

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застереження ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» щодо недопущення надалі
порушень Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії»,
та проєкту розпорядження НКРЕКП
«Про усунення ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» порушень Ліцензійних умов
з виробництва електричної енергії»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 07 жовтня 2025 року № 1599 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 25 вересня 2025 року № 511 та від 08 жовтня 2025 року № 546, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» (код ЄДРПОУ 41953867) (далі – ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), за період діяльності з 15 листопада 2019 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 13 жовтня 2025 року № 249 (далі – Акт № 249).

ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» листами від 20 жовтня 2025 року № 20/10/25 (Пояснення 1) та від 23 жовтня 2025 року № 23/10/25 (Пояснення 2) надало до НКРЕКП пояснення до Акту № 249.

Так, зазначеним Актом № 249 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов діяльності з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020) підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої Постановою № 282 (далі – Інструкція форми звітності № 4-НКРЕКП) (у редакції, що діяла до 18.02.2021), в частині обов'язку ліцензіата подавати до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата форму № 4-НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік - до 01 березня року, наступного за звітним, крім додатка 3 «Інформація про обсяг чистого



		доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)», який подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата окремим листом на паперовому носії та в електронному вигляді за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за звітним кварталом, за IV квартал – до 01 лютого року, наступного за звітним періодом; пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затвердженої Постановою № 282 (у редакції, що діяла до 18.02.2021) (далі – Інструкція форми звітності № 4а-НКРЕКП) щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» (далі – форма звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна)) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом; пункт 2.1. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії», затвердженої постановою від 29 березня 2019 року № 450 «Про затвердження форм звітності з моніторингу для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» (далі – форма звітності № 1 В), що діє з 26 квітня 2019 року (далі – Постанова № 450) щодо надання форми звітності № 1 В щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом; пункту 2.1. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» (далі - форма звітності № 2 В), затвердженої Постановою № 450, щодо подання форми звітності № 2 щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом; пункту 2.1. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» (далі - форма звітності № 4 В), затвердженої Постановою № 450, щодо подання форми звітності № 4 В щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом; абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання,
--	--	---

		затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491 (далі – Порядок № 491), щодо подання до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіту про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати, за формою згідно з додатком 2; пункту 1 Постанови № 624 «Про надання суб'єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг копій фінансової звітності до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (у редакції, що діяла з 13.10.2018) в частині подання до НКРЕКП на паперовому носії і в електронному вигляді та до територіального органу НКРЕКП на паперових носіях до 05 березня наступного за звітним року копії річної фінансової звітності. (п. 1.5 стор. 12-20 Акту № 249)
		Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» надало із порушенням терміну: до НКРЕКП: <i>в електронному вигляді:</i> форму звітності № 4а-НКРЕКП: за грудень 2020 року – на 3 календарних днів; за грудень 2021 року – на 7 календарних днів, форму звітності № 4-НКРЕКП за IV квартал 2019 року – на 1765 днів, Додаток 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП: за IV квартал 2019 року – на 1763 днів. форму звітності № 1 В за 2019 рік – на 1405 днів; форму звітності № 2 В за IV квартал 2019 року – на 1801 днів, за III квартал 2020 року – на 1527 та за IV квартал 2021 року – на 7 днів; форму звітності № 4 В за листопад 2019 року – на 1833 дні, за червень 2021 року – на 7 днів, за липень 2021 року – на 9 днів та за грудень 2021 року – на 1 день. фінансову звітність за 2019 рік на 1762 дні. до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області в паперовому вигляді форму звітності № 4а-НКРЕКП за січень 2020 року – на 1 771 календарних днів; за лютий 2020 року – на 1 742 календарних днів. форму звітності № 4-НКРЕКП за IV квартал 2019 року – на 1765 календарних днів, Додаток 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП за IV квартал 2019 року – на 1763 календарних днів, форму звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внесків на регулювання» (далі – форма звітності № 20-НКРЕКП (квартальна)): <i>в паперовому вигляді:</i>

за I квартал 2020 року – **на 57 робочих днів**,
за III квартал 2020 року – **на 56 робочих днів**,
за IV квартал 2020 року – **на 1 робочих днів**,

в електронному вигляді

за I квартал 2020 року – **на 57 робочих днів**,
за III квартал 2020 року – **на 56 робочих днів**,

ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» надало Пояснення 1, мовою документа: «...пункт 1.5 Щодо подання звітності, Товариство є сумлінним ліцензіатом та подає всю звітність у встановлені нормативні терміни, щодо вказаних зауважень, Товариством було усунуто порушення та подано звітність до початку перевірки.».

Згідно пункту 2.2.13 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), НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 8 та 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов діяльності з виробництва електричної енергії, **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю **пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

2	підпункту 38 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020), підпункту 37 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 10.05.2024), підпункту 36 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025) пункту 2.1 Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на	щодо обов'язку ліцензіата публікувати на вебсайті ліцензіата інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, за попередній рік. яким передбачено, що виробник оприлюднює інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за формою, наведеною в додатку 1, шляхом розміщення на власному веб-сайті;
---	--	---

	навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 642 (далі – Порядок № 642) (у редакції, що діяла до 01.09.2021) пункту 2.3 Порядку № 642 (у редакції, що діяла до 01.09.2021) пункту 2.1 Порядку № 642 пункту 2.3 Порядку № 642 пункту 6.1 Порядку № 642 (у редакції, що діяла до 01.09.2021) пункту 6.1 Порядку № 642 (у редакції, що діяла до 24.12.2021) пункту 6.1 Порядку № 642	яким передбачено, що інформація, що оприлюднюється виробником відповідно до пункту 2.1 цієї глави, формується за звітні періоди: квартал та рік, з помісячною розбивкою; яким передбачено, що виробник оприлюднює інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за формою, наведеною в додатку 1, шляхом розміщення на власному веб-сайті; яким передбачено, що виробник оприлюднює на власному вебсайті інформацію, визначену пунктом 2.1 цієї глави, не пізніше п'ятого робочого дня після завершення календарного місяця; яким передбачено, що виробник оприлюднює інформацію про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, за формою, наведеною в додатку 2, шляхом розміщення на власному вебсайті; яким передбачено, що виробник оприлюднює інформацію про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, за формою, наведеною в додатку 3, шляхом розміщення на власному вебсайті; яким передбачено, що виробник оприлюднює інформацію про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, за формою, наведеною в додатку 4, шляхом розміщення на власному вебсайті. <i>(п.1.8 стор. 30-32 Акту № 249)</i>
Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» не оприлюднювало на вебсайті інформацію про частку кожного джерела енергії використаного для виробництва електричної енергії та про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробником електричної енергії за 2019 - 2024 роки.		

Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» **не оприлюднювало на власному вебсайті інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за формою, наведеною в додатку 1 до Порядку № 642 за 2019 - 2024 роки.**

Також, Товариство **не оприлюднювало на власному вебсайті інформацію про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробником електричної енергії, за формою, наведеною в додатку 2 (додатку 3, додатку 4) Порядку № 642 за 2019 - 2024 роки.**

Таким чином, ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» **не забезпечено функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет, на якому розміщено актуальну інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.**

Ліцензіат Поясненнями 2 проінформував щодо розміщення на власному вебсайті інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії за 2019-2025 роки та інформації про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії за 2019-2025 роки.

Службовою запискою від 31 жовтня 2025 року № 388/38СЛ-25 Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області зазначило, що ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» на офіційному вебсайті за відповідним посиланням:

- оприлюднено інформація про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії та про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії за 2019, 2020, 2021, 2022, 2023 та 2024 роки (з помісячною розбивкою);
- оприлюднено інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за формою, наведеною в додатку 1 Порядку № 642, за 2019, 2020, 2021, 2022, 2023 та 2024 роки;
- оприлюднено інформацію про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, за формою, наведеною в додатку 4 Порядку № 642, шляхом розміщення на власному вебсайті, за 2019, 2020, 2021, 2022, 2023 та 2024 роки.

Отже, ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» до прийняття рішення Регулятором за результатами перевірки **усунуто зазначені вище порушення.**

Згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11.**

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 38 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020), підпункту 37 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 10.05.2024), підпункту 36 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025), пунктів 2.1 та 2.3 Порядку № 642 (у редакції, що діяла до 01.09.2021) та у діючій редакції, пункту 6.1 Порядку № 642 (у редакції, що діяла до 01.09.2021 та у редакції, що діяла до 24.12.2021) у діючій редакції, **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

3	підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 16.01.2024) підпункту 33 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 16.01.2024)	у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 (у редакції, що діяла до 31.12.2023) до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – Кодекс системи передачі), яким визначено, що розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків: до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги; до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги; до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги; пункту 3.2.1 розділу 3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі у редакції, що діяла до 31.12.2023), яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором; у частині своєчасної сплати та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії. <i>(п. 3.1 стор. 50-51 Акту № 249)</i>
Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 15.05.2020, який відповідає Типовому договору. Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла до 11.11.2021) визначено зокрема: 2.5. Розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків: до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги; до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги; до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги. Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла до 31.12.2023) визначено зокрема: 2.5. Розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:		

до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;
до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;
до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство здійснювало **не в повному обсязі** часткову попередню оплату вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі згідно Договору від 15.05.2020, а саме:

за січень 2021 року – оплату 3-го платежу здійснено не в повному обсязі;
за квітень 2022 року – оплату 3-го платежу здійснено не в повному обсязі;
за травень 2022 року – оплату 2-го платежу здійснено не в повному обсязі;
за червень 2022 року – оплату 1-го та 2-го платежу здійснено не в повному обсязі;
за березень 2023 року – оплату 3-го платежу здійснено не в повному обсязі;
за квітень 2023 року – оплату 3-го платежу здійснено не в повному обсязі.

ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» надало Пояснення 1, мовою документа: «...Товариство керувалось даними управлінського обліку і в періоди зазначені в Акті, на початок та кінець кожного зазначеного періоду була сформована переплата, тому збільшувати переплату було не коректно.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що:

частиною четвертої статті 3 Закону України «Про ринок електричної енергії» **встановлено обов'язок виробника дотримуватися ліцензійних умов** провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пунктом 1.2. розділу 1 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії встановлено, що суб'єкт господарювання, який має ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, зобов'язаний **виконувати вимоги цих Ліцензійних умов**;

підпунктами 14 та 33 пункту 2.2. розділу 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії встановлено, що при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії та своєчасно сплачувати та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

Згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 14 (у редакції, що діяла до 16.01.2024) та 33 (у редакції, що діяла до 16.01.2024) пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

4	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 16.01.2024)	у частині виконання умов договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 4.2 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом (у редакції, що діяла до 25.01.2024), затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким, зокрема, встановлено, що продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний
---	---	--

	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025)	здійснювати вчасно і в повному обсязі купівлю та оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та нести фінансову відповідальність перед гарантованим покупцем за відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця; підпункту 5 пункту 4.2 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким, зокрема, встановлено, що продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний здійснювати оплату внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, якщо продавець за «зеленим» тарифом обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка); у частині виконання умов договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пункту 4.2 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом (у редакції, що діяла до 25.01.2024), затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким, зокрема, встановлено, що продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний здійснювати вчасно і в повному обсязі купівлю та оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та нести фінансову відповідальність перед гарантованим покупцем за відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця. підпункту 3 пункту 4.2 Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця (у редакції, що діяла з 25.01.2024), затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким встановлено обов'язок Учасника здійснювати відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електроенергії балансуючої групи гарантованого покупця в розмірах, порядку та на умовах, передбачених Законом, Порядком і цим Договором;
--	---	--

	підпункту 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 10.05.2024)	пункту 3.4 Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця (у редакції, що діяла з 25.01.2024), затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким визначено зокрема, що оплата Учасником за Актом врегулювання частки та Актом відхилення здійснюється впродовж трьох робочих днів після підписання Акта врегулювання частки та Акта відхилення Сторонами, підпункту 5 пункту 4.2 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким, зокрема, встановлено, що продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний здійснювати оплату внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, якщо продавець за «зеленим» тарифом обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка); пункту 2 постанови НКРЕКП від 16.12.2020 № 2494 «Про затвердження розміру внеску для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» яким визначено, що платники внеску здійснюють повну оплату ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» внесків протягом п'яти робочих днів з дня набрання чинності цією постановою. пункту 11.6 глави 11 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641 (у редакції, що діяла до 26.01.2024), яким визначено, що протягом п'яти робочих днів після затвердження Регулятором розміру внесків продавці здійснюють повну оплату внесків гарантованому покупцю; пункту 13.6 глави 13 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641 (у редакції, що діє з 26.01.2024), яким визначено, що протягом п'яти робочих днів після затвердження Регулятором розміру внесків продавці за "зеленим" тарифом та продавці за механізмом ринкової премії здійснюють повну оплату внесків гарантованому покупцю; у частині фінансової відповідальності за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків
--	---	--

підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025)	електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом, якою визначено, що за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу), які включені до балансуючої групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії суб'єкт господарювання відшкодовує частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до цього Закону та правил функціонування балансуючої групи гарантованого покупця. (п. 3.35 стор. 114-115, 119-120) (п. 3.36 стор. 131-132 Акту № 249)
ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» укладено з ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом від 01.11.2019 _____. Комісією з перевірки встановлено, що станом на 31.12.2024 обліковується заборгованість ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» перед ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» згідно зазначеного договору у сумі _____ (з ПДВ) (у тому числі: за частку відшкодування вартості врегулювання небалансу _____ (з ПДВ), за послуги з відшкодування вартості відхилення _____ (з ПДВ)). Також, між ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» та ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» укладено договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця від 25.01.2024 (далі – Договір від 25.01.2024), який відповідає Типовому договору. Відповідно до Акту звірки взаємних розрахунків, станом на 31.12.2024, обліковується заборгованість ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» згідно Договору від 25.01.2024 у сумі _____ (з ПДВ) (у тому числі: за частку відшкодування вартості врегулювання небалансу _____ (з ПДВ), за послуги з відшкодування вартості відхилення _____ (з ПДВ)). Відповідно до Заяви про обрання порядку вирішення спорів від 23.04.2020, ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» зазначено, що обраний порядок вирішення спорів, що виникають між сторонами Договору у зв'язку з Договором чи на його підставі, розглядаються в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка). Відповідно до підпункту 5 пункту 4.2 Типового договору Продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний здійснювати оплату внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, якщо продавець за «зеленим» тарифом обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка). Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» не забезпечило своєчасну сплату розміру внеску для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» згідно укладеного договору від 01 листопада 2019 року, а саме:	

оплату внеску за I – III квартали 2020 року здійснено з порушенням терміну сплати на **6 календарних днів**;

оплату внеску за I – IV квартали 2021 року здійснено з порушенням терміну сплати на **92 календарні дні**;

не здійснено оплату за I – IV квартали 2022 року та за I – IV квартали 2023 року.

Довідково: Станом на 31 грудня 2024 року, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковується заборгованість ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» перед ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» за продану електричну енергію за «зеленим» тарифом на загальну суму _____ (з ПДВ).

ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» надало Пояснення 1, мовою документа: «...слід зазначити, що ДП «Гарантований продавець» систематично не здійснює повні та своєчасні розрахунки з Товариством за відпущену електроенергію...

...за небаланси 2022 року було здійснено зарахування зустрічних вимог, за інші періоди наше Товариство ініціювало подібні зарахування, але не було підтримано ДП ГП.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що:

частиною четвертої статті 3 Закону України «Про ринок електричної енергії» **встановлено обов’язок виробника дотримуватися ліцензійних умов** провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пунктом 1.2. розділу 1 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії встановлено, що суб’єкт господарювання, який має ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, зобов’язаний виконувати вимоги цих Ліцензійних умов;

підпунктами 14 та 32 пункту 2.2. розділу 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії встановлено, що при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен виконувати умови укладених договорів, які є обов’язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії та у частині фінансової відповідальності за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку.

Згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025, та у редакції, що діяла до 16.01.2024), підпункту 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 10.05.2024), підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025), **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю **пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

5	підпункту 53 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (в редакції, що діяла до 10.05.2024) та підпункту 52 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва	у частині надання оператору системи передачі пропозицій (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії на об’єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою
---	---	---

		потужністю від 1 МВт, включених до балансууючої групи гарантованого покупця, а саме: пункту 3.3 глави 3 Порядку надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, що є додатком 9 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (зі змінами), яким встановлено зокрема, що ППВДЕ зобов'язані надавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії. (п. 3.37 стор. 134-136 Акту № 249)
		ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» приєднано до умов Договору про надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою та долучено до реєстру ППВДЕ (ідентифікатор договору 1696-15011, дата акцептування 24.03.2021) та Товариство з 16 січня 2024 року мало надавати НЕК «УКРЕНЕРГО» пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії. Комісією з перевірки встановлено, що в ____ годинах 2024 року ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» надавало НЕК «УКРЕНЕРГО» пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження в обсягах, що не відповідали добовому графіку виробництва електричної енергії. ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» надало Пояснення 1, мовою документа: «...Слід зазначити, що відхилення було виявлено в окремі години доби де середнє значення відхилення за розрахунками товариства – 10 кВт та складає лише 0,01 % встановленої потужності станції. ...Ми визнаємо наявність зазначених технічних проблем і повідомляємо, що вже вживаються заходи щодо їх усунення.» Департамент ліцензійного контролю зазначає, що: частиною четвертої статті 3 Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлено обов'язок виробника дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; пунктом 1.2. розділу 1 Ліцензійних умов діяльності з виробництва електричної енергії встановлено, що суб'єкт господарювання, який має ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, зобов'язаний виконувати вимоги цих Ліцензійних умов; підпунктом 53 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (в редакції, що діяла до 10.05.2024) та підпунктом 52 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії встановлено, що при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою потужністю від 1 МВт, включених до балансууючої групи гарантованого покупця. Згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені

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

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 53 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (в редакції, що діяла до 10.05.2024) та підпункту 52 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва, **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» (код ЄДРПОУ 41953867) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» (код ЄДРПОУ 41953867) у термін до 01 січня 2026 року забезпечити виконання умов договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом від 01.11.2019 № 922/01 (зі змінами) та про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця від 25.01.2024 № 269/07/24, укладених з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі на суму заборгованості, зафіксовану Актом № 249, про що у термін до 15 січня 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 застереження ТОВ
«ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС»
щодо недопущення надалі
порушень Ліцензійних умов з
виробництва електричної
енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ листопада 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 13 жовтня 2025 року № 249, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 07 жовтня 2025 року № 1599 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС», та посвідчень на проведення планової перевірки перевірки від 25 вересня 2025 року № 511 та від 08 жовтня 2025 року № 546, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» (код ЄДРПОУ 41953867) порушено пункт 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467, а саме:

підпункт 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 8 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) 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 14 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 14 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасної та в повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 32 (у редакції, що діяла до 10 травня 2024 року) та підпункт 31 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині фінансової відповідальності за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом,

підпункт 33 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної сплати та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 38 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року), підпункт 37 (у редакції, що діяла до 10 травня 2024 року) та підпункт 36 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині публікування на вебсайті ліцензіата інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та про вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, за попередній рік,

підпункт 53 (у редакції, що діяла до 10 травня 2024 року) та підпункт 52 у частині надання оператору системи передачі пропозицій (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою потужністю від 1 МВт, включених до балансуючої групи гарантованого покупця.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та

комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» (код ЄДРПОУ 41953867) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

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
«ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС»
порушень Ліцензійних умов
провадження господарської
діяльності з виробництва
електричної енергії

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 13 жовтня 2025 року № 249 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 07 жовтня 2025 року № 1599 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРІНПРОДЖЕКТСИСТЕМС» (код ЄДРПОУ 41953867) усунути порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467, а саме:

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасної та в повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 32 (у редакції, що діяла до 10 травня 2024 року) та підпункту 31 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині фінансової відповідальності за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом,

підпункту 53 (у редакції, що діяла до 10 травня 2024 року) та підпункту 52 у частині надання оператору системи передачі пропозицій (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою потужністю від 1 МВт, включених до балансуєчої групи гарантованого покупця,

для чого у термін до 01 січня 2026 року забезпечити виконання умов договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом від 01 листопада 2019 року № 922/01 та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця від 25 січня 2024 року № 269/07/24, укладених з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі на суму заборгованості, зафіксовану Актом, про що у термін до 15 січня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО