

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» за порушення
Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з
перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та недотримання вимог
нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»
та проєкту розпорядження НКРЕКП
«Про усунення ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» порушень Ліцензійних умов з
постачання електричної енергії споживачу, та вимог нормативно-правових актів, що
регулюють функціонування ринку електричної енергії»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 19 червня 2026 року № 926 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» (діяльність з постачання електричної енергії споживачу)», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 09 червня 2026 року № 274, від 30 червня 2026 року № 317 та від 02 липня 2026 року № 334, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» (код ЄДРПОУ 42814997) (далі – ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), за період діяльності з 11 серпня 2021 року по 31 грудня 2025 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 09 липня 2026 року № 144 (далі – Акт № 144), до якого додано копію наказу від 04 січня 2023 року № 04-01/23 «Про затвердження Положення про комерційну таємницю та конфіденційну інформацію ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» та Положення про комерційну таємницю та конфіденційну інформацію ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН».

ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» листом від 15 липня 2026 року № 04/15.07-2 надало до НКРЕКП прояснення до Акту № 144 (Пояснення), які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом № 144 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін. (п.1.2 стор. 7-8 Акта № 144)
Комісією з перевірки встановлено, що протягом періоду, що перевірявся, у Ліцензіата відбувались зміни даних, які були зазначені у Відомостях про засоби провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, зокрема, зміна місцезнаходження		



юридичної адреси, про яку ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» повідомило 02 березня 2026 року НКРЕКП з недотриманням терміну повідомлення на _____ календарних днів.

Комісія з перевірки зазначає, що про зміни у частках у статутному капіталі ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» повідомило НКРЕКП листом від **07 липня 2026 року** та надало оновлену Інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України» Додаток 3 до Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачам, з **недотриманням терміну повідомлення на 941 календарних днів** (станом на 31 грудня 2025 року).

Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документа): *«...НКРЕКП було поінформовано про факт зміни відповідних даних, а саме про зміну адреси засобів провадження діяльності, у встановлений строк. Неточність формулювання у частині визначення предмета повідомлення (акцент на зміні договору оренди замість прямого зазначення зміни відомостей про засоби провадження діяльності) має виключно технічний характер та не свідчить про невиконання Товариством обов'язку щодо повідомлення Регулятора.*

Зазначена неточність не призвела до ненадання НКРЕКП необхідної інформації, неможливості ідентифікації змінених даних або порушення порядку здійснення ліцензованої діяльності, оскільки інформація про зміну адреси засобів провадження діяльності була фактично доведена до відома НКРЕКП.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.5.1 пункту 2.5 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), пом'якшуючими обставинами є повне усунення порушення та наслідків до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%), за порушення підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

2	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про ціни на роздрібному ринку електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (зі змінами), якою визначено, що форму звітності № 12 електропостачальники подають щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;
---	---	---

		пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про розрахунки за спожиту електричну енергію», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (в редакції, що діяла з 22.12.2021), яким визначено, що форму звітності № 9 електропостачальники подають не пізніше ніж через 30 днів після завершення звітного періоду; абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491 (далі – Порядок № 491), яким встановлено, що платники внеску на регулювання подають до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіт про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати, за формою згідно з додатком 2; пункту 2.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) «Звіт про діяльність постачальника електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), щодо забезпечення Ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна); пункту 2.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), щодо забезпечення Ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1. <i>(п.1.5 стор. 24-26 Акта № 144)</i>
	Комісія з перевірки встановила, що ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» подало: до НКРЕКП в електронному вигляді із порушенням термінів форму звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг постачання за IV квартал 2021 року на 1 календарний день, форму звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг постачання за IV квартал 2021 року на 21 календарний день; подано до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київської області форми звітності № 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» в паперовому вигляді за IV квартал 2021 року із порушенням термінів на 14 робочих днів. Комісією з перевірки здійснено аналіз та співставлення даних ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» у формі звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) «Звіт про діяльність постачальника електричної енергії» (далі – форма звітності № 3а-НКРЕКП) щодо відображення доходу від продажу від діяльності з постачання електричної енергії споживачу, Додатку 1 до форми звітності № 3а-НКРЕКП та форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» (далі – форма звітності № 1-НКРЕКП) щодо відображення чистого доходу від діяльності з постачання електричної енергії споживачу	

відповідно до первинних документів та **встановлено розбіжності** між даними відображеними Ліцензіатом:

у формі звітності № 3а-НКРЕКП, Додатку 1 до форми 3а-НКРЕКП та первинними документами **за 2022 - 2024 роки,**

у формі звітності № 1-НКРЕКП за **IV квартал 2024 року, I квартал 2025 року** та первинними документами.

Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документа): *«...За результатами проведення перевірки НКРЕКП встановлено факт неподання/несвоєчасного подання Товариством окремих форм звітності, а саме: форми № 12-НКРЕКП, форми № 9-НКРЕКП, форми № 3А-НКРЕКП та форми № 1-НКРЕКП-Дохід «Звіт про сплату внесків на регулювання».*

Товариство зазначає, що допущене порушення виникло внаслідок недотримання внутрішніх процедур контролю за своєчасністю формування та подання окремих звітних форм. При цьому ненадання зазначеної звітності не було пов'язане з наміром ухилення від виконання вимог нормативно-правових актів або перешкоджанням здійсненню НКРЕКП своїх повноважень та функцій.

На виконання рекомендацій Комісії, викладених в Акті перевірки, Товариство оперативно усунуло виявлене порушення та 10.07.2026 подало до НКРЕКП усі зазначені форми звітності.

Факт подання підтверджується електронними квитанціями про прийняття звітності, копії яких додаються (знімки з екрану (скріншоти) додаються для підтвердження)...».

Службовою запискою від 24 липня 2024 року Департамент розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності проінформував, що Товариством станом на 24.07.2026 подано форми звітності:

№ 1-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності постачальника електричної енергії» за 2022 та 2023 роки;

№ 2-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна)1 «Звіт про характеристику споживачів електричної енергії» за 1 – 4 квартали 2022 року; 1 – 4 квартали 2023 року; 1 – 2 квартали 2024 року;

№ 3-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги закупівлі електричної енергії» за вересень – грудень 2023 року; січень – серпень 2024 року;

№ 4-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна)1 «Звіт про договірні відносини» за 2022 та 2023 роки;

№ 9-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна)1 «Звіт про розрахунки за спожиту електричну енергію» за 2 – 4 квартали 2023 року; 1 – 2 квартали 2024 року;

№ 10-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна)1 «Звіт про характеристику форм оплати за спожиту електричну енергію та виставлення рахунків» за 2022 та 2023 роки;

№ 11-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна)1 «Звіт про звернення та скарги споживачів електропостачальника» за 2022 та 2023 роки;

№ 12-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна)1 «Звіт про ціни на роздрібному ринку електричної енергії» за 2 – 4 квартали 2023 року; 1 – 2 квартали 2024 року;

фінансову звітність мікропідприємства за 2021 – 2025 роки.

Водночас, Ліцензіат **не надав** до НКРЕКП скориговані форми звітності:

№ 3а-НКРЕКП, Додатку 1 до форми 3а-НКРЕКП та первинними документами за 2022 - 2024 роки,

№ 1-НКРЕКП за IV квартал 2024 року, I квартал 2025 року.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.		
3	підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині оплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП, а саме: пункту 7 Порядку № 491, яким встановлено, що внески на регулювання сплачуються щоквартально суб'єктами господарювання до спеціального фонду державного бюджету протягом перших 30 днів поточного кварталу, наступного за звітним;
	підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468 (далі - Ліцензійні умови діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності))	у частині оплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП, а саме: пункту 7 Порядку № 491, яким встановлено, що внески на регулювання сплачуються щоквартально суб'єктами господарювання до спеціального фонду державного бюджету протягом перших 30 днів поточного кварталу, наступного за звітним. (п. 1.7. стор. 32-33 Акта № 144)
Комісія з перевірки встановлено, що у ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» обліковувалась заборгованість зі сплати внесків на регулювання у сумі _____ за IV квартал 2023 року. Відповідно до виписок Державної казначейської служби України по рахунку надходження коштів за ККДБ – 21084000 «Внески на регулювання, які сплачуються суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг» станом на 31 грудня 2025 року Товариством сплачено внески на регулювання з порушенням термінів за IV квартал 2023 року - _____. Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документа): <i>«...За результатами проведеної перевірки Комісією встановлено факт несвоєчасної сплати Товариством щоквартальних внесків на регулювання, передбачених законодавством для суб'єктів господарювання, що здійснюють діяльність на ринку електричної енергії за ліцензіями:</i> - <i>на право провадження господарської діяльності з трейдерської діяльності (постанова НКРЕКП № 1468);</i> - <i>на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (постанова НКРЕКП № 1469).</i> <i>Товариство визнає факт несвоєчасної сплати внесків на регулювання та не заперечує обставин, встановлених Комісією, у тому числі щодо наявності прострочення строків сплати окремих кварталних внесків.</i> <i>Разом з тим, Товариство зазначає, що зазначене порушення не було пов'язане з наміром ухилення від виконання регуляторних зобов'язань або невиконанням вимог НКРЕКП. Несвоєчасна</i>		

сплата внесків виникла внаслідок недоліків внутрішнього контролю за дотриманням строків виконання фінансових зобов'язань перед Регулятором.

Після виявлення зазначених обставин Товариством вжито заходів для повного виконання своїх зобов'язань. Станом на дату надання цих пояснень усі внески на регулювання за обома ліцензіями сплачені у повному обсязі, прострочена заборгованість перед НКРЕКП відсутня.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.4.6 пункту 2.4 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуючими обставинами є повне усунення порушення та наслідків до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%) та за порушення підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу та підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) **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 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії; у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 10.1. Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі - Кодекс системи передачі) (у редакції, що діяла до 01.01.2024), яким визначено, що планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати Виконавцю до десятої доби місяця, що передує розрахунковому місяцю, пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, (у редакції, що діяла до 01.01.2024), яким визначено, що розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків: до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги; до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги; до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги;
---	---	--

		пункту 3.2.1 розділу 3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 01.01.2024), яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором; пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 01.01.2024) щодо обов'язку Користувача подавати Планові обсяги Послуги ОСП до 25 доби місяця, що передує розрахунковому місяцю. підпункту 1 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 01.01.2024), яким визначено, що Користувач зобов'язується подавати ОСП планові обсяги передачі електричної енергії та обсяги планової резервованої потужності за затвердженими ОСП формами у терміни та у порядку, що визначені в розділах 5 та 9 цього Договору, пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином: 1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму: 2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця; 3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця; 4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця; 5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця, підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 01.01.2024) щодо обов'язку Користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором, пункту 6.2. Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків:
--	--	---

	підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу підпункту 11 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)	1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду; 2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду; 3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду; підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що Користувач зобов'язується здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором, пункту 3.4 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є додатком 4 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, яким визначено, що оплата (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії здійснюється Постачальником у формі попередньої оплати, у тому числі плановими авансовими платежами. пункту 4.2 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є додатком 4 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 щодо обов'язку Постачальника здійснювати придбання та оплату послуг з розподілу (передачі) електричної енергії у повному обсязі згідно з умовами глави 3 цього Договору за сукупністю споживачів Постачальника, яким згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційних пропозицій Постачальника) оплату (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії забезпечує Постачальник, та інших платежів, необхідність яких впливає з умов цього Договору; у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії; у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії;
--	--	--

	підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу (у редакції, що діє з 25.02.2021)	у частині своєчасної оплати та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії. (п. 3.2 стор. 53-55, 66-70, 75-77, 86-87 Акта № 144)
Між _____ та ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від - _____ № _____ (зі змінами) (Договір від _____), який відповідає Типовому договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі. Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 11.11.2021 до 01.01.2024) визначено зокрема: 2.5. Розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків: - до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги; - до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги; - до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги. 2.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно) Комісія з перевірки встановила, що Ліцензіатом надано _____» повідомлення щодо планового обсягу послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за розрахункові періоди червень 2022 року – січень 2023 року та березень – грудень 2023 року з порушенням терміну визначеного Договором від _____. Крім того Товариство не надало повідомлення щодо планового обсягу послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на розрахунковий період лютий 2023 року та не здійснило попередню оплату вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі за травень 2023 року. Довідково: станом на 31.12.2025 відсутня заборгованість ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» перед _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Між _____ та ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ № _____ (зі змінами) (далі-Договір від _____), який відповідає Типовому договору (у редакції, що діяла з 08.02.2020). Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 08.02.2020 до 01.01.2024) визначено зокрема: пункт 4.2. Планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати ОСП до 25 доби місяця, що передує розрахунковому місяцю. Форма подання повідомлення розміщена на офіційному вебсайті ОСП. пункт 5.2. Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:		

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

2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця;

4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.

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

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

6.2. Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків:

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

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

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

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

Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» **не надало** _____ **повідомлення щодо планового обсягу послуги з передачі електричної енергії на розрахункові періоди травень 2022 року та лютий 2023 року згідно Договору від _____, попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі не здійснювалась, здійснювалась не в повному обсязі або оплата здійснювалась з порушенням терміну сплати, а саме:**

за червень 2022 року: не здійснено оплату 1-го та 2-го платежу;

за липень 2022 року: не здійснено оплату 1-го платежу, оплату 2-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;

за вересень 2022 року: не здійснено оплату 1-го платежу;

за жовтень 2022 року: не здійснено оплату 1-го та 2-го платежу;

за листопад 2022 року: оплату 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;

за грудень 2022 року: не здійснено оплату 1-го, 3-го та 4-го платежу;

за січень 2023 року: не здійснено оплату 1-го платежу;

за лютий 2023 року: не здійснено оплату 1-го платежу;

за квітень 2023 року: не здійснено оплату 1-го платежу;

за червень 2023 року: оплату 1-го платежу здійснено не в повному обсязі;

за липень 2023 року: оплату 1-го платежу здійснено не в повному обсязі;

за жовтень 2023 року: не здійснено оплату 1-го платежу;

за листопад 2023 року: оплату 1-го платежу здійснено не в повному обсязі.

Довідково: станом на 31.12.2025, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **відсутня заборгованість** ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» перед _____ за послугу з передачі електричної енергії згідно Договору від _____.

Між _____ та ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ (далі - Договір від _____), який відповідає Типовому договору (у редакції, що діє з 01.01.2024).

Комісією з перевірки встановлено, що поетапна оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії ОСП здійснювалась з **порушенням терміну сплати**, а саме:

за липень 2024 року: оплату за III декаду здійснено з порушенням терміну сплати;

за грудень 2024 року: оплату за II декаду здійснено з порушенням терміну сплати;

за лютий 2025 року: оплату за II декаду здійснено з порушенням терміну сплати;

за квітень 2025 року: оплату за III декаду здійснено з порушенням терміну сплати.

Довідково: станом на 31.12.2025, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковується заборгованість ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» перед _____ за послугу з передачі електричної енергії згідно Договору від _____ у сумі _____

(з ПДВ), яка станом на 31.12.2025 **сплачена в повному обсязі**, в терміни визначені Договором від _____.

Між ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» та _____ укладено договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії від _____ (далі - Договір від _____), шляхом приєднання до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, який відповідає Типовому договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є Додатком 4 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ).

Комісія з перевірки встановила, що Ліцензіатом здійснено остаточний розрахунок за надані послуги з розподілу електричної енергії з **порушенням терміну сплати**, визначеного Договором від _____, а саме:

за травень 2022 року з порушенням терміну сплати на 1 календарний день;

за листопад 2022 року з порушенням терміну сплати на 5 календарних днів.

Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документа): «...Враховуючи, що затримка у зарахуванні коштів була зумовлена виключно технічними причинами, пов'язаними з обробкою платіжного документа банківською установою та/або функціонуванням платіжної системи, не залежала від волі Товариства і не була наслідком його дій чи бездіяльності, а також те, що Товариством було своєчасно забезпечено наявність коштів та ініційовано проведення платежу, просимо НКРЕКП врахувати наведені обставини як такі, що свідчать про відсутність вини Товариства, під час прийняття рішення за результатами розгляду матеріалів перевірки.

... Товариством здійснено повний розрахунок за електричну енергію, придбану на ринку електричної енергії. Станом на дату надання пояснень прострочена кредиторська заборгованість перед відповідними учасниками ринку відсутня, що підтверджується проведеними платежами та даними бухгалтерського обліку.

Таким чином, порушення стосувалося виключно недотримання встановлених строків (графіків) проведення розрахунків, а не невиконання обов'язку щодо повної оплати вартості електричної енергії.

... ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» визнає факт несвоєчасного виконання окремих строків, визначених графіком авансових платежів, та не заперечує обставин, встановлених Комісією.

Просимо врахувати, що зазначене порушення стосувалося виключно строків здійснення попередньої оплати відповідно до погодженого графіка та не свідчить про невиконання Товариством зобов'язань щодо оплати отриманих послуг.

Усі послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, отримані від _____», оплачені Товариством у повному обсязі. Станом на дату надання цих пояснень заборгованість перед - _____» відсутня, що підтверджується актами звіряння взаєморозрахунків між Товариством та _____».

... Товариство звертає увагу, що відхилення від визначеного договором порядку здійснення попередньої оплати було зумовлене відсутністю на момент здійснення розрахунків достовірних попередніх даних щодо прогностичних обсягів споживання електричної енергії, необхідних для визначення конкретних сум авансових платежів.

У зв'язку з цим розрахунки за послуги з передачі електричної енергії здійснювалися Товариством за фактичними обсягами та після отримання відповідних розрахункових документів.

При цьому Товариство наголошує, що всі отримані послуги з передачі електричної енергії оплачені у повному обсязі. Заборгованість перед оператором системи передачі _____» відсутня, що підтверджується проведеними розрахунками та відповідними документами щодо взаєморозрахунків.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.4.6 пункту 2.4 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуючими обставинами є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**зменшення на 30%**) та за порушення підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу та підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) **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 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині здійснювання постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку, а саме: пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ, яким встановлено, що публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна містити інформацію, зокрема, про ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації та можливість постачання захищеним споживачам; у частині інформування у чіткий та прозорий спосіб своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг. (п. 3.5 стор. 98-99 Акта № 144)
---	---	---

Комісією з перевірки проаналізовано публічні комерційні пропозиції, розміщені на вебсайті ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН», на відповідність дотримання їх умов вимогам пункту 3.2.8

глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ та встановлено, що в публічних комерційних пропозиціях Ліцензіата, а саме:

Комерційна пропозиція № 1 – передплата,
Комерційна пропозиція № 2 – післяплата,
Комерційна пропозиція № 3 - подекадна сплата,
Комерційна пропозиція № 4 - активним споживачам,
Комерційна пропозиція № 5 - Середньозважений РДН,
Комерційна пропозиція - часткова передплата 50%,
Комерційна пропозиція - оплата 50/50,
Комерційна пропозиція – базова,
Комерційна пропозиція - базова Б

не визначено ціну на електричну енергію, яка має бути виражена у грошовій формі, а зазначено формулу розрахунку ціни електричної енергії.

Пунктом 3 частини сьомої статті 56 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, що у договорі постачання електричної енергії споживачу визначаються ціна електричної енергії та послуг, що надаються.

Відповідно до статті 1 Закону України «Про ціни та ціноутворення» ціна – виражений у грошовій формі еквівалент одиниці товару.

Відповідно до підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу встановлено обов'язок ліцензіата у чіткий та прозорий спосіб інформувати своїх споживачів, зокрема, про вартість та умови надання послуг.

Також, Комерційна пропозиція № 1 – передплата, Комерційна пропозиція № 2 – післяплата, Комерційна пропозиція № 3 - подекадна сплата, Комерційна пропозиція № 4 - активним споживачам, Комерційна пропозиція № 5 - Середньозважений РДН **не містять інформацію щодо можливості постачання захищеним споживачам.**

Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документа): «...Після виявлення зазначених недоліків Товариством здійснюються заходи щодо вдосконалення внутрішніх процедур контролю, перегляду договірної документації, комерційних пропозицій та порядку інформування споживачів з метою забезпечення їх повної відповідності вимогам чинного законодавства.

Враховуючи зауваження, викладені в акті перевірки, визнаємо необхідність усунення виявлених недоліків та вживатимемо всіх необхідних заходів для недопущення подібних випадків у подальшій діяльності.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14 та 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу.**

6	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку, а саме: пункту 3.1.1 глави 3.1 розділу III ПРРЕЕ, яким встановлено, що електропостачальники мають інформувати своїх споживачів про зміну будь-яких умов договору про
---	--	---

	підпункту 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	постачання електричної енергії споживачу не пізніше ніж за 20 днів до їх застосування з урахуванням інформації про право споживача розірвати договір. Електропостачальники зобов'язані повідомляти споживачів в установленому порядку про будь-яке збільшення ціни і про право споживачів припинити дію договору, якщо вони не приймають нові умови; пункту 3.2.4 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ, яким встановлено, зокрема, що у разі зміни умов договору про постачання електричної енергії споживачу, у тому числі комерційної пропозиції, електропостачальник не пізніше ніж за 20 днів до їх застосування повідомляє про це споживача з урахуванням інформації про право споживача розірвати договір; у частині надання пропозицій та укладання договорів, які містять положення, що суперечать Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) та цим Ліцензійним умовам, а саме: частини першої статті 70 Закону, відповідно до якого усі учасники ринку, крім споживачів, які купують електроенергію за договором постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за свої небаланси електричної енергії; частини другої статті 70 Закону, якою передбачено, що з метою врегулювання небалансів з оператором системи передачі учасник ринку має стати стороною, відповідальною за баланс, або передати свою відповідальність іншій стороні, відповідальній за баланс, шляхом входження до балансуєної групи. Електропостачальники є сторонами, відповідальними за баланс своїх споживачів; пункту 6 частини другої статті 57 Закону, відповідно до якого електропостачальник зобов'язаний нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ним акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії; частини дев'ятої статті 56 та частини першої статті 60 Закону, відповідно до яких загальні положення та умови договору мають бути справедливими і прозорими, викладеними чітко і ясно, доступними для розуміння та не містити процедурних перешкод, що ускладнюють здійснення прав споживача; статті 13 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (Закон про НКРЕКП), яким визначено, що платниками внесків на регулювання є суб'єкти
--	---	--

	підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	господарювання, що провадять діяльність, зокрема у сфері енергетики з постачання електричної енергії; у частині інформування у чіткий та прозорий спосіб своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг, а саме: про зміну будь-яких умов договору постачання електричної енергії споживачу не пізніше ніж за 20 днів до їх застосування з урахуванням інформації про право споживача розірвати договір; про будь-яке збільшення ціни і про право споживачів припинити дію договору, якщо вони не приймають нові умови, у порядку, встановленому законом. (п. 3.5 стор. 100-101, 103-104, 105-106 Акта № 144)
--	---	--

Щодо постачання електричної енергії споживачам

Пунктом 3.2.7 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ визначено, що **договір** про постачання електричної енергії споживачу **містить такі істотні умови:**

- 1) загальні положення;
- 2) предмет договору;
- 3) умови постачання;
- 4) якість постачання електричної енергії;
- 5) ціна та/або порядок її розрахунку, порядок обліку та оплати електричної енергії;**
- 6) права та обов'язки споживача;
- 7) права і обов'язки електропостачальника;
- 8) відповідальність сторін;
- 9) порядок зміни електропостачальника;
- 10) порядок врегулювання спорів;
- 11) умови форс-мажорних обставин;
- 12) строк дії договору;
- 13) реквізити сторін;
- 14) порядок організації комерційного обліку електричної енергії та надання даних комерційного обліку електричної енергії відповідно до забезпечення послуг комерційного обліку;
- 15) інші умови.

Пунктом 3.1.1 глави 3.1 розділу III ПРРЕЕ, зокрема, встановлено, що електропостачальники **мають інформувати** своїх споживачів **про зміну будь-яких умов договору** про постачання електричної енергії споживачу **не пізніше ніж за 20 днів** до їх застосування з урахуванням інформації про право споживача розірвати договір. Електропостачальники **зобов'язані повідомляти** споживачів в установленому порядку **про будь-яке збільшення ціни і про право споживачів припинити дію договору**, якщо вони не приймають нові умови.

Пунктом 3.2.4 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ встановлено, що **у разі зміни умов договору** про постачання електричної енергії споживачу, у тому числі комерційної пропозиції, електропостачальник **не пізніше ніж за 20 днів** до їх застосування **повідомляє про це споживача з урахуванням інформації про право споживача розірвати договір.**

Щодо постачання електричної енергії _____

Комісією з перевірки встановлено, що за результатами проведення процедури закупівлі _____ між Товариством та _____ (далі – Споживач) було укладено Договір про постачання електричної енергії споживачу від _____ № _____ зі строком дії до 31.12.2025 (далі – Договір від _____).

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство **не надало** підтвердження щодо інформування Споживача:

- про збільшення ціни електричної енергії у **жовтні, листопаді та грудні 2025 року не пізніше ніж за 20 днів до її застосування** з урахуванням інформації про **право Споживача розірвати договір**;

- про зміни з **01.10.2025, з 01.11.2025 та з 01.12.2025 умов Договору** від _____, у тому числі, комерційної пропозиції, **не пізніше ніж за 20 днів до їх застосування** з урахуванням інформації про **право Споживача розірвати договір**.

Щодо постачання електричної енергії _____

Комісією з перевірки встановлено, що за результатами проведення процедури закупівлі _____ між Товариством та _____ (далі – Споживач) було укладено Договір про постачання електричної енергії споживачу від _____ № _____ зі строком дії до 31.12.2025 (далі – Договір від _____).

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство **не надало** підтвердження щодо інформування Споживача:

- про збільшення ціни електричної енергії у **червні, липні, серпні, жовтні, листопаді та грудні 2025 року не пізніше ніж за 20 днів до її застосування** з урахуванням інформації про **право Споживача розірвати договір**.

- не надало підтвердження щодо інформування Споживача про зміни з **01.06.2025, з 01.07.2025, з 01.08.2025, з 01.10.2025, з 01.11.2025 та з 01.12.2025 умов Договору** від _____ № _____, у тому числі, комерційної пропозиції, **не пізніше ніж за 20 днів до їх застосування** з урахуванням інформації про **право Споживача розірвати договір**.

Договір від 25.04.2025 містить положення щодо **оплати споживачем на користь постачальника ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» вартості врегулювання небалансів та ставки внеску на регулювання НКРЕКП**, накладає **додаткові фінансові зобов'язання** на споживача та включення до формули розрахунку ціни електричної енергії вартості врегулювання небалансів **порушує права споживача на недискримінаційне ціноутворення**, що відображає економічно обґрунтовані витрати, та право на прозорі і справедливі умови договору.

Договір від _____ містить положення, які суперечать вимогам статті 70 Закону щодо обов'язку електропостачальника нести **фінансову відповідальність за небаланси**, частини другої статті 57 Закону відповідно до якої усі учасники ринку, крім споживачів, які купують електроенергію за договором постачання електричної енергії споживачу, **несуть відповідальність за свої небаланси електричної енергії**, статті 13 Закону про НКРЕКП, якою встановлено, що платниками внесків на регулювання є суб'єкти господарювання, що провадять діяльність, зокрема у сфері енергетики з постачання електричної енергії **та накладає додаткові фінансові зобов'язання на споживача**.

Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документа): «...зазначаємо, що зазначені недоліки не мали навмисного характеру та виникли внаслідок неналежного контролю за актуальністю договірних документів та їх відповідністю змінам у законодавстві. Наявність окремих положень у договорах, які потребували приведення у відповідність до вимог законодавства, не була спрямована на обмеження прав споживачів чи створення для них несприятливих умов.

Товариство не мало наміру вводити споживачів в оману, приховувати інформацію про умови постачання електричної енергії або створювати будь-які переваги для себе за рахунок обмеження прав чи законних інтересів споживачів.

Крім того, виявлені під час перевірки недоліки щодо порядку інформування споживачів про зміну умов договору та/або ціни, а також окремих положень комерційних пропозицій, мали формальний характер та не вплинули на фактичну реалізацію прав споживачів. Споживачі продовжували отримувати послуги з постачання електричної енергії на погоджених ними умовах, а виявлені недоліки не призвели до безпідставної зміни істотних умов договорів, додаткових фінансових зобов'язань, обмеження прав споживачів чи інших негативних наслідків.

За результатами діяльності Товариства у період, що перевірявся, не встановлено обставин, які б свідчили про порушення прав споживачів або заподіяння їм шкоди. Виявлені недоліки не вплинули на фактичний обсяг прав споживачів та не спричинили для них будь-яких негативних наслідків.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 14, 22, 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

7	підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)	у частині дотримання організаційних вимог, зокрема, здійснювати купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 7 постанови НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» (у редакції, що діяла до 30.04.2024) яким визначено що учасники ринку (крім виробників та гарантованого покупця) при здійсненні операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії мають уникати операцій, за результатами яких формується від'ємна сальдована величина більше ніж 1 МВт·год за розрахунковий період. пункту 6 постанови НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» (у редакції, що діяла до 01.04.2026) яким визначено що учасники ринку (крім виробників, гарантованого покупця та агрегатора в межах встановленої потужності одиниць відпуску, що включені до його агрегованої групи) при здійсненні операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії мають уникати
---	---	---

		операцій, за результатами яких формується від'ємна сальдована величина більше ніж 1 МВт·год (включно) за розрахунковий період, пункту 1.8.5 Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі - Правила ринку), яким передбачено, що виявлення ознак маніпулювання на ринку електричної енергії є порушенням таким учасником ринку цих Правил, пункту 1.8.4 Правил ринку (у редакції, що була чинна до 28.06.2024), яким, зокрема, визначено, що маніпулюванням на ринку електричної енергії, є наявність в учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період, пункту 1.8.4 Правил ринку (у редакції, що діяла до 26.03.2026) яким, визначено, зокрема, що діями, що можуть мати ознаки маніпулювання на ринку електричної енергії є, зокрема, наявність в учасника ринку, крім виробників, гарантованого покупця та агрегатора в межах максимально можливого обсягу відпуску відповідно до потужностей одиниць агрегації, що входять до агрегованої групи агрегатора, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період. <i>(п. 3.8 стор. 113-118 Акта № 144)</i>
--	--	---

Комісією з перевірки встановлено, що в окремі години за результатами купівлі та продажу електричної енергії на РДД, на РДН, на ВДР та імпорту/експорту електричної енергії була формована від'ємна сальдована величина та розраховано фінансовий результат купівлі-продажу на підставі актів купівлі-продажу електричної енергії.

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

Комісією з перевірки встановлено, що у ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» в окремі години _____ за результатами здійснення операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії сформувалась від'ємна сальдована величина більше ніж 1 МВт·год.

Комісією з перевірки встановлено, що в окремі години за результатами купівлі та продажу електричної енергії на РДД, на РДН, на ВДР та імпорту/експорту електричної енергії Ліцензіатом було сформовано від'ємне сальдоване значення.

Доба	Година	РДД	Імпорт	РДН	ВДР	Врегулювання небалансів	ВСЬОГО купівля	РДД	Експорт	РДН	ВДР	Постачання споживачу	Врегулювання небалансів	ВСЬОГО продаж	Від'ємне сальдоване значення	Фінансовий результат купівлі-продажу, тис. грн
1	2	3	4	5	6	7	8=3+4+5+6+7	9	10	11	12	13	14	15=9+10+11+12+13+14	16=3+4+5+6-9-10-11-12	17

02.10.2022																
02.10.2022																
02.10.2022																
02.10.2022																
16.10.2022																
16.10.2022																

Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» **допустило маніпулювання** на ринку електричної енергії, визначеного пунктом 1.8.4 Правил ринку, зокрема в частині наявності у ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії у окремих годинах доби _____.

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

На період дії спеціальних обов'язків, покладених на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, маніпулюванням ринку, щодо якого здійснюється аналіз, є:

наявність в учасника ринку, крім виробників, гарантованого покупця та агрегатора в межах максимально можливого обсягу відпуску відповідно до потужностей одиниць агрегації, що входять до агрегованої групи агрегатора, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;

подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД, та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР.

Комісією з перевірки здійснено аналіз наданої інформації та встановлено, що в окремі години за результатами купівлі та продажу електричної енергії на РДД, на РДН, на ВДР та імпорту/експорту електричної енергії Ліцензіатом було формовано від'ємне сальдоване значення та розраховано фінансовий результат купівлі-продажу на підставі актів купівлі-продажу електричної енергії,

МВт год

Доба	Година	РДД	Імпорт	РДН	ВДР	Врегулювання небалансів	ВСЬОГО купівлі	РДД	Експорт	РДН	ВДР	Постачання споживачу	Врегулювання небалансів	ВСЬОГО продаж	Від'ємне сальдоване значення	Фінансовий результат купівлі-продажу, тис. грн
1	2	3	4	5	6	7	8=3+4+5+6+7	9	10	11	12	13	14	15=9+10+11+12+13+14	16=3+4+5+6-9-10-11-12	17

Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» **допустило маніпулювання** на ринку електричної енергії, яке визначено пунктом 1.8.4 Правил ринку, зокрема в частині наявності у ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії _____

Відповідно до вимог пункту 1.8.4 глави 1.8 розділу I Правил ринку (у редакції, що діяла до 26.03.2026) АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення дій, що можуть мати ознаки маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.

Учасникам ринку електричної енергії забороняється здійснювати маніпулювання та спроби маніпулювання на ринку електричної енергії.

Діями, що можуть мати ознаки маніпулювання на ринку електричної енергії, щодо яких АР здійснюється аналіз, є:

наявність в учасника ринку, крім виробників, гарантованого покупця та агрегатора в межах максимально можливого обсягу відпуску відповідно до потужностей одиниць агрегації, що входять до агрегованої групи агрегатора, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;

подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД, та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР.

Комісією з перевірки здійснено аналіз наданої інформації та встановлено, що в окремі години за результатами купівлі та продажу електричної енергії на РДД, на РДН, на ВДР та імпорту/експорту електричної енергії було формоване від'ємне сальдоване значення та розраховано фінансовий результат купівлі-продажу.

МВт год

Доба	Година	РДД	Імпорт	РДН	ВДР	Врегулювання небалансів	ВСЬОГО купівля	РДД	Експорт	РДН	ВДР	Постачання споживачу	Врегулювання небалансів	ВСЬОГО продаж	Від'ємне сальдоване значення	Фінансовий результат купівлі- продажу, тис. грн
1	2	3	4	5	6	7	$8=3+4+5+6+7$	9	10	11	12	13	14	$15=9+10+11+12+13+14$	$16=3+4+5+6-9-10-11-12$	17

Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» здійснило дії, що можуть мати ознаки маніпулювання на ринку електричної енергії, які визначені пунктом 1.8.4 Правил ринку, зокрема, в частині наявності у ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії в окремі години _____.

Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документа): «...1. Група випадків, зумовлених некоректним співвідношенням центральноєвропейського (CET) та київського часу.

Під час здійснення імпорту через різницю між центральноєвропейським (CET) та київським часом було некоректно зазначено години поставки. Через це у Товариства виникали ситуації, за яких окремі години становили собою від'ємне сальдо (дефіцит), а суміжні з ними години перебували у профіциті та реалізовувалися за цінами небалансів. Зазначене є прямим наслідком

технічної (механічної) помилки та впливу людського фактору, а не операцій, спрямованих на маніпулювання.

2. Група випадків, зумовлених неспроможністю контрагента-нерезидента зномінувати (викупити) обсяги.

За часовими проміжками Товариство спочатку продає відповідні обсяги на РДН, а вже потім надсилає контрагенту-нерезиденту заявку про те, що зазначені години необхідно купити та зномінувати. Разом з тим бувають випадки, коли контрагент-нерезидент через різкий стрибок ціни на європейському ринку та/або неможливість купити обсяги за потрібною ціною на європейських ринках не може зномінувати обсяги, щоб не сформувати від'ємне сальдо зі свого боку. У таких випадках Товариство не мало на меті маніпулювання ринком та не мало наміру подавати хибні сигнали для ринку, а навпаки, зазнавало негативного економічного ефекту, оскільки було вимушене купувати відповідні обсяги на балансуючому ринку за цінами балансуючого ринку, що призводило до збитків Товариства.

...3. Група розрахункових періодів, у яких дії Товариства були спрямовані на недопущення від'ємного сальдо.

У зазначені розрахункові періоди Товариство здійснювало експорт електричної енергії до _____. На момент здійснення експорту номінація добових обсягів експорту відбувалася о 15:30. Механізм дій Товариства будувався у такий спосіб: знаючи обсяги та ціну РДН українського ринку (о 13:00 за київським часом) та ціну європейського ринку (о 14:00 за київським часом), Товариство приймало рішення про експорт електричної енергії до нерезидента. Обсяг, який Товариство експортувало, воно купувало на внутрішньодобовому ринку (ВДР) у періоді Д-1 та відповідно номінувало ці обсяги також у періоді Д-1, таким чином не допускаючи від'ємного сальдо у власному портфелі.

... Аналіз наведених обставин свідчить, що всі випадки виникнення від'ємного сальдо були наслідком технічних та механічних помилок, впливу людського фактору, неспроможності контрагентів-нерезидентів виконати свої зобов'язання, а також особливостей організації транскордонної торгівлі електричною енергією, різниці між центральноєвропейським та київським часом і специфіки взаємодії різних сегментів ринку та строків закриття воріт на суміжних ринках.

Жоден із наведених випадків не був спрямований на створення хибних або оманливих сигналів щодо попиту, пропозиції чи ціни електричної енергії, штучне впливання на формування цін або отримання неправомірної економічної вигоди. Навпаки, у відповідних випадках Товариство було вимушене врегульовувати дефіцит електричної енергії шляхом її придбання за цінами небалансів, які є вищими за ціни РДН, унаслідок чого зазнавало додаткових фінансових втрат. Таким чином, сам економічний результат зазначених ситуацій повністю виключає наявність будь-якого мотиву чи наміру маніпулювати ринком.».

Водночас, у зв'язку із тим, що із набранням чинності 02 липня 2023 року Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках», який імплементує у національне законодавство Регламент ЄС №1227/2011 про доброчесність та прозорість на оптовому енергетичному ринку (REMIT) – набір європейських правил та практик, спрямований на запобігання зловживанням на енергетичному ринку, Департаментом ліцензійного контролю буде підготовлено службову записку щодо передачі Акта № 144 до Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності для проведення поглибленого аналізу допущення Товариством формування від'ємної сальдованої величини більше ніж 1 МВт·год в окремих годинах за результатами здійснення операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.		
8	підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)	у частині дотримання організаційних вимог, зокрема, здійснювати купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 10.9 розділу X Правил ринку (у редакції, що діяла до 01.12.2024) яким визначено, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. ОСП забезпечує щодакдну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку, пункту 10.9 розділу X Правил ринку яким визначено, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками ринку (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд). ОСП забезпечує щодакдну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку. <i>(п. 3.8 стор. 120 Акта № 144)</i>
Відповідно до абзацу восьмого пункту 1.1.2 Правил ринку, відпуск - електрична енергія, що надійшла в систему передачі, систему розподілу або малу систему розподілу через точку комерційного обліку учасника ринку та/або учасника роздрібного ринку, та/або обсяг номінованої потужності на відповідний розрахунковий період з метою імпорту та обсяг		

електричної енергії на відповідний розрахунковий період з метою отримання аварійної допомоги в енергосистемі України, узгоджений з ОСП суміжної країни.

Пунктом 10.9 розділу X Правил ринку визначено, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, **та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками ринку** (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд). ОСП забезпечує щоденну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.

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

Комісією з перевірки здійснено аналіз погодинних заявок на РДН та обсяг купівлі електричної енергії з метою імпорту та **встановлено невідповідність обсягів заявки ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН.**

Комісією з перевірки встановлено, що в окремі години у ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» наявне відхилення між обсягом поданих заявок на продаж електричної енергії на РДН та граничних рівнів обсягів подання заявок на продаж електричної енергії на РДН відповідно до Правил ринку.

Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документа): *«...Переважну більшість зазначених обсягів Товариство реалізовувало на організованому сегменті ринку – внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР). ВДР є організованим сегментом ринку електричної енергії, торги на якому здійснюються за прозорими правилами, а ціни формуються за результатами співставлення заявок учасників. Таким чином, реалізація обсягів на ВДР здійснювалася в межах організованого ринку та не призводила до непрозорого або позаринкового обігу електричної енергії.*

Незначна частина обсягів була врегульована в межах балансуєної групи. При цьому, як вбачається з наведеної нижче інформації, у відповідних випадках Товариство попередньо розміщувало заявки на продаж таких обсягів на ВДР, однак ці заявки не були акцептовані (повністю або частково) за результатами торгів. Тобто врегулювання відповідних обсягів у межах балансуєної групи було не самостійним вибором Товариства, а вимушеним наслідком неможливості реалізувати обсяги на організованому сегменті ринку через відсутність відповідного попиту...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

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

електричної енергії споживачу підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу пункту 7.7.3 глави 7.3 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку) (у редакції, що діє з 18.11.2020)	підпункту 1 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, яким встановлено зобов’язання СББ нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СББ або учасниками ринку, які входять до балансуючої групи СББ; підпункту 5 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії (у редакції, що діяла до 01.07.2024), що є додатком 1 до Правил ринку, відповідно до якого СББ зобов’язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СББ відповідно до Правил ринку; у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії; який визначає, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа. <i>(п. 3.11 стор. 163 Акта № 144)</i>
---	---

Комісією з перевірки проаналізовано надану ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» інформацію щодо обсягу та вартості проведених нарахувань (відповідно до виставлених _____ рахунків) та стан розрахунків Товариства за небаланси електричної енергії із ОСП та встановлено, що Товариством **не дотримано терміни** здійснення оплати виставлених ОСП рахунків за небаланси електричної енергії.

Інформація щодо обсягу та вартості проведених нарахувань відповідно до виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» рахунків

Рахунок	Дата розміщення рахунку на платформі MMS	Розрахунковий період	Сума згідно рахунку, тис. грн (з ПДВ)	Кінцевий термін сплат	Дата платіжного доручення	Сплачено, тис. грн (з ПДВ)	Кількість днів протермінування

Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документа): *«...Причиною окремих відхилень від встановлених строків оплати були організаційні та технічні фактори, пов’язані з проведенням банківських операцій та календарним розрахунком строків здійснення платежів. Окремі граничні*

строки здійснення платежів припадали на вихідні та неробочі дні, що вплинуло на фактичну дату зарахування коштів на відповідний рахунок.

При цьому Товариство діяло добросовісно, не мало наміру порушувати встановлений порядок фінансових розрахунків на ринку електричної енергії та здійснювало всі необхідні дії для виконання взятих на себе зобов'язань».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.4.6 пункту 2.4 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуючими обставинами є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**зменшення на 30%**) та за порушення підпунктів 13. 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу та пункту 7.7.3 глави 7.3 розділу VII Правил ринку **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	пункт 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ (у редакції, що діяла з 20.05.2021 до 16.08.2022) пункт 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ (у редакції, що діяла з 16.08.2022 до 12.01.2024)	яким встановлено обов'язок електропостачальника у рахунках за електричну енергію та/або на власному веб-сайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію, зокрема, про: діючі ціни (тарифи), за якими здійснюється розрахунок, із окремим зазначенням елементів таких цін (тарифів) у розрізі ціни на електричну енергію (як товару), тарифу на передачу електричної енергії, тарифу на розподіл електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги з електропостачання, податків та їх розміру, складової диспетчеризації, вартості послуги комерційного обліку, інших складових (за наявності); період, за який проводиться розрахунок; дату, до якої необхідно сплатити; строк, протягом якого споживач має попередньо проінформувати свого електропостачальника про бажання перейти до іншого електропостачальника; строк дії договору та можливість пролонгації; строк, протягом якого споживач має право змінити електропостачальника без штрафних санкцій; ініціювання (зазначаються реквізити Попередження споживача про відключення та Звернення до оператора системи розподілу щодо відключення електроустановки споживача) або відсутність такого ініціювання; яким встановлено обов'язок електропостачальника у рахунках за електричну енергію та/або на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію про: діючі ціни (тарифи), за якими здійснюється розрахунок, із окремим зазначенням елементів таких цін (тарифів) у розрізі ціни на електричну енергію (як товару), тарифу на передачу електричної енергії, тарифу на розподіл електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги з
----	---	--

	підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	енергії, купленої ним за попередній рік. Щодо електричної енергії, придбаної на ринку «на добу наперед» та/або внутрішньодобовому ринку, та/або балансуєчому ринку та/або імпортованої, можуть застосовуватися зведені дані щодо балансу електричної енергії, надані, відповідно, оператором ринку, оператором системи передачі, імпортером; адрес, телефонів, веб-сторінок для отримання інформації про подання звернень, скарг та претензій та надання повідомлень про загрозу електробезпеці; у частині надання у виставленому споживачу електричної енергії рахунку (або у додатках до нього) у формі та порядку, визначених НКРЕКП, інформацію щодо: частки кожного джерела енергії у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним та/або виробленої на власних електроустановках за попередній рік, у тому числі з використанням гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (за наявності); посилання на доступні джерела інформації (веб-сторінки тощо) про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії всіма джерелами енергії, з балансу електричної енергії, купленої ним за попередній рік. Щодо електричної енергії, придбаної на ринку «на добу наперед» та/або внутрішньодобовому ринку, та/або балансуєчому ринку та/або імпортованої, можуть застосовуватися зведені дані щодо балансу електричної енергії, надані, відповідно, оператором ринку, оператором системи передачі, імпортером; адрес, телефонів, веб-сторінок для отримання інформації про подання звернень, скарг та претензій та надання повідомлень про загрозу електробезпеці, а саме: пункту 9.6.2 глави 9.6 розділу IX ПРПЕЕ (у редакції, що діяла з 01.07.2020 до 01.07.2025), яким встановлено обов'язок електропостачальника додатково до рахунку за електричну енергію щорічно, до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати споживачу інформацію щодо: частки кожного джерела енергії (вугілля, природний газ, ядерне паливо, гідроенергія (об'єкти великої гідроенергетики), відновлювані джерела енергії, інші джерела) у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік; посилання на доступні джерела інформації (веб-сторінки тощо) про вплив на довкілля, спричинений виробництвом електричної енергії усіма джерелами енергії,
--	---	--

		купленої споживачем (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік; права споживача на зміну електропостачальника та процедуру цієї зміни; порядку зняття показів засобів вимірювання та оплати спожитої електричної енергії; можливості отримання інформації альтернативним способом з урахуванням особливих потреб споживача; динаміки обсягів споживання електричної енергії споживачем за попередній рік та їх вартості; переваг ефективного кінцевого використання електричної енергії споживачами; необхідних заходів для підвищення енергоефективності при споживанні електричної енергії. <i>(п. 3.14 стор. 178-184 Акта № 144)</i>
Комісією з перевірки здійснено вибірковий аналіз рахунків за електричну енергію, які надавались Товариством: у період з 20.05.2021 до 16.08.2022 _____ (рахунки на оплату від _____, від _____) щодо наявності інформації, визначеної пунктом 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ППРЕЕ та встановлено, що рахунки: не містять інформацію про: окремі значення елементів ціни (тарифу) на послуги з електропостачання; період, за який проводиться розрахунок; дату, до якої необхідно сплатити; строк, протягом якого споживач має попередньо проінформувати свого електропостачальника про бажання перейти до іншого електропостачальника; строк дії договору та можливість пролонгації; строк, протягом якого споживач має право змінити електропостачальника без штрафних санкцій ініціювання (зазначаються реквізити Попередження споживача про відключення та Звернення до оператора системи розподілу щодо відключення електроустановки споживача) або відсутність такого ініціювання. Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» не надало підтвердження щодо зазначення в «особистих кабінетах» вищенаведених споживачів інформації про: окремі значення елементів ціни (тарифу) на послуги з електропостачання; період, за який проводиться розрахунок; дату, до якої необхідно сплатити; строк, протягом якого споживач має попередньо проінформувати свого електропостачальника про бажання перейти до іншого електропостачальника; строк дії договору та можливість пролонгації; строк, протягом якого споживач має право змінити електропостачальника без штрафних санкцій ініціювання (зазначаються реквізити Попередження споживача про відключення та Звернення до оператора системи розподілу щодо відключення електроустановки споживача) або відсутність такого ініціювання;		

У період з 16.08.2022 до 12.01.2024 _____ (рахунки на оплату від _____, від _____), - _____. (рахунки на оплату від _____) щодо наявності інформації, визначеної пунктом 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ.

За результатами аналізу рахунків за електричну енергію, які надавались Товариством

_____, комісією з перевірки встановлено, що рахунки:

не містять інформацію про:

окремі значення елементів ціни (тарифу) на послуги з електропостачання;

період, за який проводиться розрахунок;

дату, до якої необхідно сплатити;

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

строк дії договору та можливість пролонгації;

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

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

Крім того, комісією з перевірки зазначено, що ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» **не надало підтвердження** щодо зазначення в «особистих кабінетах» вищенаведених споживачів інформації про:

окремі значення елементів ціни (тарифу) на послуги з електропостачання;

період, за який проводиться розрахунок;

дату, до якої необхідно сплатити;

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

строк дії договору та можливість пролонгації;

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

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

Комісією з перевірки здійснено аналіз рахунків за електричну енергію, які надавались Товариством у період з 12.01.2024 до 31.12.2025 _____) щодо наявності інформації, визначеної пунктом 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ та встановлено, що рахунки, які надавались Товариством _____, **не містять** інформацію про:

окремі значення елементів ціни (тарифу) на послуги з електропостачання;

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

строк дії договору та можливість пролонгації;

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

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

Крім того, комісією з перевірки зазначено, що ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» **не надало підтвердження** щодо зазначення в «особистих кабінетах» вищенаведених споживачів інформації про:

- окремі значення елементів ціни (тарифу) на послуги з електропостачання;
 - строк, протягом якого споживач має попередньо проінформувати свого електропостачальника про бажання перейти до іншого електропостачальника;
 - строк дії договору та можливість пролонгації;
 - строк, протягом якого споживач має право змінити електропостачальника без штрафних санкцій
- ініціювання (зазначаються реквізити Попередження споживача про відключення та Звернення до оператора системи розподілу щодо відключення електроустановки споживача) або відсутність такого ініціювання.

Комісією з перевірки здійснено аналіз рахунків на оплату _____, - _____. щодо наявності інформації, визначеної пунктом 9.6.2 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ та встановлено, що рахунки на оплату від _____, які надавались Товариством _____, додатково **не містять** інформацію щодо:

- частки кожного джерела енергії (вугілля, природний газ, ядерне паливо, гідроенергія (об'єкти великої гідроенергетики), відновлювані джерела енергії, інші джерела) у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік;
- посилання на доступні джерела інформації (веб-сторінки тощо) про вплив на довкілля, спричинений виробництвом електричної енергії усіма джерелами енергії, купленої споживачем (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік;
- права споживача на зміну електропостачальника та процедуру цієї зміни;
- порядку зняття показів засобів вимірювання та оплати спожитої електричної енергії;
- можливості отримання інформації альтернативним способом з урахуванням особливих потреб споживача;
- динаміки обсягів споживання електричної енергії споживачем за попередній рік та їх вартості;
- переваг ефективного кінцевого використання електричної енергії споживачами;
- необхідних заходів для підвищення енергоефективності при споживанні електричної енергії.

Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документа): «...При цьому Товариство зазначає, що законодавством встановлено обов'язок постачальника забезпечити надання та доступність відповідної інформації для споживачів, а виявлені під час перевірки недоліки стосувалися саме повноти та способу відображення такої інформації, а не фактичного ненадання споживачам послуг чи створення перешкод для реалізації їх прав.

Щодо інформації про частки джерел електричної енергії у балансі постачання та вплив на довкілля Товариство визнає необхідність виконання відповідного обов'язку та зобов'язується забезпечити розміщення такої інформації на офіційному вебсайті у визначеному законодавством порядку...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункт 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ та підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

Ураховуючи викладене, з урахуванням пояснень, наданих Товариством від 15 липня 2026 року № 04/15.07-2, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф розмірі 883 762 (вісімсот вісімдесят три тисячі сімсот шістдесят дві) гривні згідно розрахунку:**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	883 762,00 грн
---	-----------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	Інші порушення щодо організаційних питань ліцензованої діяльності	-	1 700 000	85 000,00 ¹	42 500,00 ²			63 750,00 ³	
2	Порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу НКРЕКП)	127 500,00	1 700 000	85 000,00 ⁴	42 500,00 ⁵				
3	Інші порушення щодо організаційних питань ліцензованої діяльності	-	1 700 000	85 000,00 ⁶	42 500,00 ⁷			63 750,00 ⁸	
4	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	1 700 000	85 000,00 ⁹	23 375,00 ¹⁰	32 512,5 ¹¹			
5	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	229 500,00	1 700 000	153 000,00 ¹²	76 500 ¹³				
6	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	127 500,00	1 700 000	85 000,00 ¹⁴	42 500 ¹⁵				
7	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	164 781,00	1 700 000	153 000,00 ¹⁶	11 781 ¹⁷				
8	Інші порушення щодо організаційних питань ліцензованої діяльності	106 981,00	1 700 000	85 000,00 ¹⁸	21 972,5 ¹⁹				
9	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	1 700 000	85 000,00 ²⁰	935 ²¹	25 780 ²²			

10	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	127 500,00	1 700 000	85 000,00 ²³	5 610 ²⁴				
----	--	------------	-----------	-------------------------	---------------------	--	--	--	--

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 (417 дні).**

³ відповідно до підпункту 2.4.6 пункту 2.4 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуваними обставинами вчиненого порушення є повне усунення порушення та наслідків до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (**зменшення на 50%**).

Застосовано санкцію у вигляді **застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції.**

Щодо порушення № 2:

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

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

⁵ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (1406 дні).**

Щодо порушення № 3:

⁶ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

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

⁷ 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 (793 днів).**

⁸ відповідно до підпункту 2.4.6 пункту 2.4 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуваними обставинами вчиненого порушення є повне усунення порушення та наслідків до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (**зменшення на 50%**).

Застосовано санкцію у вигляді **застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції**.

Щодо порушення № 4:

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	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

¹⁰ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів в **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (50 днів)**.

¹¹ відповідно до підпункту 2.4.6 пункту 2.4 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**зменшення на 30%**).

Застосовано санкцію у вигляді **застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції**.

Щодо порушення № 5:

¹² 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

¹³ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів в **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (1604 день)**.

Щодо порушення № 6:

¹⁴ 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

¹⁵ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів в **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (214 днів)**.

Щодо порушення № 7:

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	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00

Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00
---------------------------------	------------	-------------------

¹⁷ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафі в **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (14 днів).

Щодо порушення № 8:

¹⁸ 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

¹⁹ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафі в **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (47 днів).

Щодо порушення № 9:

²⁰ 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

²¹ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафі в **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (2 дня).

²² відповідно до підпункту 2.4.6 пункту 2.4 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%).

Застосовано санкцію у вигляді **застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції**.

Щодо порушення № 10:

²³ 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

²⁴ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафі в **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (946 днів).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти

1) постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» (код ЄДРПОУ 42814997) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 2 у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін,

підпункту 6 у частині оплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП,

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

підпункту 29 у частині своєчасної оплати та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії;

пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), а саме:

підпункту 6 у частині оплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП,

підпункту 8 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 11 у частині своєчасної оплати та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії;

пункту 7.7.3 глави 7.3 розділу VII Правил ринку, який визначає, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;

2. Накласти штраф у розмірі 883 762 (вісімсот вісімдесят три тисячі сімсот шістдесят дві) гривні на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» (код ЄДРПОУ 42814997) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

підпунктів 14 та 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині здійснювання постачання електричної енергії за вільними цінами

(крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку з дотриманням пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії, та у частині інформування у чіткий та прозорий спосіб своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг (розмір штрафу за порушення яких становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

підпунктів 14, та 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням пункту 3.1.1 глави 3.1, пунктів 3.2.4 та 3.2.7 глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії, у частині заборони надання пропозицій та укладання договорів, які містять положення, що суперечать Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) та цим Ліцензійним умовам (розмір штрафу за порушення яких становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині надання у виставленому споживачу електричної енергії рахунку (або у додатках до нього) у формі та порядку, визначених НКРЕКП та пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX Правил роздрібного ринку електричної енергії, яким встановлено обов'язок електропостачальника у рахунках за електричну енергію та на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначати відповідну інформацію (розмір штрафу за порушення яких становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень));

підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) у частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме відповідно до пункту 1.8.4 розділу 1.8 (у редакції, що діяла до 26 березня 2026 року) Правил ринку, згідно з яким учасникам ринку електричної енергії забороняється здійснювати маніпулювання на ринку електричної енергії. Діями, що можуть мати ознаки маніпулювання на ринку електричної енергії, є наявність в учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період (розмір штрафу за порушення якого становить 164 781 (сто шістдесят чотири тисячі сімсот вісімдесят одна) гривня),

підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) у частині купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме відповідно до пункту 10.9 розділу X Правил ринку, згідно з яким для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками ринку (без урахування обсягу

відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд) (розмір штрафу за порушення якого становить 106 981 (сто шість тисяч дев'ятсот вісімдесят одна) гривня).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» (код ЄДРПОУ 42814997) усунути порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого у термін до 01 вересня 2026 року:

1) надати до НКРЕКП скориговану звітність за формою № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» за IV квартал 2024 року, I квартал 2025 року;

2) надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області скориговану звітність за формою № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) «Звіт про діяльність постачальника електричної енергії» та Інформацію про обсяг чистого доходу від діяльності з постачання електричної енергії споживачу та/або трейдерської діяльності до форми звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) за 2022 - 2024 роки;

3) привести проєкт договору про постачання електричної енергії споживачу та додатки до нього, які є його невід'ємними частинами, що розміщені на офіційному вебсайті, у відповідність до вимог глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії;

4) забезпечити наявність у рахунках за електричну енергію та на власному офіційному вебсайті інформації, розміщення якої передбачено вимогами глави 9.6 розділу IX Правил роздрібного ринку електричної енергії.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 15 вересня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ
СОЛЮШН» за порушення
Ліцензійних умов з постачання
електричної енергії споживачу,
Ліцензійних умов з перепродажу
електричної енергії (трейдерської
діяльності) та недотримання вимог
нормативно-правових актів, що
регулюють функціонування ринку
електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ серпня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 09 липня 2026 року № 144, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 19 червня 2026 року № 926 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» (діяльність з постачання електричної енергії споживачу)» та посвідчень на проведення планової перевірки від 09 червня 2026 року № 274, від 30 червня 2026 року № 317 та від 02 липня 2026 року № 334, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» (код ЄДРПОУ 42814997) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності із постачання електричної енергії споживачу, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), та Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності),

затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468 (далі – Ліцензійні умови з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)), та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункт 2 у частині повідомлення про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін,

підпункт 6 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП,

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

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

підпункт 14 у частині постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку,

підпункт 22 у частині заборони надання пропозицій та укладання договорів, які містять положення, що суперечать Закону України «Про ринок електричної енергії» та цим Ліцензійним умовам,

підпункт 29 у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 31 у частині надання у виставленому споживачу електричної енергії рахунку (або у додатках до нього) у формі та порядку, визначених НКРЕКП відповідної інформації,

підпункт 42 у частині інформування у чіткий та прозорий спосіб своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг,

пункт 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), а саме:

підпункт 6 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП,

підпункт 8 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 11 у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії;

підпункт 12 у частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії;

пункту 7.7.3 глави 7.3 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), згідно з яким оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;

пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), згідно з яким електропостачальник зобов'язаний у рахунках за електричну енергію та на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію, зокрема, про:

діючі ціни (тарифи), за якими здійснюється розрахунок, із окремим зазначенням елементів таких цін (тарифів) у розрізі ціни на електричну енергію (як товару), тарифу на передачу електричної енергії, тарифу на розподіл електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги з електропостачання, податків та їх розміру, складової диспетчеризації, вартості послуги комерційного обліку, інших складових (за наявності);

період, за який проводиться розрахунок;

дату, до якої необхідно сплатити (у редакції, що діяла до 12 січня 2024 року);

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

строк дії договору та можливість пролонгації;

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

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

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 ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» (код ЄДРПОУ 42814997) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 2 у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін,

підпункту 6 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП,

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

підпункту 29 у частині своєчасної оплати та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії;

пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), а саме:

підпункту 6 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП,

підпункту 8 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 11 у частині своєчасної оплати та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії;

пункту 7.7.3 глави 7.3 розділу VII Правил ринку, згідно з яким оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;

2. Накласти штраф у розмірі 883 762 (вісімсот вісімдесят три тисячі сімсот шістдесят дві) гривні на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» (код ЄДРПОУ

42814997) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

підпунктів 14 та 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині здійснювання постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу з дотриманням пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії, та у частині інформування у чіткий та прозорий спосіб своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг (розмір штрафу за порушення яких становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

підпунктів 14 та 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням пункту 3.1.1 глави 3.1, пунктів 3.2.4 та 3.2.7 глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії, у частині заборони надання пропозицій та укладання договорів, які містять положення, що суперечать Закону України «Про ринок електричної енергії» та цим Ліцензійним умовам (розмір штрафу за порушення яких становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині надання у виставленому споживачу електричної енергії рахунку (або у додатках до нього) у формі та порядку, визначених НКРЕКП та пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX Правил роздрібного ринку електричної енергії, яким встановлено обов'язок електропостачальника у рахунках за електричну енергію та на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначати відповідну інформацію (розмір штрафу за порушення яких становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень));

підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) у частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме відповідно до пункту 1.8.4 розділу 1.8 (у редакції, що діяла до 26 березня 2026 року) Правил ринку, згідно з яким учасникам ринку електричної енергії забороняється здійснювати маніпулювання на ринку

електричної енергії. Діями, що можуть мати ознаки маніпулювання на ринку електричної енергії, є наявність в учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період (розмір штрафу за порушення якого становить 164 781 (сто шістьдесят чотири тисячі сімсот вісімдесят одна) гривня),

підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) у частині купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме відповідно до пункту 10.9 розділу X Правил ринку, згідно з яким для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками ринку (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд) (розмір штрафу за порушення якого становить 106 981 (сто шість тисяч дев'ятсот вісімдесят одна) гривня).

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

Суб'єкт господарювання зобов'язаний самостійно забезпечити правильність визначення реквізитів бюджетного рахунку для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

3. 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
(НКРЕКП)**

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14 та 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 09 липня 2026 року № 144, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 19 червня 2026 року № 926 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» (діяльність з постачання електричної енергії споживачу)», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТРЕЙД ЕНЕРДЖІ СОЛЮШН» (код ЄДРПОУ 42814997) усунути порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

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

підпункту 14 у частині постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку,

підпункту 31 у частині надання у виставленому споживачу електричної енергії рахунку (або у додатках до нього) у формі та порядку, визначених НКРЕКП відповідної інформації,

підпункту 42 у частині інформування у чіткий та прозорий спосіб своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг;

пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), згідно з яким електропостачальник зобов'язаний у рахунках за електричну енергію та на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію, зокрема, про:

діючі ціни (тарифи), за якими здійснюється розрахунок, із окремим зазначенням елементів таких цін (тарифів) у розрізі ціни на електричну енергію (як товару), тарифу на передачу електричної енергії, тарифу на розподіл електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги з електропостачання, податків та їх розміру, складової диспетчеризації, вартості послуги комерційного обліку, інших складових (за наявності);

період, за який проводиться розрахунок;

дату, до якої необхідно сплатити (у редакції, що діяла до 12 січня 2024 року);

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

строк дії договору та можливість пролонгації;

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

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

для чого у термін до 01 вересня 2026 року:

- 1) надати до НКРЕКП скориговану звітність за формою № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» за IV квартал 2024 року, I квартал 2025 року;
- 2) надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області скориговану звітність за формою № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) «Звіт про діяльність постачальника електричної енергії» та Інформацію про обсяг чистого доходу від діяльності з постачання електричної енергії споживачу та/або трейдерської діяльності до форми звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) за 2022 - 2024 роки;
- 3) привести проєкт договору про постачання електричної енергії споживачу та додатки до нього, які є його невід'ємними частинами, що розміщені на офіційному вебсайті, у відповідність до вимог глави 3.2 розділу III Правил роздрібного ринку електричної енергії;
- 4) забезпечити наявність у рахунках за електричну енергію та на власному офіційному вебсайті інформації, розміщення якої передбачено вимогами глави 9.6 розділу IX Правил роздрібного ринку електричної енергії.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 15 вересня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО