.11.2024 Замовник 1 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки потужністю _____ кВт з функціональним призначенням об'єкта «Зарядна станція електромобілів». До заяви про приєднання Замовником надано: копію паспорта та картки платника податків, довідку про реєстрацію місця проживання, рішення _____ селищної ради від 12.11.2024 щодо затвердження проєкту із землеустрою щодо відведення земельної ділянки та надання згоди на встановлення земельного сервіту, Договір про встановлення земельного сервіту (право розміщення зарядних станцій електромобілів) від 14.11.2024, витяг з Державного земельного кадастру про земельну ділянку, графічні матеріали. На підставі заяви та наданих документів Замовнику були видані технічні умови нестандартного приєднання («під ключ») лише 13.12.2024 разом із рахунком вартості плати за нестандартне приєднання («під ключ») до електричних мереж та розрахунком на сплату вартості за приєднання. Згідно з виданим розрахунком вартості плати за нестандартне приєднання («під ключ») вартість		

плати за приєднання становила плата за потужність). Водночас у технічних умовах відсутня інформація про ЕІС-код площадки комерційного обліку. Замовником було сплачено авансовий платіж у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності («під ключ») 06.01.2025. АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 06.02.2025 виконало розроблення проєкту зовнішніх мереж ОСР та після виконання проєкту направило рахунок на 50 відсотків складової плати та за лінійну частину приєднання. Замовник сплатив повну вартість приєднання по наданому рахунку 07.03.2025. Замовник звернувся до НКРЕКП листом від 15.03.2025 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання станції зарядки електромобілів до електричних мереж згідно з пунктом 5 статті 5 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів», яким було визначено, що до 01.01.2025 розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання. НКРЕКП листом-вимогою від 17.04.2025 зобов'язала АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» повернути кошти за сплачену приєдану потужність («під ключ») згідно з пунктом 24 Постанови № 352. АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» підготували зміни до технічних умов щодо рахунку та розрахунку вартості плати за нестандартне приєднання («під ключ»), зокрема було вилучено вартість складової плати за потужність та залишено вартість складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»). АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» завантажило зміни до сервісу «Особистого кабінету замовника», а також Замовника було повідомлено листом від 14.05.2025 стосовно повернення сплачених коштів плати за потужність в розмірі _____ грн. 14.05.2025 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» розпочало виконання будівельно-монтажних робіт мереж ОСР. На дату завершення перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» не повернуло Замовнику різницю вартості плати за приєднання до електричних мереж. 06.06.2025 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало Замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання. Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): <i>«Щодо Станції зарядки електромобілів:</i> <i>Товариством помилково виставлено рахунок за приєднання потужності замовнику приєднання станцій зарядки електромобілів В подальшому, 06.05.2025 року (до початку перевірки), рахунок було скориговано за допомогою додаткової угоди до договору приєднання. Замовнику будуть повернуті кошти, сплачені за приєднання потужності. Заяву замовника на повернення коштів додаємо (Додаток №1).»</i> Щодо приєднання станцій зарядки електромобілів Замовника 2 14.12.2024 Замовник 2 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки потужністю _____ кВт з функціональним призначенням об'єкта «зарядні станції для електроавтомобілів». До заяви про приєднання було додано копії: витягу з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, витягу з реєстру платників єдиного податку, витягу з Державного реєстру речових прав, графічні матеріали. У заяві зазначено про бажання здійснювати проєктування лінійної частини приєднання самостійно (тобто Замовник обрав послугу з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання).	грн (з ПДВ) (з них _____) грн як _____
--	--

На підставі заяви та наданих документів Замовнику були видані технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок лише **18.03.2025** разом із розрахунком на сплату вартості за приєднання та рахунком на оплату 50 % вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж. Згідно з виданим розрахунком повна вартість плати за приєднання становила **грн (з ПДВ)**.

Замовник 2 звернувся до НКРЕКП листом від 20.03.2025 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині приєднання станції зарядки електромобілів до електричних мереж згідно з пунктом 5 статті 5 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів», яким було визначено, що до 01.01.2025 розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.

За результатами розгляду звернення Замовника 2 НКРЕКП направила до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» лист-вимогу від 27.03.2025 року № 3485/17.1.3/7-25 щодо коригування розрахунку вартості плати за приєднання та відповідного рахунка на оплату вартості послуги з приєднання у відповідність до пункту 24 Порядку.

Відповідно до листа-вимоги НКРЕКП від 27.03.2025, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 11.04.2025 було завантажено в сервіс «Особистий кабінет замовника» зміни до рахунка та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж з урахуванням пункту 24 Порядку, а також скориговані технічні умови нестандартного приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання.

Замовником сплачено рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання 16.04.2025.

На дату завершення перевірки **послуга з приєднання знаходиться у стадії реалізації**.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Щодо Станції Зарядки електромобілів:

Товариством помилково виставлено рахунок за приєднання потужності замовнику приєднання станцій зарядки електромобілів В подальшому, 11.04.2025 року (до початку перевірки), рахунок було скориговано за допомогою додаткової угоди до договору приєднання.

Під час перевірки особистого кабінету АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було виявлено помилково завантажений старий реєстр чинних технічних умов, оновлений реєстр чинних технічних умов надавався по запиту НКРЕКП в електронному вигляді 26.05.2025. Також під час перевірки виправили помилку на вебсайті та 30.06.2025 завантажили оновлений реєстр чинних технічних умов. Реєстр чинних технічних умов знаходиться за посиланням на офіційному сайті:

<https://voe.com.ua/elektronnyy-reyestr-chynnykh-tekhnichnykh-umov-na-pryyednannya-0>.

Коригування вебсайту було відправлено 30.06.2025 на пошту volkov@nerc.gov.ua.».

6	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі, а саме: пункту 4.1.1 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, яким визначено, що ОСР на власному офіційному вебсайті розміщує та
---	--	---

	постійно оновлює інформацію щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Інформація повинна відображатися в окремому розділі з назвою «Приєднання до електричних мереж», який має містити, зокрема інформацію про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, послуг з будівництва та/або технічного переоснащення об'єктів; пункту 4.4.1 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з яким, замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу, типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу; пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з яким, до заяви про приєднання додаються такі документи, зокрема графічні матеріали із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше); пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з яким, ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення; пункту 4.10.2 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема: подання в електронному вигляді заяви про приєднання та додатків, передбачених цим Кодексом (з можливістю використання кваліфікованого електронного підпису); отримання рахунку на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку); укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підписання додатків до нього кваліфікованим електронним підписом (у випадку виконання споживачем пункту 4.8.3) за запитом споживача після завершення процедури приєднання; відображення повідомлення про надання послуги з приєднання, підписаного ОСР;
--	--

		подання в електронному вигляді заяви про підключення; пункту 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з яким, кожне поле заяви про приєднання у сервісі «Особистий кабінет замовника» має містити опис-інструкцію про її заповнення, у тому числі форма введення даних (числовий, текстовий тощо), (розмір та розширення завантажених документів, вимоги до графічних матеріалів, короткий опис рекомендацій щодо інформації, що має бути занесена у рядку, тощо). пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу; пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу. пункту 4.10.4 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що ОСР протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання має забезпечити інформування замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви та зазначення обраного замовником каналу
--	--	---

		отримання інформації про стадії опрацювання заяви та надання послуги; пункту 4.5.11 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що ОСР має забезпечити ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання що відображається на офіційному вебсайті ОСР у розділі «Приєднання до електричних мереж»; пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо. ОСР забезпечує доступ замовника до виданих технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунка на сплату плати за приєднання та рахунка на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії при стандартному приєднанні (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) в особистому кабінеті замовника на вебсайті ОСР та Регулятора (за запитом) до особистих кабінетів замовників (у режимі перегляду). <i>(п. 3.22 Акта, стор. 182-185)</i>
	При дослідженні офіційного вебсайту АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було виявлено, що на офіційному вебсайті Товариства відсутні: - онлайн калькулятор для розрахунку вартості послуги з приєднання до електричних мереж; - інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, послуг з будівництва та/або технічного переоснащення об'єктів; - інформація про видані технічні умови в електронному реєстрі технічних умов на приєднання. Також при дослідженні роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» було виявлено, що сервіс «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» не забезпечує: - можливість отримання рахунку на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) (встановлено, що рахунки на	

сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії почали надаватися лише у 2025 році);

можливість укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підписання додатків до нього кваліфікованим електронним підписом;

подання в електронному вигляді заяви про підключення;

відображення повідомлення про надання послуги з приєднання, підписаного ОСР;

можливість протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання забезпечення ОСР інформування замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви.

Також при дослідженні роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» було виявлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **при видачі технічних умов замовникам у шифр ідентифікатора вказує дату, що не відповідає даті їх фактичної видачі**, а саме даті їх фактичного завантаження в сервіс «Особистий кабінет послуги з приєднання» та направлення на електронну адресу замовника, та не відповідає формі, наведеній у додатку 6 до Кодексу систем розподілу.

Крім того **встановлено факт незавантаження в сервіс «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» технічних умов, рахунку та розрахунку вартості приєднання та їх завантаження у строк більше 10 робочих днів.**

Серед іншого, при дослідженні роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» було виявлено, що **електронна форма заяви про приєднання не відповідає формі заяви про приєднання, що міститься у додатку 3 до Кодексу**, а саме міститься графа про необхідність відкриття замовнику «Особистого кабінету замовника послуги з приєднання», а також рядок 37 Заяви про приєднання «Обраний Замовником постачальник послуги комерційного обліку (вказати необхідне)» не містить за замовчуванням напису «ОСР».

Також, у формі заяви міститься **перелік додатків, які має завантажити замовник до заяви про приєднання, що не відповідає вимогам пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу у частині графічних матеріалів.**

Слід зазначити, що при вибірковій перевірці розміщеного на вебсайті АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» реєстру чинних технічних умов виявлено факт, що **у наведеному реєстрі відсутні всі чинні технічні умови, які АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» зазначає у звіті з моніторингу приєднань.**

Крім того, у сервісі «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» **поля заяви про приєднання не містять опис-інструкцію про її заповнення**, у тому числі форму введення даних (числовий, текстовий тощо), (розмір та розширення завантажених документів, вимоги до графічних матеріалів, короткий опис рекомендацій щодо інформації, що має бути занесена у рядку, тощо).

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Повідомляємо, що порушення стосовно можливості протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання забезпечення ОСР інформування замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви була усунена під час перевірки.

Також при дослідженні роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» було виявлено, що АТ «Вінницяобленерго» **при видачі технічних умов замовникам у шифр ідентифікатора вказує дату, що не відповідає даті їх фактичної видачі, а саме даті їх фактичного**

завантаження в сервіс «Особистий кабінет послуги з приєднання» та направлення на електронну адресу замовника, та не відповідає формі, наведеній у додатку 6 до Кодексу систем розподілу. Повідомляємо, що на наступний день після реєстрації автоматично присвоюється ідентифікатор, який містить дату 10-го робочого дня з дня реєстрації. У зв'язку з великим обсягом роботи та військовим станом виникають затримки в завантаженні в особистий кабінет. Стосовно факту відсутності в реєстрі чинних технічних умов, про які АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» зазначає у звіті з моніторингу приєднань, повідомляємо, що зазначене порушення було усунуто під час перевірки. Під час перевірки особистого кабінету АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було виявлено помилково завантажений старий реєстр чинних технічних умов, оновлений реєстр чинних технічних умов надавався по запиту НКРЕКП в електронному вигляді 26.05.2025. Також під час перевірки виправили помилку на веб-сайті та 30.06.2025 завантажили оновлений реєстр чинних технічних умов. Реєстр чинних технічних умов знаходиться за посиланням на офіційному сайті: https://voe.com.ua/elektronnyy-reyestr-chynnykh-tekhnichnykh-umov-na-pryyednannya-0 Коригування веб-сайту було відправлено 30.06.2025 на пошту volkov@nerc.gov.ua . Стосовно решти порушень, виявлених комісією з перевірки, повідомляємо, що виявлені порушення буде усунуто в наступному оновленні особистого кабінету АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», технічне завдання з даного питання опрацьоване.». Департамент ліцензійного контролю зазначає, що до своїх пояснень Ліцензіатом не надано жодних підтверджень на усунення встановлених та зафіксованих Актом порушень.		
7	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі, а саме: пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 в частині інформування НКРЕКП про випадки надання послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання. (п. 3.22 Акта, стор. 186-187)
Відповідно до вимог пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 на період дії в Україні воєнного стану ОСР при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання зобов'язаний про це інформувати НКРЕКП разом із наданням наступних копій документів стосовно такого приєднання, а саме: заяви про приєднання електроустановок певної потужності з додатками до неї; технічні умови, рахунок, розрахунок вартості приєднання; завдання на проєктування;		

проектно-кошторисну документацію (у тому числі кошторис у вигляді інформаційної моделі програмного комплексу АВК та СТ - СМЕТА ДСТУ (*.STS));
альтернативні варіанти приєднання із розрахунками вартості реалізації варіантів приєднання;
графічні матеріали із зазначенням відстані від точки приєднання до найближчих електричних мереж ОСР;

інші матеріали.

Послугу зі стандартного приєднання у 2024 році було реалізовано замовнику 1, по якому капітальні витрати склали _____ грн (без ПДВ). Попередній розрахунок витрат згідно розробленої проектною документації на будівельно-монтажні роботи склав _____ грн (без ПДВ), тому лист-повідомлення Регулятору не надавався. При виконанні будівельно-монтажних робіт виникла необхідність встановлення до існуючих стійок підкосу для покращення механічної стійкості опор та здійснення додаткового заземлення опор. По факту виконання робіт було внесені зміни в проектну документацію, що призвело до істотних змін в кошторисі в бік збільшення.

Послугу зі стандартного приєднання у 2024 році було реалізовано замовнику 2, по якому капітальні витрати склали _____ грн (без ПДВ). Попередній розрахунок витрат згідно розробленої проектною документації на будівельно-монтажні роботи склав _____ грн (без ПДВ), тому лист-повідомлення Регулятору не надавався.

Отже, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було порушено вимоги пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, в частині не надання до НКРЕКП по замовниках 1 та 2 копій документів, зазначених у пункті 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352.

Також, у 2024 році було реалізовано послугу з нестандартного приєднання по двом замовникам капітальні витрати по яким на надання послуги з нестандартного приєднання, перевищують на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання, а саме по замовниках 3 та 4.

Замовник 3 - подано заяву на приєднання 24.09.2021 (до прийняття постанови НКРЕКП №352 від 26.03.2022); технічні умови від 07.10.2021; розробку проектною документації та погодження траси КЛ... здійснено 22.08.2023; будівельно-монтажні роботи виконано 26.11.2024; замовнику надано повідомлення про надання послуги з приєднання 29.11.2024; витрати на виконання будівельно-монтажних робіт підрядною організацією склали _____ грн (без ПДВ). Лист-повідомлення Регулятору не надавався в зв'язку з тим що технічні умови надані замовнику до 26.03.2022.

Замовник 4 - подано заяву на приєднання 10.01.2022 (до прийняття постанови НКРЕКП №352 від 26.03.2022); технічні умови від 21.01.2022; розробку проектною документації та погодження траси КЛ..... 31.10.2023; будівельно-монтажні роботи виконано 25.06.2024; замовнику надано повідомлення про надання послуги з приєднання 28.06.2024; витрати на виконання будівельно-монтажних робіт підрядною організацією склали _____ грн (без ПДВ). Лист-повідомлення Регулятору не надавався в зв'язку з тим що технічні умови надані замовнику до 26.03.2022.

Отже, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було порушено вимоги пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, в частині не надання до НКРЕКП по замовниках 3 та 4 копій документів, зазначених у пункті 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«По нестандартному приєднанню _____ : 10.01.2022 – подана заява
(_____) з приєднання будівлі торгівлі (_____ (за межами населеного
пункту), к.н. 0069); 21.01.2022 були видані ТУ; 20.10.2022 внесено зміни в ТУ №1(замовник
_____) назва об'єкту – багатоквартирні житлові будинки;
04.09.2023 внесено зміни в ТУ №3, щодо точки забезпечення потужності
(_____);

07.02.2024 укладено договір підряду №6261/97.43-457-Д з робіт: «Нове будівництво комплексу багатоквартирних житлових будинків (з вбудованими приміщеннями закладу дошкільної освіти на 50 місць) в _____»;	щодо виконання
28.06.2024 послуга з приєднання була надана замовнику, згідно повідомлення ПВ004379210122101013280624. По нестандартному приєднанню _____ : 24.09.2021 – подана заява _____ з приєднання адмінбудівлі (фінансові-консультаційні послуги) (_____); 07.10.2021 були видані ТУ; 06.12.2022 була розроблена проектно-кошторисна документація; 10.01.2024 укладено договір підряду №6119/97.43-38-Д з _____ робіт: _____	щодо виконання
02.07.2024 додатковою угодою №7 продовжено термін дії договору з приєднання до 30.10.2024; 19.09.2024 додатковою угодою №8 продовжено термін дії договору з приєднання до 31.12.2024; 29.11.2024 послуга з приєднання була надана замовнику, згідно повідомлення ПВ001998071021101032291124. На основі вищезазначеного та в зв'язку з тим, що зміни до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 були внесені 20.02.2024 постановою №317, а договори підряду щодо виконання будівельно-монтажних робіт укладені до 20.02.2024, просимо врахувати дане обґрунтування та не застосовувати до Товариства штрафні санкції... Замовниці _____ послуга зі стандартного приєднання була надана 31.12.2024, що підтверджується виданим їй повідомленням ПВ _____. Згідно розробленої проектної документації на будівельно-монтажні роботи попередній розрахунок витрат склав _____ грн (без ПДВ). Після виконання даного приєднання капітальні витрати _____ склали _____ грн (без ПДВ). Відповідно лист-повідомлення про перевищення витрат 500 тис. грн (без ПДВ) і більше згідно вимог постанови №317 від 20.02.2024 про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 не надсилався до НКРЕКП.	
Замовнику _____ послуга зі стандартного приєднання була надана 31.12.2024, що підтверджується виданим йому повідомленням ПВ _____. Згідно розробленої проектної документації на будівельно-монтажні роботи попередній розрахунок витрат склав _____ . грн (без ПДВ), який був наданий під час перевірки. Під час виконання будівельно-монтажних робіт виникла необхідність встановлення до існуючих стійок додаткових стійок підкосу для покращення механічної стійкості даних опор та здійснення додаткового заземлення опор, при цьому капітальні витрати склали _____ грн. (без ПДВ). Відповідні зміни були внесені в проектну документацію, і як наслідок, збільшили капітальні витрати в кошторисі. На основі вище викладеного, лист-повідомлення про перевищення витрат 500 тис. грн. (без ПДВ) і більше згідно вимог постанови №317 від 20.02.2024 про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 не надсилався до НКРЕКП.»	
Водночас, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою від 22.07.2025 № 1738/17-25 повідомлено (мовою документу): «Додатково інформуємо, що згідно зі звітом з моніторингу приєднань АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, загальні фактичні витрати за наданими послугами замовникам: Замовник 2 становлять _____ грн (без ПДВ) – послуга з приєднання завершена 31.12.2024;	

Замовник 1 становлять 31.12.2024. грн (без ПДВ) – послуга з приєднання завершена Тому надані АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» пояснення щодо нібито відсутності порушення вимог пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 вважаємо не обґрунтованими.». Також, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що замовниками 3 та 4 подано заяви на приєднання 24.09.2021 та 10.01.2022 (до прийняття та набрання чинності постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352) та, відповідно, не вбачає порушень Ліцензіатом пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 у частині ненадання до НКРЕКП інформації по замовниках 3 та 4. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за підпункт 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.	
8	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі, а саме: пункту 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з вимогами якого, за умови дотримання замовником вимог розділу IV Кодексу, ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу, пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання, яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання, пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу в частині ненадання Замовнику повідомлення щодо реєстраційного номеру заяви в узгоджений з ним спосіб, а саме на електронну адресу, пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу, в частині недотримання строку надання Замовнику зауважень до заяв про приєднання та

	пункту 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу, згідно з якими ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання Замовником вимог та процедури приєднання, визначених у розділі IV Кодексу, пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, в частині недотримання терміну надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання, пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, в частині необхідності надання Замовнику технічних умов на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання через особистий кабінет Замовника, пункту 4.6.7 глави 4.6 розділу IV Кодексу систем розподілу в частині ненадання Замовнику оформленого загального технічного рішення щодо проєкту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до Кодексу пункту 21 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок приєднання), в частині недотримання терміну тимчасового підключення електроустановок замовника до електричної мережі та оформлення паспорта точки розподілу, пункту 10 Порядку приєднання в частині ненадання Замовнику проєкту договору, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проєкту технічних умов не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією, в частині ненадання замовнику договору та технічних умов в термін визначений Порядком приєднання, відсутності в договорі альтернативної точки приєднання та в частині відсутності специфікації і вартості обладнання в договорі, пункту 18 Порядку тимчасового приєднання в частині ненадання послуги з тимчасового приєднання у строк, встановлений сторонами у Договорі про тимчасове приєднання, <i>(п. 3.22 Акта, стор. 189)</i>
Щодо звернення Замовника 1.	

До НКРЕКП надійшло звернення Замовника 1 щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **в частині відмови в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу** на підставі відсутності плану комплексної забудови території замовника.

За результатами розгляду заяви Замовника 1 про приєднання електроустановки певної потужності (вх. ОСР від 05.02.2024) (далі – заява про приєднання) із відповідними документами, ОСР листом від 01.04.2024 звернувся до _____ щодо надання інформації стосовно делегування функцій замовника електрифікації території, на якій знаходиться земельна ділянка Замовника 1, та щодо наявності затвердженого органами місцевої влади проєкта комплексної забудови.

Відповідно до листа Департаменту архітектури та містобудування від 23.04.2024 детальний план території кварталу індивідуальної забудови, що знаходиться за адресою замовника не розроблявся, про що Замовника 1 проінформовано ОСР листом від 22.05.2024.

За поясненнями Ліцензіата, наданими комісії з перевірки листом від 06.06.2025, Замовнику 1 внаслідок технічної помилки, **технічні умови були завантажені в систему 15.07.2024 замість 19.02.2024.**

Тотожне порушення виявлено також по відношенню до Замовника 28

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Замовнику 1, внаслідок технічної помилки, технічні умови були завантажені в систему 15.07.2024 замість 19.02.2024. Така технічна помилка пояснюється нескоординованими діями персоналу Товариства, викликані у тому числі великою плінністю кадрів у Товаристві, регулярними ракетно-бомбовими загрозами, що пов'язані з широкомасштабними воєнними діями. Технічні умови замовнику видано, питання вирішено позитивно (лист від 06.06.2025 № 97.43-9493, наведений в додатку 1 до акту про порушення).

Щодо звернення Замовника 28 – ЗВГ № Б-15600/24 від 23.08.2024:

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом №05.98-8403 від 22.05.2025 повідомило замовника про те, що його будинок знаходиться в охоронній зоні ЛЕП _____ кВ та про те, що збільшення існуючої потужності з _____ кВт до _____ кВт буде виконано за умови дотримання ПОЕМ. На виконання листа-вимоги НКРЕКП №19761/17.1.3/9-24 від 24.09.2024 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» видані технічні умови разом з Актом-заборони № 12/1 від 31.10.2024 стосовно порушення охоронної зони _____ кВ Замовником 28. В результаті, технічні умови замовнику видано, питання вирішено позитивно.».

Щодо звернення Замовника 2

До НКРЕКП надійшло звернення Замовника 2 **щодо безпідставного затягування АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» процедури нового приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.**

Перевіркою встановлено, що Замовник 2 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 28.09.2023 про надання послуги з приєднання (_____ кВт _____ кВ).

Взаємовідносини між Замовником 2 та ОСР врегульовані Договором про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу від 05.10.2023, згідно з положеннями пункту 1.2.2 якого Замовником 2 погоджено точку приєднання, що не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж ОСР (альтернативна точка).

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надано копію Акта здачі-приймання робіт (надання послуг) від 31.07.2024, в якому зазначено, що роботи з тимчасового приєднання електроустановки Замовника 2 до електричних мереж виконані, та копію Акта про пломбування засобів комерційного обліку електричної енергії від 09.09.2024.

18.12.2024 із Замовником 2 був укладений договір споживача про надання послуги з розподілу.

Щодо звернення Замовника 3

До НКРЕКП надійшло звернення Замовника 3 щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині невчасного надання замовнику технічних умов.

16.04.2024 ОСР отримав заяву Замовника 3 про приєднання до електричних мереж із відповідним пакетом документів, в якій вказано номер мобільного телефону Замовника 3, за результатами розгляду якої ОСР підготував розрахунок вартості плати за приєднання, рахунок на сплату вартості послуги з приєднання та Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок, отримані Замовником 3 в «Єдиному вікні» Сервісного центру ОСР 05.08.2024.

За поясненнями Ліцензіата наданими комісії з перевірки листом від 06.06.2025, Замовнику 3 внаслідок технічної помилки, **технічні умови були завантажені в систему 05.08.2024 замість 01.05.2024.**

Тотожне порушення виявлено також по відношенню до:

**Замовника 16,
Замовника 17,
Замовника 18,
Замовника 23,
Замовника 26,
Замовника 27.**

Щодо звернення Замовника 4

До НКРЕКП надійшло звернення Замовника 4 щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині невчасного надання інформації замовнику щодо неналежного оформлення заяви.

За результатами розгляду заяви Замовника 4 про тимчасове приєднання частини приміщення (вх. від 16.11.2024), ОСР з'ясував, що у схемі електрозабезпечення вказаної частини приміщення задіяні мережі багатоповерхового будинку, який в цілому вже приєднано до мереж системи розподілу, а отже електроустановки Замовника 4 мають бути приєднані до внутрішньобудинкових мереж цього будинку, які перебувають на балансі МПК «.....».

ОСР листом від 24.11.2023 проінформував Замовника 4 про можливість отримання послуги з приєднання частини приміщення за умови виконання Замовником 4 вимог пункту 4.1.40 глави 4.1 розділу IV Кодексу, проте **не повідомив** Замовника 4 про неналежно заповнену заяву про тимчасове приєднання, **не надав** інформації щодо неналежно оформлених документів, доданих до зазначеної заяви, зокрема відсутність технічних вимог та/або вихідних даних, отриманих від суб'єкта господарювання, та ненадання Замовником 4 документа, що підтверджує право власності на вказану у заяві про тимчасове приєднання частини приміщення, тощо.».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 06.06.2025, Замовнику 4 внаслідок технічної помилки, **лист роз'яснення був зареєстрований та переданий на видачу замовнику 24.11.2024 замість 18.11.2024.**

Тотожне порушення виявлено також по відношенню до:

Замовника 13 (в частині невидачі проєктів договору та технічних умов на тимчасове приєднання в термін, визначений Порядком);

Замовника 29 (в частині ненадання замовнику договору та технічних умов в термін, визначений Порядком).

Щодо звернення Замовника 6

До НКРЕКП надійшло звернення Замовника 6 щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині порушення строку надання послуги з приєднання об'єкта замовника до електричних мереж житлового будинку.

Перевіркою встановлено, що Замовник 6 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 29.03.2024 про надання послуги з приєднання (підключення кВт кВ) до електричних мереж житлового будинку із замовленою до приєднання потужністю кВт, напругою приєднання кВ (І ступінь стандартного приєднання).

Товариством було підготовлено технічні умови від 11.04.2024 стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок об'єкту Замовника 6. 29.08.2024 Замовник 6 отримав технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання.

02.09.2024 Замовник 6 здійснив оплату за надання послуг зі стандартного приєднання. Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї. Таким чином, 02.09.2024 технічні умови від 11.04.2024 стандартного приєднання набрали чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання, а договір про приєднання вважається укладеним з 29.08.2024.

Приєднання повинно було бути виконано 17.10.2024.

Комісії з перевірки було надано повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання від 13.12.2024 та акт здачі-приймання робіт від 31.12.2024.

Тотожне порушення виявлено також по відношенню до:

Замовника 7 (повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання від 06.01.2025 та акт здачі-приймання робіт від 31.01.2025),

Замовника 12 (повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання від 13.12.2024. Акт здачі-приймання робіт замовнику був наданий 26.12.2024),

Замовника 19 (повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання від 31.08.2024 та акти здачі-приймання робіт від 30.08.2024),

Замовника 20 (повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання від 24.09.2024 та акт здачі-приймання робіт від 30.09.2024),

Замовника 24 (повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання від 11.12.2024 та акт здачі-приймання робіт від 31.12.2024),

Замовника 25 (повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання від 13.12.2024 та акт здачі-приймання робіт від 31.01.2025).

Щодо звернення Замовника 8

До НКРЕКП надійшло звернення Замовника 8 щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині надання замовнику технічних умов із розрахунком вартості плати за приєднання та рахунком на сплату вартості за приєднання через особистий кабінет Замовника.

До ОСР надійшла заява Замовника 8 про приєднання до електричних мереж від 07.10.2024 із відповідними додатками. У вказаній заяві відсутні відмітки щодо необхідності направлення Замовнику 8 документів за результатами розгляду вказаної заяви на поштову або електронну адресу.

ОСР підготував Технічні умови нестандартного приєднання («під ключ») до електричних мереж електроустановок (житловий будинок) від 11.10.2024 (далі – Технічні умови) із відповідними документами та передав їх для видачі до «Єдиного вікна» сервісного центру АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО». Проте ОСР не надав документального підтвердження надання Замовнику 8 технічних умов із відповідними документами через особистий кабінет замовника.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 06.06.2025, Замовником 8 заява про приєднання до електричних мереж була надіслана АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» поштовим

відправленням. В даній заяві не вказано інформації стосовно необхідності направлення документів за результатом розгляду заяви та за результатами надання послуги з приєднання поштою, не вказано поштову адресу для листування та не вказано електронну пошту. Вказано лише контактний телефон, відповідно, про готовність документів замовника проінформовано засобами телефонного зв'язку.

Щодо звернення Замовника 9

До НКРЕКП надійшло звернення Замовника 9 щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині нечасного надання замовнику зауважень до заяви.

Замовник 9 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявами про приєднання електроустановок певної потужності: вх. ОСР від 09.05.2024 № 05/6587; вх. ОСР від 09.05.2024 № 05/6590; вх. ОСР від 09.05.2024 № 05/6592 та вх. ОСР від 09.05.2024 № 05/6593 та відповідними пакетами документів, за результатами розгляду яких ОСР листами від 13.05.2024 № 05.98-7803, від 14.05.2024 № 05.98-7876, від 28.05.2024 № 05.98-8685 та від 13.05.2024 № 05.98-7802 відповідно із недотриманням терміну, встановленого пунктом 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу, зазначив, що вирішення питання щодо приєднання електроустановок замовника у порядку, визначеному пунктом 4.1.11 глави 4.1 розділу IV Кодексу, можливе за умови отримання відповідної згоди суб'єкта господарювання.

Замовник 9 поданими заявами №05/6587, 05/6590, 05/6592, 05/6593 від 09.05.2024 на приєднання мав намір приєднатись до мереж суб'єкта господарювання в рахунок зменшення його потужності, загальною потужністю кВт. Листами №05.98-7803, 05.98-7876, 05.98-8685, 05.98-7802 від 13.05.2024 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» повідомило Замовника 9 щодо відсутності резерву потужності у суб'єкта господарювання.

На виконання листа-вимоги НКРЕКП від 12.09.2024 АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» видано технічні умови Замовнику 9.

Щодо звернення Замовника 10

До НКРЕКП надійшло звернення Замовника 10 щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині ненадання замовнику повідомлення щодо реєстраційного номеру заяви та зауважень щодо неналежного заповнення заяви через особистий кабінет замовника.

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» отримало заяву про приєднання (зміна технічних параметрів КТП) (вх. ОСР від 21.03.2024) із пакетом документів, в якій узгоджений спосіб обміну інформацією – електронна адреса.

ОСР не надав документального підтвердження повідомлення Замовнику 10 реєстраційного номеру заяви про приєднання в узгоджений з ним спосіб, а саме на електронну адресу.

За результатами розгляду заяви про приєднання ОСР, із дотриманням терміну, листом від 25.03.2024 проінформував Замовника 10 про неналежно заповнену заяву, проте не надав документального підтвердження надання Замовнику 10 зауважень щодо неналежно заповненої заяви через особистий кабінет замовника та на електронну адресу.

Тотожне порушення виявлено також по відношенню до:
Замовника 14

Щодо звернення Замовника 11

До НКРЕКП надійшло звернення Замовника 11 щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині ненадання замовнику технічного рішення щодо проєкту.

Взаємовідносини щодо приєднання об'єкта Замовника 11 врегульовані Договором про стандартне приєднання до електричних мереж, невід'ємним додатком якого є Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок (нежитлове приміщення) від 05.08.2024 (далі – Технічні умови). Відповідно до положень розділу II Технічних умов для одержання потужності Замовника 11 необхідно, серед іншого, на основі вказаних Технічних умов розробити проєктну документацію на внутрішні мережі електропостачання об'єкта та погодити її із АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО». 01.10.2024 Замовник 11 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про погодження проєктно-кошторисної документації (далі – ПКД) електроустановки об'єкта (вх. ОСР від 02.10.2024), за результатами розгляду якої ОСР, із дотриманням терміну, визначеного главою 4.6 розділу IV Кодексу, листом від 22.10.2024 надав зауваження (далі – Зауваження до ПКД) та зазначив на необхідності дотримання строку доопрацювання ПКД впродовж 30 робочих днів з дня отримання Замовником 11 вказаних Зауважень до ПКД. При цьому, Зауваження до ПКД, надані ОСР, не оформлені відповідно до форми, наведеної в додатку 14 до Кодексу. Крім того, ОСР не надав документального підтвердження направлення Замовнику 11 Зауважень до ПКД. Замовник 11 22.10.2024 отримав від АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» зауваження до ПКД. Згідно листа-вимоги, наданого НКРЕКП від 17.01.2025, Замовнику 07.02.2025 надано технічне рішення, оформлене згідно форми наведеної в додатку 14 до Кодексу. <i>Щодо звернення Замовника 15</i> До НКРЕКП надійшло звернення Замовника 15 щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині ненадання послуги з тимчасового приєднання у строк, встановлений сторонами у Договорі про тимчасове приєднання. Перевіркою встановлено, що Замовник 15 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою від 02.05.2023 про надання послуги з приєднання (кВт кВ) до електричних мереж житлового будинку із замовленою до приєднання потужністю кВт, напругою приєднання кВ (тимчасового приєднання – 2га ступінь стандартного приєднання). Товариством було підготовлено технічні умови від 11.05.2023 тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок об'єкту Замовника 15. 03.07.2023 Заявник отримав технічні умови тимчасового приєднання із встановленням точки приєднання на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки). 23.02.2024 Замовник 15 здійснив оплату за будівельно-монтажні роботи (80%) з тимчасового приєднання. З урахуванням пункту 18 Порядку приєднання строк надання послуги з тимчасового приєднання становить 10 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником вартості приєднання, тобто в термін до 06.03.2024. Отже, строк надання послуги з приєднання з урахуванням пункту 18 Порядку приєднання був встановлений до 06.03.2024. Комісії з перевірки був наданий акт здачі-приймання робіт від 25.06.2024. <i>Тотожне порушення виявлено також по відношенню до:</i> Замовника 21, Замовника 22.		
9	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені

		НКРЕКП, а саме вимог Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), а саме: пункту 2.7 глави 2, відповідно до якого ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), підпункту 1 пункту 3.4 глави 3, відповідно до якого у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5, підпункту 3 пункту 3.4 глави 3, відповідно до якого у рядку 220 «Операційні неkontrolьовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких устанавлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неkontrolьованих витрат наводиться в додатку 5, підпункту 8 пункту 3.4 глави 3, відповідно до якого у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу. <i>(п. 3.25, стор. 225-229)</i>
У 2024 році АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» здійснено витрати (видатки) шляхом надання благодійної допомоги		грн (без ПДВ). Водночас, комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом у понесених зазначених вище витратах (видатках) на благодійну допомогу у розмірі грн необґрунтовано враховано суму єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у розмірі _____ грн (_____ грн) та відображено у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року», а саме в статті «Витрати на благодійність» підпункту 1.29.1 пункту 1.29 «Інші (розшифрувати)» розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неkontrolьованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), в складі контрольованих витрат. Витрати (видатки), понесені Ліцензіатом у 2024 році на зазначену вище благодійну допомогу, згідно наданих підтвердних документів, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» мало відобразити у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» в складі контрольованих витрат у зазначеній вище статті «Витрати на благодійність» підпункту 1.29.1 пункту 1.29 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати»

Додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), з **урахуванням округлення до цілого числа** відповідно до вимог пункту 2.9 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), **без урахування суми єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у розмірі _____ грн, яку, у свою чергу, Товариство мало відобразити в складі неконтрольованих витрат у відповідній статті Додатка 5 зазначеної форми звітності.**

Положеннями статей, зокрема, 1, 4 та 6 Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» встановлено, що **Єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування** (далі – **єдиний внесок**) – консолідований страховий внесок, збір якого здійснюється до системи загальнообов'язкового державного соціального страхування в обов'язковому порядку та на регулярній основі з метою забезпечення захисту у випадках, передбачених законодавством, прав застрахованих осіб на отримання страхових виплат (послуг) за діючими видами загальнообов'язкового державного соціального страхування.

Платниками єдиного внеску є, зокрема, роботодавці:

підприємства, установи та організації, інші юридичні особи, утворені відповідно до законодавства України, незалежно від форми власності, виду діяльності та господарювання, які використовують працю фізичних осіб на умовах трудового договору (контракту) або на інших умовах, передбачених законодавством, чи за цивільно-правовими договорами (крім цивільно-правового договору, укладеного з фізичною особою - підприємцем, якщо виконувані роботи (надавані послуги) відповідають видам діяльності відповідно до відомостей з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань), у тому числі філії, представництва, відділення та інші відокремлені підрозділи зазначених підприємств, установ і організацій, інших юридичних осіб, які мають окремий баланс і самостійно ведуть розрахунки із застрахованими особами.

Платник єдиного внеску зобов'язаний, зокрема, своєчасно та в повному обсязі нараховувати, обчислювати і сплачувати єдиний внесок до податкового органу за основним місцем обліку платника єдиного внеску.

Також, як зазначалось вище, пунктом 1.2 глави 1 Порядку 1175 встановлено, що:

операційні неконтрольовані витрати - **операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких устанавлюється відповідно до законодавства України);**

до складу операційних неконтрольованих витрат **мають бути включені тільки операційні неконтрольовані витрати, що безпосередньо пов'язані зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.**

Отже, згідно положень чинного законодавства України **єдиний внесок** є обов'язковим платежем, розмір якого устанавлюється відповідно до законодавства України, який безпосередньо пов'язаний зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, на який ліцензіат не має безпосереднього впливу та **має бути включений виключно до складу операційних неконтрольованих витрат.**

Комісія з перевірки **вважає необґрунтованим віднесення** АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **суми єдиного внеску у _____ грн), яка є складовою понесених Ліцензіатом у 2024 році витрат (видатків) на благодійну допомогу у розмірі _____ грн (_____ грн), до складу операційних контрольованих витрат у формі звітності** № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2024 року» в статтю «Витрати на благодійність» підпункту 1.29.1 пункту 1.29 «Інші (розшифрувати)» розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних

неконтрольованих	витрат	форми	звітності
№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2024 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами).			
Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):			
«Відповідно до поданої форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 12 місяців 2024 року до складу контрольованих витрат були віднесені витрати на благодійність. Одним з видів благодійної допомоги була допомога надана шляхом направлення працівників та спецтехніки для здійснення робіт з улаштування фортифікаційних споруд та для допомоги у відновленні об'єктів енергетики після обстрілів. Відповідно до вимог бухгалтерського обліку, заробітна плата та ЄСВ відряджених при цьому працівників віднесли до статті «витрати на благодійність», як і було відображено в формі 2-НКРЕКП.			
Під час перевірки, Комісією було зроблене зауваження та рекомендовано віднести заробітну плату даних працівників до статті «витрати на оплату праці», а ЄСВ до статті «відрахування на соціальні заходи» в складі неконтрольованих витрат.			
АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 30.06.2025 №03.13-10931, виправило та надіслало на електроні адреси zvit2r@nerc.gov.ua та box@nerc.gov.ua скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 12 місяців 2024 року з урахуванням отриманих зауважень.».			
Департамент ліцензійного контролю зазначає, що тотожні пояснення було надано Ліцензіатом під час перевірки, а також надано до НКРЕКП та комісії з перевірки відповідну скориговану звітність, що є відповідним додатком до акта.			
Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).			
Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.			
10	підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок 955)	яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду; яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити: 1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на	

		дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів; 2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період; 3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо); 4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП; 5) джерела фінансування ІП; 6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІП. (п. 3.31 Акта, стор. 336)
		Відповідно до постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік» та вимог пункту 3.2 Порядку № 955, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до 02.09.2024 до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2025 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу. АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 02.09.2024 № 83.84-15425 надало до НКРЕКП на розгляд та погодження проект ІП на 2025 рік у визначені терміни, проте <u>оформлену неналежним чином.</u> За результатами доопрацювання зауважень АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 11.12.2024 № 83.84-22750 надало до НКРЕКП скоригований проект ІП на 2025 рік. АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 23.12.2024 № 83.84-23424 надало до НКРЕКП остаточний скоригований проект ІП на 2025 рік. Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): <i>«Згідно з постановою НКРЕКП від 10.04.2024 №670 «Про затвердження Графіка подання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм операторами систем передачі/розподілу електричної енергії на 2025 рік» АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» мало надати ІП на 2025 рік 02.09.2024. На виконання зазначеної Постанови АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 02.09.2024 № 83.84-15425 надало на розгляд до НКРЕКП інвестиційну програму на 2025 рік.</i>

НКРЕКП надало зауваження до отриманого проєкту Інвестиційної програми на 2025 рік та наголосило на необхідності надання додаткових пояснень, обґрунтувань та пропозицій на офіційну електронну адресу НКРЕКП box@nec.gov.ua. На виконання наданих зауважень АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 11.12.2024 № 83.84-22750 «Щодо проєкту Інвестиційної програми на 2025 рік» надало до НКРЕКП скоригований проєкт ІІ на 2025 рік на офіційну електронну адресу НКРЕКП box@nec.gov.ua. Вищезазначена інформація свідчить про те, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» подало на розгляд НКРЕКП Інвестиційну програму на 2025 рік згідно з термінами визначеними відповідною Постановою, а саме 02.09.2024. Зауваження були усунуті у відповідності до термінів визначених п.3.4. Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу затвердженого Постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (із змінами), а саме протягом 10 робочих днів. Окремо варто зазначити, що інвестиційна програма АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік була схвалена Постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2390.». Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 23.12.2024 № 83.84-23424 надало до НКРЕКП остаточний скоригований проєкт ІІ на 2025 рік. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та 2.8 глави 2 Порядку 955, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.		
11	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП. (п. 3.32 Акта, стор. 346-349)
(інформація з обмеженим доступом)		

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%)**.*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

12	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункт 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ, щодо обов'язку оператора мережі, зокрема зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку. <i>(п. 4.5 Акта, стор. 380)</i>
При проведенні аналізу реєстру ППКО, комісією з перевірки встановлено, що для АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в графі 19 реєстру «Інформація щодо АС ППКО» зазначаються програмні продукти АСКОЕ «1) _____, 2) _____ (в частині функцій АТКО та площадок групи «б»)), при цьому автоматизовані системи (АС) Товариства ППКО не зареєстровано відповідно до Регламенту та відсутні у Реєстрі ППКО. Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): <i>«В процесі перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» проведено додаткове тестування 19.06.2025 р. (АС ППКО (ОЗД) ПЗ _____, що використовуються виключно для виконання функцій ОЗД, та зареєструвало їх в АКО – порядковий № 169 в реєстрі ППКО від 20.06.2025р. за посиланням на сайті АКО (_____).».</i> Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.07.2025 № 1616/17-25 (мовою документу): <i>«Зважаючи на те, що Товариством здійснено реєстрацію в АКО АС: _____, що підтверджується записом в Реєстрі постачальників послуг комерційного обліку станом на 04.07.2025, розміщеному на офіційному вебсайті АКО за посиланням: _____».</i> <u>Департамент пропонує вважати зазначене порушення усунути Товариством під час перевірки.</u>		
13	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ, яким визначено, що оператори системи розподілу зобов'язані створити у власних електричних мережах та зареєструвати в АКО додаткові області

		комерційного обліку та відповідні ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги в електричній мережі ОСР. (п. 4.5 Акта, стор. 399)
	Товариством для кожної області обліку також зареєстровано відповідні віртуальні ТКО типу ZV (затверджено тех. блок на платформі ЛІО) за власними та суміжними об'єктами, зокрема, електронні документи двосторонніх підписаних заяв:	
	Комісією з перевірки встановлено, що Товариством не зареєстровано віртуальні ТКО типу ZV між 1 та 2 класом напруги в середині власних мереж. Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): «АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» доповнило додатки у технічному блоці з урахуванням роз'яснення АКО від 30.12.2024 стосовно моделі розрахунків втрат електричної енергії для 1-го та 2-го класів напруги та завершило реєстрацію отримавши 03.07.2025 відповідну віртуальну ТКО типу ZV ().  Таким чином повідомляємо, що зауваження усунуто.». Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.07.2025 № 1616/17-25 (мовою документу): «Враховуючи пояснення надані Товариством листом від 07.07.2025 № 08.14-11376 (вх. НКРЕКП від 08.07.2025) щодо реєстрації в АКО 03.07.2025 віртуальної ТКО типу ZV () між 1 та 2 класом напруги в середині власних мереж, <u>Департамент пропонує вважати зазначене порушення усунутим до початку його розгляду на відкритому засіданні комісії НКРЕКП.</u>».	
14	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ яким визначено, що Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують, зокрема: періодичну перевірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних

		осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку; пункту 7.1.8 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ, яким визначено, що відповідальність за своєчасність проведення періодичної повірки ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, покладається на ОСР (п. 4.5 Акта, стор. 403,404)
	Комісією з перевірки встановлено наявність протермінування Товариством планової повірки лічильників побутових споживачів, а саме: однофазних лічильників у кількості 139 597 од.; трифазних лічильників – 17 521 од.; багатотарифних лічильників – 35 416 од. (з них однофазні 27 932 од. та трифазні 7 484 од.). Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): <i>«Серед причин невиконання плану замін протермінованих лічильників відповідно до програми модернізації вузлів обліку АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» варто виділити:</i> <i>- обмежений доступ до вузлів обліку, що викликано введенням воєнного стану в Україні відповідно до Указу Президента України від 24.02.2022 року № 64/2022. Споживачі виїхали за кордон, а вузол обліку знаходиться в середині помешкання;</i> <i>- здебільшого протерміновані лічильники встановлені у споживачів в будинках яких давно ніхто не проживає (закинуті будівлі, власники померли);</i> <i>- обмеженість обмінного фонду лічильників, що викликано спрямуванням обмінного фонду лічильників на виведення з експлуатації лічильників класу точності 2,5.</i> <i>- обмеженість фінансування для виконання робіт та закупівлі послуг (повірка лічильників).»</i> Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.07.2025 № 1616/17-25 (мовою документу): <i>«Зважаючи на пояснення надані Товариством листом та наявність частки неповіренних лічильників електричної енергії, <u>Департамент вважає зазначене порушення не усунутим Товариством.</u>»</i>	
15	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 1 пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII ККОЕЕ, яким визначено, що у разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевіряється (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку можливість) відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду.

Комісією з перевірки встановлено, що в актах контрольного огляду відсутня відмітка про наявність/відсутність сигналу тривоги від лічильника.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.07.2025 № 1616/17-25 (мовою документу): «Зважаючи на пояснення надані Товариством листом та наявність Актів контрольного огляду, в яких відсутня відмітка про відсутність сигналів тривоги від лічильників, Департамент вважає зазначене порушення не усунутим Товариством.».

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

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

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал звітного року) – **державна частка відсутня.**

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за 12 місяців 2024 року – _____ **грн (без ПДВ):**

_____ * _____ / _____ = _____ грн (без ПДВ),

де

сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн (без ПДВ);

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

Сумарні операційні витрати – _____ грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (_____ грн + _____ грн) (рядок 005, стовбець 7 форми № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року).

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2024 році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175) – _____ грн (без ПДВ).

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2024 році становить 1 397 720,07 тис. грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОКВ} = ((\text{_____} - \text{_____}) \times 111,4/100 + \text{_____}) \times (1 - (0 + 0)/100) \times \text{_____} \\ \times (1 + 0,7 * \text{_____} / \text{_____}) = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2023 рік;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2023 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2024 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

111,4 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2024 році;

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

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

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

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

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2024 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2024 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2024 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року).

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2024 році, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.07.2025 № 1645/17-25, становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВ} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} * 0,2105 + 3\,375,00 + 1\,125\,112,00 \\ * \text{_____} = \text{_____} \text{ грн,}$$

Проти зафіксованої Актом - _____ грн

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.07.2025 № 1645/17-25 (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);
_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);
_____ грн – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2024 році;
_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);
_____ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (_____/_____=____);
_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{т-1}) 0,3% x _____ грн.

б) сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2024 рік, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.07.2025 № 1645/17-25, становить _____ грн (без ПДВ):

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

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат.

Проти зафіксованої Актом - _____ грн

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ).

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.07.2025 № 1645/17-25, складає _____ грн (без ПДВ)

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

Проти зафіксованої Актом – _____ грн

де:

_____ грн – на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.07.2025 № 1645/17-25, уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.07.2025 № 1645/17-25, уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок звітного року (2024 року) зменшена у зв'язку зі здійсненням перерахунку у частині активів, які перебували в оренді

на суму _____ грн та складає _____ грн (без ПДВ).

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році – _____ грн (без ПДВ).

П уточ н. = _____ *0,03 = _____ грн

Проти зафіксованої Актом – _____ грн

де:

_____ грн – на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин в сфері енергетики від 23.07.2025 № 1759/17-25, уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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

10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2024 року складає _____ у. о.

11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2024 року складає _____ у. о.

12) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2024 року) _____ грн (без ПДВ).

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:
перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2024 році заходах ІП на 2024 рік становить _____ грн (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % по виконаних у 2024 році заходах ІП на 2024 рік – **відсутнє**;

перевищення вартості заходів ІП понад 10% по виконаних у 2024 році заходах ІП на 2024 рік – **відсутнє**.

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

Розділ	Економія заходів ІП 2024 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

14) сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ).

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

16) різниця між сумою нарахувань за 2024 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2024 року – _____ грн (без ПДВ).

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

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

де

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2024 рік.

18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2024 році.

За результатами аналізу Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, який був наданий АТ «Вінницяобленерго» відповідно до вимог пункту 1.4 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, із наростаючим підсумком, було встановлено, що АТ «Вінницяобленерго» у Звіті по 1340 замовникам оплата коштів замовниками за договором про приєднання здійснена, а послуга із стандартного приєднання до електричних мереж не була надана.

Згідно з вимогами частини 20 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», оператор системи передачі, оператори систем розподілу у порядку, встановленому Регулятором, формують та надають Регулятору розширений звіт з обґрунтуванням витрат за результатами надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж попереднього календарного року для врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на передачу та розподіл електричної енергії.

Регулятор в обов'язковому порядку здійснює перевірку обґрунтованості та достовірності відображених у зазначеному звіті розмірів фактичних витрат оператора системи передачі та оператора системи розподілу на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 30.06.2025 № 1505/17-25 повернутися до визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, АТ «Вінницяобленерго» буде можливим після усунення виявлених

порушень та внесення відповідної коректної інформації до Звіту з моніторингу приєднань за 2024 рік, відповідно під час здійснення наступного заходу державного нагляду (контролю).

19) додатково отриманий дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.

За 2024 рік для АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕОГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2024 рік, та добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді – _____ грн (без ПДВ).

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2024 рік							
	Період дії тарифів 2024 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення «+» додаткові доходи, «-» збитки
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.12	344,82	531 791	183 372			
2 клас	01.01-31.12	2 028,18	2 134 197	4 328 536			
РАЗОМ 1+2 клас			2 665 988	4 511 908			

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

На ринку двосторонніх договорів за 2024 рік

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

На ринку «на добу наперед» за 2024 рік

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		

Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

На внутрішньодобовому ринку за 2024 рік

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

На балансуєчому ринку (купівля/продаж) за 2024 рік

Період	Купівля на БР		Продаж на БР	
	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
Разом				

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

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів (продаж)		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість є/є, грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
січень			3 версія
лютий			3 версія

березень			3 версія
квітень			3 версія
травень			3 версія
червень			3 версія
липень			3 версія
серпень			3 версія
вересень			3 версія
жовтень			3 версія
листопад			3 версія
грудень			3 версія

22) дохід, отриманий у 2024 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ грн (без ПДВ).

23) дохід, отриманий у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ грн (без ПДВ).

24) дохід, отриманий у 2024 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

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

26) сума коштів, сплачена споживачами у 2024 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ грн (без ПДВ).

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год.	тис. грн (з ПДВ)	грн./МВт год. (без ПДВ)	
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
2024 рік				

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

28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

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

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

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

30) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році - _____ грн (без ПДВ).

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

1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2024 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, складає _____ грн (без ПДВ).

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

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – _____ грн (без ПДВ).

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

_____ – _____ = _____ грн (без ПДВ),

де:

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

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

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

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

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2024 році _____ **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

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

де

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

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

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2024 році, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.07.2025 № 1645/17-25, складає _____ **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

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

Проти зафіксованої Актом – _____ *грн*

де

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

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

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – _____ **грн.** Інвестиційна програма схвалена на 2024 рік.

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pст$) у 2024 році, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.07.2025 № 1645/17-25, визначається за формулою:

$$\Delta\Pст = 285\,696,00 - \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн (без ПДВ),}$$

Проти зафіксованої Актом – грн

де

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

 грн – на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.07.2025 № 1645/17-25, уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

$$П \text{ уточ ст.} = \underline{\hspace{2cm}} \times 0,03 = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн,}$$

Проти зафіксованої Актом – грн

де:

 грн – на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.07.2025 № 1645/17-25, уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.07.2025 № 1645/17-25, уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок звітного року (2024 року) зменшена у зв'язку зі здійсненням перерахунку у частині активів, які перебували в оренді на суму 31,59 тис. грн та складає 285 357 тис. грн (без ПДВ).

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %, у розмірі грн (без ПДВ).

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

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pнов$) у 2024 визначається за формулою:

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

Проти зафіксованої Актом – грн

де

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

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

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

де:

_____ грн – на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин в сфері енергетики від 23.07.2025 № 1759/17-25, уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями (визначена як регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання за результатами перевірки у 2024 році – _____ грн. за вирахуванням вартості активів створених протягом 2023 року за перехідним заходом інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (_____ на суму _____);

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

11) дельта за статтею «податок на прибуток» (ΔПП), у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де

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

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

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників ΔПст та ΔПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 11.07.2025 № 1645/17-25, становить _____ грн (без ПДВ) (2021 рік –

акцій – державна частка відсутня.

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахунків за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2024 року – _____ грн (без ПДВ).

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить 50 _____ грн (без ПДВ).

_____ + _____ + _____ = _____ грн (без ПДВ)

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ).

_____ – _____ = _____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом – _____ грн

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

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

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

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

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

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\P_{CT}$) яка становить – _____ грн (без ПДВ).

Ураховуючи викладене, письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 1 261 604 (один мільйон двісті шістьдесят одна тисяча шістсот чотири) гривні згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	74 212,00 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	1 261 604,00 грн
---	---	-----------------------------

№ Порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	6 785,00	115 345,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹	30 345,00 ²			-	
2	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	7 725,00	131 325,00		-	1 700 000,00	87 550,00 ³	43 775,00 ⁴			-	
3	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 905,00	100 385,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ⁵	15 385,00 ⁶			-	
4	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-			-	
5	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 060,00	103 020,00		-	1 700 000,00	85 850,00 ⁷	17 170,00 ⁸			-	
6	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	12 294,00	208 998,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ⁹	55 998,00 ¹⁰			-	

7	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-			-	
8	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 147,00	104 499,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ¹¹	55 998,00 ¹²			(104 499,00) ¹³	
9	порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	42 500,00			(63 750,00)	
10	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-			-	
11	порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	42 500,00			(63 750,00)	
12	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 147,00	104 499,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ¹⁴	55 998,00 ¹⁵			(104 499,00) ¹⁶	
13	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 250,00	89 250,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹⁷	42 500,00 ¹⁸			(38 250,00) ¹⁹	
14	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	12 294,00	208 998,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ²⁰	55 998,00 ²¹			-	
15	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 605,00	95 285,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ²²	10 285,00 ²³			-	

Щодо порушення № 1:

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

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

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (357 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,357
---	--	-------

Щодо порушення № 2:

³ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

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

⁴ 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 (547 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,5
---	--	-----

Щодо порушення № 3:

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	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

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 (181 день):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,18
---	--	------

Щодо порушення № 5:

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		1,01
Початковий розмір штрафу	грн	85 850,00

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 (200 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,2
---	--	-----

Щодо порушення № 6:

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	53 000,00

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 (366 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,366
---	--	-------

Щодо порушення № 8:

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

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 (366 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,366
---	--	-------

Щодо порушення № 12:

¹³ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

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

¹⁴ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (366 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,366
---	--	-------

¹⁵ відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником **до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%)**.

Щодо порушення № 13:

¹⁶ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

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

¹⁷ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (547 день):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,5
---	--	-----

¹⁸ відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником **до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).**

Щодо порушення № 14:

¹⁹ 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

²⁰ 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 (366 день):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,366
---	--	-------

Щодо порушення № 15:

²¹ 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

²² 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 (121 день):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,121
---	--	-------

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі **1 261 604 (один мільйон двісті шістьдесят одна тисяча шістсот чотири) гривні** на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694):

1) у строк до 01 вересня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторних баз активів, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

2) у термін до 01 вересня 2025 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **22 614,69 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі **14,17 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **3 432,95 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **17 806,36 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році у розмірі **1 361,21 тис. грн** (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни **в бік збільшення** на суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі **304 556,53 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **22 614,69 тис. грн** (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії для чого:

у строк до 01 вересня 2025 року:

внести в реєстр ТКО актуальну інформацію щодо статусу по відповідних ТКО («підключено»/ «відключено»);

надати скоригований Звіт з моніторингу приєднань за 2024 рік із зазначенням достовірної інформації;

здійснити повернення складової плати за приєднання потужності замовнику послуги з приєднання станцій зарядки електромобілів гр. Когут О. М.

Про виконання зазначених зобов'язань **у строк до 15 вересня 2025 року** повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Вінницькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

у строк до 01 жовтня 2025 року:

привести свої дії стосовно споживачів (особові рахунки 060030151, 120180842, 174300096, 174710221) у відповідність до вимог законодавства, шляхом припинення постачання електричної енергії за умови звернення постачальника щодо несплати коригуючого платіжного документу у тридцятиденний строк з дня його отримання;

забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» шляхом забезпечення можливості:

отримання замовником рахунку на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку),

протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання забезпечення ОСР інформування замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви,

укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підписання додатків до нього кваліфікованим електронним підписом,

подання в електронному вигляді заяви про підключення,

відображення повідомлення про надання послуги з приєднання, підписаного ОСР;

подання замовником в електронному вигляді заяви про приєднання, що відповідає формі, що міститься у додатку 3 до Кодексу,

привести перелік додатків, які має завантажити замовник до заяви про приєднання, у відповідність до вимог пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу у частині графічних матеріалів,

наявності опис-інструкції до поля заяви про приєднання про її заповнення, у тому числі форма введення даних (числовий, текстовий тощо), (розмір та розширення завантажених

документів, вимоги до графічних матеріалів, короткий опис рекомендацій щодо інформації, що має бути занесена у рядку, тощо);

забезпечити розміщення на власному вебсайті актуального реєстру чинних технічних умов на приєднання;

забезпечити надання послуг з приєднання електроустановок по 174 замовникам, зазначеним у додатку 3.22.2 до Акта планової перевірки від 30.06.2025 № 144, послуги яким не надано, або врегулювати договірні відносини із зазначеними замовниками стосовно надання послуг з приєднання в установленому законодавством порядку.

Про виконання зазначених зобов'язань у строк **до 15 жовтня 2025 року** повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Вінницькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ липня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 30 червня 2025 року № 144, проведеної 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 червня 2025 року № 905 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», посвідчень на проведення планової перевірки від 30 травня 2025 року № 259, від 20 червня 2025 року № 294 та від 27 червня 2025 року № 307, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункт 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

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

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозному періоду,

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

розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.1.1 глави 4.1 у частині розміщення та постійного оновлення на власному офіційному вебсайті інформації щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Інформація повинна відображатися в окремому розділі з назвою «Приєднання до електричних мереж», який має містити, зокрема інформацію про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, послуг з будівництва та/або технічного переоснащення об'єктів,

пункту 4.1.2 глави 4.1, згідно з яким ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог та процедури приєднання, визначених у цьому розділі,

пункту 4.2.4 глави 4.2, згідно з яким максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи

з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.4.3 глави 4.4 у частині повідомлення замовнику реєстраційного номеру заяви в узгоджений з ним спосіб, зокрема, на електронну адресу,

пункту 4.4.4 глави 4.4, згідно з яким при отриманні неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань, та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження,

пункту 4.5.2 глави 4.5, згідно з яким технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо.

ОСР забезпечує доступ замовника до виданих технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунка на сплату плати за приєднання та рахунка на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії при стандартному приєднанні (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) в особистому кабінеті замовника на вебсайті ОСР та Регулятора (за запитом) до особистих кабінетів замовників (у режимі перегляду),

пункту 4.5.5 глави 4.5, згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів,

передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу,

пункту 4.5.6 глави 4.5, згідно з яким технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу,

пункту 4.5.11 глави 4.5, згідно з яким ОСР має забезпечити ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання. Інформація в реєстрі технічних умов має відображатися на офіційному вебсайті ОСР у розділі «Приєднання до електричних мереж» та містити інформацію, зокрема про ЄІС-код площадки комерційного обліку,

пункту 4.6.7 глави 4.6 у частині надання замовнику оформленого загального технічного рішення щодо проєкту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до Кодексу,

пункту 4.8.2 глави 4.8, згідно з яким ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення,

пункту 4.10.2 глави 4.10, згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема:

подання в електронному вигляді заяви про приєднання та додатків, передбачених цим Кодексом (з можливістю використання кваліфікованого електронного підпису);

отримання рахунку на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку);

укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підписання додатків до нього кваліфікованим електронним підписом (у випадку виконання споживачем пункту 4.8.3) за запитом споживача після завершення процедури приєднання;

відображення повідомлення про надання послуги з приєднання, підписаного ОСР;

подання в електронному вигляді заяви про підключення,

пункту 4.10.3 глави 4.10, згідно з яким кожне поле заяви про приєднання у сервісі «Особистий кабінет замовника» має містити опис-інструкцію про її заповнення, у тому числі форма введення даних (числовий, текстовий тощо), (розмір та розширення завантажених документів, вимоги до графічних матеріалів, короткий опис рекомендацій щодо інформації, що має бути занесена у рядку, тощо),

пункту 4.10.4 глави 4.10, згідно з яким ОСР протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання має забезпечити інформування замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви та зазначення обраного замовником каналу отримання інформації про стадії опрацювання заяви та надання послуги;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II, згідно з яким оператор мережі зобов'язаний зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку,

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

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

пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV, згідно з яким оператори системи розподілу зобов'язані створити у власних електричних мережах та зареєструвати в АКО додаткові області комерційного обліку та відповідні ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги в електричній мережі ОСР,

пункту 7.1.8 глави 7.1 розділу VII, згідно з яким відповідальність за своєчасність проведення періодичної повірки ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових

потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, покладається на ОСР,

підпункту 1 пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII, згідно з яким у разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевіряється (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку можливість) відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду;

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

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II (у редакції, що діяла до 01 липня 2024 року), згідно з яким у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку,

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II (у редакції, що діяла до 26 червня 2025 року), згідно з яким споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

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

Вид об'єкта електрифікації та призначення використання електроустановок площадок вимірювання, в тому числі для окремого обліку споживання на непобутові потреби, відображаються в паспорті точки розподілу/передачі.

У разі зміни потреб споживання на об'єкті індивідуального побутового споживача, інформація щодо типу споживання (побутові/непобутові потреби) площадок вимірювання відображається в паспорті точки розподілу/передачі.

Електрична енергія, яка використовується на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби, обліковується за умовною (віртуальною) точкою комерційного обліку окремо та оплачується за

відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.

У разі споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби організація обліку має бути здійснена шляхом створення умовних (віртуальних) точок комерційного обліку для побутових та непобутових потреб з використанням існуючого засобу вимірювальної техніки.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем та іншими споживачами електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби (на потреби для яких застосування фіксованої ціни на електричну енергію не передбачено) оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, в якому зазначаються зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та протягом 30 днів з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ організації комерційного обліку на непобутові потреби та укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом.

Такий акт про порушення розглядається оператором системи у порядку передбаченому розділом VIII цих Правил.

У разі наявності підтверджених фактів споживання споживачем електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби та у разі недопуску споживачем представників ОСР на об'єкт для обстеження внутрішніх електричних мереж, увесь обсяг використаної електричної енергії на такому об'єкті споживача вважається таким, що використаний на непобутові потреби.

У разі підтвердження за результатами обстеження внутрішніх електричних мереж факту споживання електричної енергії на непобутові потреби, у протоколі комісії з розгляду акта про порушення зазначаються зобов'язання споживачу здійснити заходи з усунення виявленого порушення.

ОСР надає копію протоколу комісії з розгляду акта про порушення цих Правил відповідному електропостачальнику та додаткову інформацію, необхідну для здійснення коригуючого розрахунку електропостачальником щодо дати останнього контрольного огляду чи технічної перевірки, дати усунення порушення, величини договірної потужності об'єкта споживача та обсягу (помісячно), що підлягає перерахунку до дати складення акта про порушення ПРРЕЕ або акта розподіленої електричної енергії (додаток 11 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (у разі наявності),

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

пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем

розподілу, згідно з яким оператор системи розподілу формує ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити:

1) інформацію про прогностичний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогностичний період;

3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогностичний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП;

5) джерела фінансування ІП;

6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та витрат електричної енергії за результатами реалізації ІП;

пункту 14 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» у частині інформування НКРЕКП про випадки надання послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогностичних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогностичних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання;

Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану), а саме:

пункту 10 у частині надання замовнику не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх

необхідних документів, проєкту договору про тимчасове приєднання, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проєкту технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією. У договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, альтернативні точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання. Додатком до договору про тимчасове приєднання є, зокрема, специфікація на обладнання, необхідне для виконання будівельно-монтажних робіт в електричних мережах оператора системи розподілу від точки забезпечення потужності до точки приєднання,

пункту 18, згідно з яким у разі обрання замовником точки приєднання на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) замовника строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить, як правило, 10 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником оператору системи розподілу вартості тимчасового приєднання відповідно до договору про тимчасове приєднання. Інший строк надання послуги з тимчасового приєднання встановлюється сторонами у договорі про тимчасове приєднання,

пункту 21, згідно з яким тимчасове підключення електроустановок замовника до електричної мережі та оформлення паспорта точки розподілу здійснюється не пізніше двох календарних днів з дати подачі заяви про оформлення паспорта точки розподілу та після підписання сторонами акта надання послуги з тимчасового приєднання та влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії,

пункту 24 у частині здійснення приєднання станцій зарядки електромобілів/установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності та дотримання порядку надання замовнику рахунків на сплату плати за приєднання, зокрема, рахунку на сплату авансового платежу вартості лінійної частини приєднання.

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

підпункту 46 у частині зобов'язання розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозному періоду,

пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, згідно з яким оператор системи розподілу формує ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період;

3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП;

5) джерела фінансування ІП;

б) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ;

пункту 14 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» у частині інформування НКРЕКП про випадки надання послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання.

2. Накласти штраф у розмірі 1 261 604 (один мільйон двісті шістдесят одна тисяча шістсот чотири) гривні на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

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

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

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.1.1 глави 4.1 у частині розміщення та постійного оновлення на власному офіційному вебсайті інформації щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Інформація повинна відображатися в окремому розділі з назвою «Приєднання до електричних мереж», який має містити, зокрема інформацію про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, послуг з будівництва та/або технічного переоснащення об'єктів,

пункту 4.1.2 глави 4.1, згідно з яким ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог та процедури приєднання, визначених у цьому розділі,

пункту 4.2.4 глави 4.2, згідно з яким максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.4.3 глави 4.4 у частині повідомлення замовнику реєстраційного номеру заяви в узгоджений з ним спосіб, зокрема, на електронну адресу,

пункту 4.4.4 глави 4.4, згідно з яким при отриманні неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань, та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження,

пункту 4.5.2 глави 4.5, згідно з яким технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо.

ОСР забезпечує доступ замовника до виданих технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунка на сплату плати за приєднання та рахунка на оплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії при стандартному приєднанні (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) в особистому кабінеті замовника на вебсайті ОСР та Регулятора (за запитом) до особистих кабінетів замовників (у режимі перегляду),

пункту 4.5.5 глави 4.5, згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з

приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу,

пункту 4.5.6 глави 4.5, згідно з яким технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу,

пункту 4.5.11 глави 4.5, згідно з яким ОСР має забезпечити ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання. Інформація в реєстрі технічних умов має відображатися на офіційному вебсайті ОСР у розділі «Приєднання до електричних мереж» та містити інформацію, зокрема про ЕІС-код площадки комерційного обліку,

пункту 4.6.7 глави 4.6 у частині надання замовнику оформленого загального технічного рішення щодо проекту згідно з формою, наведеною в додатку 14 до Кодексу,

пункту 4.8.2 глави 4.8, згідно з яким ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення,

пункту 4.10.2 глави 4.10, згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема:

подання в електронному вигляді заяви про приєднання та додатків, передбачених цим Кодексом (з можливістю використання кваліфікованого електронного підпису);

отримання рахунку на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку);

укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підписання додатків до нього кваліфікованим електронним підписом (у випадку виконання споживачем пункту 4.8.3) за запитом споживача після завершення процедури приєднання;

відображення повідомлення про надання послуги з приєднання, підписаного ОСР;

подання в електронному вигляді заяви про підключення,

пункту 4.10.3 глави 4.10, згідно з яким кожне поле заяви про приєднання у сервісі «Особистий кабінет замовника» має містити опис-інструкцію про її заповнення, у тому числі форма введення даних (числовий, текстовий тощо), (розмір та розширення завантажених документів, вимоги до графічних матеріалів, короткий опис рекомендацій щодо інформації, що має бути занесена у рядку, тощо),

пункту 4.10.4 глави 4.10, згідно з яким ОСР протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання має забезпечити інформування замовника в сервісі «Особистий кабінет замовника» та на електронну пошту про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви та зазначення обраного замовником каналу отримання інформації про стадії опрацювання заяви та надання послуги;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II, згідно з яким оператор мережі зобов'язаний зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку,

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

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

пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV, згідно з яким оператори системи розподілу зобов'язані створити у власних електричних мережах та зареєструвати в АКО додаткові області комерційного обліку та відповідні ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги в електричній мережі ОСР,

пункту 7.1.8 глави 7.1 розділу VII, згідно з яким відповідальність за своєчасність проведення періодичної перевірки ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових

потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, покладається на ОСР,

підпункту 1 пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII, згідно з яким у разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевіряється (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку можливість) відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II (у редакції, що діяла до 01 липня 2024 року), згідно з яким у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку,

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II (у редакції, що діяла до 26 червня 2025 року), згідно з яким споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

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

Вид об'єкта електрифікації та призначення використання електроустановок площадок вимірювання, в тому числі для окремого обліку споживання на непобутові потреби, відображаються в паспорті точки розподілу/передачі.

У разі зміни потреб споживання на об'єкті індивідуального побутового споживача, інформація щодо типу споживання (побутові/непобутові потреби) площадок вимірювання відображається в паспорті точки розподілу/передачі.

Електрична енергія, яка використовується на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби, обліковується за умовною (віртуальною) точкою комерційного обліку окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.

У разі споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби організація обліку має бути здійснена шляхом створення умовних (віртуальних) точок комерційного обліку для побутових та непобутових потреб з використанням існуючого засобу вимірювальної техніки.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем та іншими споживачами електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби (на потреби для яких застосування фіксованої ціни на електричну енергію не передбачено) оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, в якому зазначаються зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та протягом 30 днів з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ організації комерційного обліку на непобутові потреби та укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом.

Такий акт про порушення розглядається оператором системи у порядку передбаченому розділом VIII цих Правил.

У разі наявності підтверджених фактів споживання споживачем електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби та у разі недопуску споживачем представників ОСР на об'єкт для обстеження внутрішніх електричних мереж, увесь обсяг використаної електричної енергії на такому об'єкті споживача вважається таким, що використаний на непобутові потреби.

У разі підтвердження за результатами обстеження внутрішніх електричних мереж факту споживання електричної енергії на непобутові потреби, у протоколі комісії з розгляду акта про порушення зазначаються зобов'язання споживачу здійснити заходи з усунення виявленого порушення.

ОСР надає копію протоколу комісії з розгляду акта про порушення цих Правил відповідному електропостачальнику та додаткову інформацію, необхідну для здійснення коригуючого розрахунку електропостачальником щодо дати останнього контрольного огляду чи технічної перевірки, дати усунення порушення, величини договірної потужності об'єкта споживача та обсягу (помісячно), що підлягає перерахунку до дати складення акта про порушення ПРРЕЕ або акта розподіленої електричної енергії (додаток 11 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (у разі наявності),

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

Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, а саме:

пункту 10 у частині надання замовнику не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх

необхідних документів, проєкту договору про тимчасове приєднання, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проєкту технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією. У договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, альтеративні точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання. Додатком до договору про тимчасове приєднання є, зокрема, специфікація на обладнання, необхідне для виконання будівельно-монтажних робіт в електричних мереж оператора системи розподілу від точки забезпечення потужності до точки приєднання,

пункту 18, згідно з яким у разі обрання замовником точки приєднання на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) замовника строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить, як правило, 10 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником оператору системи розподілу вартості тимчасового приєднання відповідно до договору про тимчасове приєднання. Інший строк надання послуги з тимчасового приєднання встановлюється сторонами у договорі про тимчасове приєднання,

пункту 21, згідно з яким тимчасове підключення електроустановок замовника до електричної мережі та оформлення паспорта точки розподілу здійснюється не пізніше двох календарних днів з дати подачі заяви про оформлення паспорта точки розподілу та після підписання сторонами акта надання послуги з тимчасового приєднання та влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії,

пункту 24 у частині здійснення приєднання станцій зарядки електромобілів/установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності та дотримання порядку надання замовнику рахунків на сплату плати за приєднання, зокрема, рахунку на сплату авансового платежу вартості лінійної частини приєднання.

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) у термін до 01 вересня 2025 року:

1) подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 22 614,69 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 14,17 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 3 432,95 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 17 806,36 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році у розмірі 1 361,21 тис. грн (без ПДВ);

2) надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Вінницькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторних баз активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 304 556,53 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП,

що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 22 614,69 тис. грн (без ПДВ).

Ця постанова може бути оскаржена до адміністративного суду. Оскарження постанови не зупиняє її виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 30 червня 2025 року № 144 (далі – Акт), проведеної 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 18 червня 2025 року № 905 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

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

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

розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.1.1 глави 4.1 щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Інформація повинна відображатися в окремому розділі з назвою «Приєднання до електричних мереж», який має містити, зокрема інформацію про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, послуг з будівництва та/або технічного переоснащення об'єктів,

пункту 4.2.4 глави 4.2, згідно з яким максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.5.11 глави 4.5, згідно з яким ОСР має забезпечити ведення електронного реєстру чинних технічних умов на приєднання. Інформація в реєстрі технічних умов має відображатися на офіційному вебсайті ОСР у розділі «Приєднання до електричних мереж» та містити інформацію, зокрема про ЄІС-код площадки комерційного обліку,

пункту 4.10.2 глави 4.10, згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема:

подання в електронному вигляді заяви про приєднання та додатків, передбачених цим Кодексом (з можливістю використання кваліфікованого електронного підпису);

отримання рахунку на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку);

укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підписання додатків до нього кваліфікованим електронним підписом (у

випадку виконання споживачем пункту 4.8.3) за запитом споживача після завершення процедури приєднання;

відображення повідомлення про надання послуги з приєднання, підписаного ОСР;

подання в електронному вигляді заяви про підключення,

пункту 4.10.3 глави 4.10, згідно з яким кожне поле заяви про приєднання у сервісі «Особистий кабінет замовника» має містити опис-інструкцію про її заповнення, у тому числі форма введення даних (числовий, текстовий тощо), (розмір та розширення завантажених документів, вимоги до графічних матеріалів, короткий опис рекомендацій щодо інформації, що має бути занесена у рядку, тощо);

пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, згідно з яким ППКО (у ролі АТКО) забезпечують підтримку інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилання відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, а саме:

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II (у редакції, що діяла до 01 липня 2024 року), згідно з яким у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку,

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II (у редакції, що діяла до 26 червня 2025 року), згідно з яким споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

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

Вид об'єкта електрифікації та призначення використання електроустановок площадок вимірювання, в тому числі для окремого обліку

споживання на непобутові потреби, відображаються в паспорті точки розподілу/передачі.

У разі зміни потреб споживання на об'єкті індивідуального побутового споживача, інформація щодо типу споживання (побутові/непобутові потреби) площадок вимірювання відображається в паспорті точки розподілу/передачі.

Електрична енергія, яка використовується на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби, обліковується за умовною (віртуальною) точкою комерційного обліку окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.

У разі споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби організація обліку має бути здійснена шляхом створення умовних (віртуальних) точок комерційного обліку для побутових та непобутових потреб з використанням існуючого засобу вимірювальної техніки.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем та іншими споживачами електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби (на потреби для яких застосування фіксованої ціни на електричну енергію не передбачено) оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, в якому зазначаються зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та протягом 30 днів з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ організації комерційного обліку на непобутові потреби та укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом.

Такий акт про порушення розглядається оператором системи у порядку передбаченому розділом VIII цих Правил.

У разі наявності підтверджених фактів споживання споживачем електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби та у разі недопуску споживачем представників ОСР на об'єкт для обстеження внутрішніх електричних мереж, увесь обсяг використаної електричної енергії на такому об'єкті споживача вважається таким, що використаний на непобутові потреби.

У разі підтвердження за результатами обстеження внутрішніх електричних мереж факту споживання електричної енергії на непобутові потреби, у протоколі комісії з розгляду акта про порушення зазначаються зобов'язання споживачу здійснити заходи з усунення виявленого порушення.

ОСР надає копію протоколу комісії з розгляду акта про порушення цих Правил відповідному електропостачальнику та додаткову інформацію, необхідну для здійснення коригуючого розрахунку електропостачальником щодо дати останнього контрольного огляду чи технічної перевірки, дати усунення порушення, величини договірної потужності об'єкта споживача та обсягу (помісячно), що підлягає перерахунку до дати складення акта про

порушення ПРРЕЕ або акта розподіленої електричної енергії (додаток 11 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (у разі наявності),

пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, у частині здійснення приєднання станцій зарядки електромобілів/установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності та дотримання порядку надання замовнику рахунків на сплату плати за приєднання, зокрема, рахунку на сплату авансового платежу вартості лінійної частини приєднання,

для чого:

1) у строк до 01 вересня 2025 року:

внести в реєстр ТКО актуальну інформацію щодо статусу по відповідних ТКО («підключено»/ «відключено»);

надати скоригований Звіт з моніторингу приєднань за 2024 рік із зазначенням достовірної інформації;

здійснити повернення складової плати за приєднання потужності замовнику послуги з приєднання станцій зарядки електромобілів Когут О. М.

Про виконання цих зобов'язань у строк до 15 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Вінницькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 жовтня 2025 року:

привести свої дії стосовно споживачів (особові рахунки 060030151, 120180842, 174300096, 174710221) у відповідність до вимог законодавства, шляхом припинення постачання електричної енергії за умови звернення електропостачальника щодо несплати коригуючого платіжного документу у тридцятиденний строк з дня його отримання;

забезпечити у сервісі «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» можливість:

отримання замовником рахунку на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку),

інформування замовника, протягом однієї години (поточного робочого дня) після подання замовником підписаної кваліфікованим цифровим підписом заяви про приєднання, про успішність подачі з наданням реєстраційного номера заяви,

укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підписання додатків до нього кваліфікованим електронним підписом,

подання в електронному вигляді заяви про підключення,

відображення повідомлення про надання послуги з приєднання, підписаного ОСР,

подання замовником в електронному вигляді заяви про приєднання, що відповідає формі, що міститься у додатку 3 до Кодексу систем розподілу,

доступу до переліку додатків, які має завантажити замовник до заяви про приєднання, у відповідність до вимог пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу у частині графічних матеріалів,

ознайомлення з опис-інструкцією до поля заяви про приєднання про її заповнення, у тому числі щодо форми введення даних (числовий, текстовий тощо, розміру та розширення завантажених документів, вимоги до графічних матеріалів, короткий опис рекомендацій щодо інформації, що має бути занесена у рядку, тощо);

забезпечити розміщення на власному вебсайті актуального реєстру чинних технічних умов на приєднання;

забезпечити надання послуг з приєднання електроустановок по 174 замовникам, зазначеним у додатку 3.22.2 до Акта, послуги яким не надано, або врегулювати договірні відносини із зазначеними замовниками стосовно надання послуг з приєднання в установленому законодавством порядку.

Про виконання цих зобов'язань у строк до 15 жовтня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Вінницькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Це розпорядження може бути оскаржене до адміністративного суду. Оскарження розпорядження не зупиняє його виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО