

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застереження ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» щодо недопущення надалі порушень
Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії»
та проєкту розпорядження НКРЕКП
«Про усунення ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» 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 04 листопада 2025 року № 1788 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ПОРТ-СОЛАР», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 24 жовтня 2025 року № 576 та від 07 листопада 2025 року № 606, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПОРТ-СОЛАР» (код ЄДРПОУ 40986357) (далі – ТОВ «ПОРТ-СОЛАР», 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 06 лютого 2019 року по 31 грудня 2024 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 11 листопада 2025 року № 276 (далі – Акт № 276) та надано Положення про комерційну таємницю та конфіденційну інформацію ТОВ «ПОРТ-СОЛАР», затверджене наказом № 15/01 від 15 січня 2019 року.

ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» листами від 18 листопада 2025 року № 18/11-25/01 та від 19 листопада 2025 року № 19/11-25/01 надало до НКРЕКП пояснення до Акту № 276 (Пояснення).

Так, зазначеним Актом № 276 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 1 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025)	у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін, а саме: пункту 2 постанови НКРЕКП від 14 лютого 2023 року № 263 «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 336», щодо обов'язку Ліцензіата повідомити НКРЕКП протягом 20 робочих днів з дня набрання чинності цієї постанови, про зміни інформації 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», з дати початку дії воєнного стану в Україні за формою, встановленою



		Ліцензійними умовами з виробництва електричної енергії. (п. 1.5 стор. 6-7 Акту № 276)
	Комісією з перевірки встановлено, що у Ліцензіата, відбувалися зміни осіб, які прямо або опосередковано володіють часткою (паєм, акціями) у статутному капіталі ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» в розмірі більше ніж 5 відсотків, а також зміна кінцевого бенефіціарного власника. Відповідно до даних Витягу з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань (станом на 02 жовтня 2025 року), а саме: 03 грудня 2021 року та 16 лютого 2024 року зареєстровано зміни складу засновників (учасників) у статутному капіталі ТОВ «ПОРТ-СОЛАР», а також зміни кінцевого бенефіціарного власника. Про вищезазначені зміни ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» повідомило НКРЕКП листом від 07 листопада 2025 року та надало 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 виробництва електричної енергії) з недотриманням терміну повідомлення станом на 31 грудня 2024 року, а саме: з 03 грудня 2021 року – на 1 095 календарних днів, з 16 лютого 2024 року – на 290 календарних днів. ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» надало Пояснення, мовою документа: <i>«Товариство повідомило НКРЕКП про всі зміни даних листами (1) № _____ від 07 листопада 2025 року, (2) № _____ від 07 листопада 2025 року, (3) № _____ від 07 листопада 2025 року, (4) № _____ від 07 листопада 2025 року.»</i> 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 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 1 пункту 2.2 Ліцензійних умов діяльності з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 26 червня 2025 року), сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.	
2	підпункту 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) 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 НКРЕКП № 282 (у редакції, що діяла до 18.02.2021), в частині

(у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року)	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», 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», 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», 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 до 18.02.2021) 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; підпункту 2 пункту 1 Постанови № 254 в частині обов'язку ліцензіатів подавати до НКРЕКП річну фінансову звітність: форма № 1-м «Фінансова звітність малого підприємства в складі Балансу», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати» до 05 березня року, наступного за звітним. <i>(п. 1.5 стор. 13-14, 17, 19-20, 23-24 Акту № 276)</i>
		Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» надало із порушенням терміну: до НКРЕКП: <i>в електронному вигляді:</i> форму звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» (далі – форма звітності № 4а-НКРЕКП): - за січень 2021 року – на 15 календарних днів; - за лютий 2021 року – на 11 календарних днів; - за березень 2021 року – на 3 календарних днів; - за травень 2021 року – на 4 календарних днів; - за червень 2021 року – на 1 календарний день; - за липень 2021 року – на 34 календарних днів; - за серпень 2021 року – на 4 календарних днів; - за вересень 2021 року – на 1 календарний день; - за листопад 2021 року – на 9 календарних днів; - за грудень 2021 року – на 2 календарних днів. форму звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» № 4-НКРЕКП (форма звітності № 4-НКРЕКП): - за I квартал 2021 року – на 160 календарних днів, - за I півріччя 2021 року – на 19 календарних днів,

Додаток 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП
за I квартал 2021 року – на 164 календарних днів,
за I півріччя 2021 року – на 23 календарних днів,

форму звітності № 2 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» (далі - форма звітності № 2 В-НКРЕКП) за III квартал 2021 року – на 88 днів,

форму звітності № 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» (далі - форма звітності № 4 В-НКРЕКП) за січень 2021 року – на 33 дні, за лютий 2021 року – на 3 дні, за березень 2021 року – на 7 днів, за квітень 2021 року – на 24 дні, за травень 2021 року – на 29 днів, за липень 2021 року – на 28 днів, за вересень 2021 року – на 10 днів та за жовтень 2021 року – на 16 днів.

до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:

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

в паперовому вигляді

за II квартал 2019 року – на 266 робочих днів,
за III квартал 2019 року – на 205 робочих днів,
за IV квартал 2019 року – на 87 робочих днів,
за I квартал 2020 року – на 78 робочих днів,
за II квартал 2020 року – на 16 робочих днів,
за III квартал 2020 року – на 10 робочих днів,
за I квартал 2021 року – на 33 робочих днів,
за II квартал 2021 року – на 12 робочих днів,
за I квартал 2022 року – на 34 робочих днів.

в електронному вигляді

за II квартал 2019 року – на 266 робочих днів,
за III квартал 2019 року – на 205 робочих днів,
за IV квартал 2019 року – на 141 робочих днів,
за I квартал 2020 року – на 78 робочих днів,
за II квартал 2020 року – на 16 робочих днів,
за III квартал 2020 року – на 10 робочих днів,
за I квартал 2021 року – на 33 робочих днів,
за II квартал 2021 року – на 12 робочих днів,
за I квартал 2022 року – на 34 робочих днів.

не подано:

до НКРЕКП в паперовому вигляді:

форму звітності № 4а-НКРЕКП за грудень 2019 року, за січень-серпень 2020 року,
форму звітності № 4-НКРЕКП за IV квартал 2019 року, за I квартал 2020 року, I півріччя 2020 року,

Додаток 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП за IV квартал 2019 -року, за I-III квартали 2020 року,

форму звітності № 1 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії» (форма звітності № 1 В-НКРЕКП) за 2019-2020 роки,

форму звітності № 2 В-НКРЕКП за IV квартал 2019 року, I, II та IV квартали 2021 року,

форму звітності № 4 В-НКРЕКП за вересень-листопад 2019 року, за січень-вересень 2020 року;
фінансову звітність за 2019-2020 роки.

до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області в паперовому вигляді:
форму звітності № 4а-НКРЕКП за грудень 2019 року, за січень-грудень 2020 року,
форму звітності № 4-НКРЕКП за IV квартал 2019 року, за I квартал 2020 року,
I півріччя 2020 року, 9 місяців 2020 року та за 2020 рік;
Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП за IV квартал 2019 -року, за I - IV квартали 2020 року.
форму звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) за III квартал 2021 року.

ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» надало Пояснення, мовою документа: «...Товариство станом на зараз здійснює активну роботу для подачі звітності у паперовому вигляді протягом наступного тижня, аби подати всі звіти, які вимагаються регуляторними актами, до 25 листопада 2025 року. Окреме підтвердження щодо подачі звітності у паперовому вигляді Товариство надасть у вигляді листа на електронну адресу Регулятора. Звітність за формою № 20-НКРЕКП подана Товариством відповідно до порядку, затвердженого регуляторними актами, що підтверджується листами (1) № від 14 листопада 2025 року та (2) № від 17 листопада 2025 року. Копія вищезазначених листів долучається. Фінансова звітність Товариства відповідно до положень регуляторних актів буде подане пізніше 25 листопада 2025 року.».

Службовою запискою від 01 грудня 2025 року Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області зазначило, що ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» листами від 18.11.2025 № та від 18.11.2025 № **подало до НКРЕКП річну фінансову звітність за 2019-2024 роки та відповідно листами від 14.11.2025 № та від 17.11.2025 № подало до Управління НКРЕКП в м. Києві та Київській області звітність за формою №20-НКРЕКП (квартальна) за III квартал 2021 року в електронному вигляді та на паперових носіях.**

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 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.**

3	підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме: пункту 2 постанови НКРЕКП від 19.08.2020 року № 1571 «Про затвердження змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії», яким встановлено, що ліцензіатам, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою необхідно подати до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії;
---	--	---

		пункту 3 постанови НКРЕКП від 29.09.2023 № 1763 «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», яким визначено зокрема обов'язок існуючого Користувача у строк до 01.01.2024 укласти договір ОДУ, який набирає чинності з 01.01.2024, за спрощеною процедурою приєднання на умовах діючих договорів (індивідуальних характеристик, зазначених в додатках до цих договорів, реквізитів тощо) (далі - спрощена процедура), шляхом підписання заяви-приєднання, яка є додатком 1 до цієї постанови. (п. 1.6 стор. 25, п.3.1 стор. 69 Акту № 276)
--	--	--

Відповідно до вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 19.08.2020 № 1571 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії» (набрала чинності з 20 жовтня 2020 року), ліцензіати, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (**тобто до 20 січня 2021 року**) мали подати до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме 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».

Комісія з перевірки встановила, що ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» **не надано** до НКРЕКП «Інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України» відповідно до Додатка 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

Довідково: ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» листом від 07 листопада 2025 року **надало** 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 виробництва з виробництва електричної енергії.

Пунктом 3 постанови НКРЕКП від 29.09.2023 № 1763 «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» визначено, зокрема, що ОСП та Користувачам системи передачі, які на день набрання чинності цією постановою мають чинний /або уклали у період **до 31 грудня 2023 року (включно)** договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі - договір ОДУ), у строк **до 01 січня 2024 року укласти договір ОДУ**, який **набирає чинності з 01 січня 2024 року**, за спрощеною процедурою приєднання на умовах діючих договорів (індивідуальних характеристик, зазначених в додатках до цих договорів, реквізитів тощо), шляхом підписання заяви-приєднання, яка є додатком 1 до цієї постанови.

Відповідно до повідомлення _____ про приєднання до договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____ ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» **приєднано** до умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління: дата акцептування 01.03.2024.

ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» надало Пояснення, мовою документа: «...Товариство повідомило НКРЕКП інформацію відповідно до додатку 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії листом № від 07.11.2025.

Товариство 11.10.2023 року листом № повідомило _____ про неможливість підписання документів щодо переукладення договору ОДУ за спрощеною процедурою у зв'язку із відсутністю другого підписанта в Україні, неможливості отримання ним ЕЦП та відсутність програмної можливості для підпису одного документа двома електронними цифровими підписами. У зв'язку з тим, що порядком було передбачено підписання заяви за спрощеною процедурою виключно в електронній формі, _____ відмовив Товариству у прийнятті такої заяви-приєднання в паперовому вигляді. Разом із спеціалістами із _____ Товариством було опрацьовано питання подання заяви-приєднання за загальною процедурою, яка запрацювала вже після 01.01.2024 у паперовій формі, що вимагало додатково часу також для отримання підтверджуючих документів щодо передачі телеметрії, а також отримання документів з-за кордону із підписом другого підписанта.

Товариством та його учасниками надалі розроблено внутрішній механізм для спрощення порядку підписання документів, і Товариство відмовилось від обов'язкової необхідності підписання будь-яких документів двома підписантами, допускаючи можливість для підписання документів в електронному вигляді із застосуванням електронного цифрового підпису виключно генеральним директором, про що затверджено зміни в статуті від 29.10.2024 року.».

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 6 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.

4	підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025) підпункту 3 пункту 2.2 Ліцензійних умов з	у частині надання до НКРЕКП документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 5 Порядку № 491 у частині визначення платником внеску бази нарахування суми внесків на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал; пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку № 491 у частині забезпечення достовірності інформації, наведеної у звіті; у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на
---	--	---

	виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025)	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. 31-32, 34-35 Акту № 276)
Комісією з перевірки за результатами співставлення відповідних даних встановлено розбіжності між даними, які зазначені Ліцензіатом у формі звітності № 20-НКРЕКП та первинними документами від продажу електричної енергії і надання послуги із зменшення навантаження. 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» Товариством сплачено внески на регулювання із порушенням терміну оплати за I-IV квартали 2020 року, а саме: за I квартал 2020 року – на 117 календарних днів, за II квартал 2020 року – на 26 календарних днів, за III квартал 2020 року – на 1 календарний день, за IV квартал 2020 року – на 14 календарних днів. ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» надало Пояснення, мовою документа: «...Товариство повідомляє, що базою для нарахування внесків на регулювання використовувався нарахований дохід від продажу електроенергії на _____, та не бралися до розрахунку послуги зі зменшення навантаження надані _____. Відповідно були допущені відхилення у звітності за формою № 20-НКРЕКП. Товариство повідомляє, що відкориговані звітності були подані до НКРЕКП листами (1) № від 14 листопада 2025 року та (2) № від 17 листопада 2025 року. Товариством не були здійснені вчасні оплати за I квартали років, тому що фінансова звітність Товариства формується та подається до 15 березня, отже станом на 30 січня не були готові звіти та суми оплат. Товариством було допущено помилку у розрахунках внесків на регулювання в 2020 році, а саме базою для обчислення внесків брався дохід накопичуючим підсумком з початку року. Тому Товариство здійснило переплату внесків на регулювання, у зв'язку з чим не відбувалась сплата внеску, так як за Товариством обліковується переплата за внеском.». 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 3 та 8 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.		

	підпункту 14 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 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 (у редакції, що діяла до 08.02.2020), яким визначено, що планові обсяги Користувач зобов'язаний подавати Виконавцю до 10-ї доби місяця, що передує розрахунковому місяцю; пункту 10.1. Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 11.11.2021), яким визначено, що Планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати ОСП до 25 доби місяця, що передує розрахунковому місяцю; пункту 10.1. Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 01.01.2024), яким визначено, що Планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати Виконавцю до десятої доби місяця, що передує розрахунковому місяцю,
5	підпункту 15 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020) підпункту 14 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 2.4 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 08.02.2020), яким визначено, що розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків: до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги; до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги; до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги, пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла 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:

	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025)	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 2.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 11.11.2021), яким визначено, Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління протягом 3 банківських днів з дати отримання та на підставі акта надання Послуги; пункту 2.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком», або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді; пункту 3.2.1 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі у редакції, що діяла до 01.01.2024), яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором; у частині виконання умов договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пункту 3.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного)
--	---	--

		управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діє з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі; пункту 4.2.1 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діє з 01.01.2024), яким визначено обов’язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором; пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діє з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків: 1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду; 2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду; 3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду, пункту 4.2.1 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діє з 01.01.2024), яким визначено обов’язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором; пункту 3.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діє з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у
--	--	---

підпункту 34 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020) підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 16.01.2024)	порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі; пункту 4.2.1 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі у редакції, що діє з 01.01.2024), яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором, в частині обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії. (п. 3.1 стор. 51-52, 59-61, 67-71, Акту № 276)
---	---

Між _____ та ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від _____ (далі - Договір _____), який відповідає Типовому договору.

Положеннями Типового договору визначено, зокрема:

Комісією з перевірки встановлено, що за період червень 2020 року – грудень 2023 року, Ліцензіат надавав _____ повідомлення щодо планового обсягу послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з порушенням терміну, визначеного Договором _____, а саме:

на листопад 2019 року з порушенням терміну на 30 календарних днів;
на грудень 2019 року з порушенням терміну на 30 календарних днів;
на січень 2020 року з порушенням терміну на 23 календарні дні;
на лютий 2020 року з порушенням терміну на 23 календарні дні;
на квітень 2020 року з порушенням терміну на 7 календарних днів;
на травень 2020 року з порушенням терміну на 13 календарних днів;
на серпень 2020 року з порушенням терміну на 10 календарних днів;
на лютий 2021 року з порушенням терміну на 8 календарних днів;
на квітень 2021 року з порушенням терміну на 7 календарних днів;
на серпень 2021 року з порушенням терміну на 10 календарних днів;

на листопад 2021 року з порушенням терміну на 15 календарних днів;
на грудень 2021 року з порушенням терміну на 15 календарних днів;
на січень 2022 року з порушенням терміну на 1 календарний день;
на лютий 2022 року з порушенням терміну на 23 календарні дні;
на березень 2022 року з порушенням терміну на 2 календарні дні;
на квітень 2022 року з порушенням терміну на 22 календарні дні;
на травень 2022 року з порушенням терміну на 28 календарних днів;
на серпень 2022 року з порушенням терміну на 25 календарних днів;
на грудень 2022 року з порушенням терміну на 7 календарних днів;
на січень 2023 року з порушенням терміну на 23 календарні дні;
на лютий 2023 року з порушенням терміну на 23 календарні дні;
на березень 2023 року з порушенням терміну на 2 календарні дні;
на квітень 2023 року з порушенням терміну на 22 календарні дні;
на травень 2023 року з порушенням терміну на 9 календарних днів;
на червень 2023 року з порушенням терміну на 3 календарні дні;
на липень 2023 року з порушенням терміну на 3 календарні дні;
на серпень 2023 року з порушенням терміну на 25 календарних днів;
на листопад 2023 року з порушенням терміну на 30 календарних днів;
на грудень 2023 року з порушенням терміну на 7 календарних днів.

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

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла до **11.11.2021**) визначено зокрема:

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

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

Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ПОРТ-СОЛАР», **не здійснювало, здійснювало не в повному обсязі та/або з порушенням терміну сплати часткову попередню оплату** вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі згідно Договору _____, а саме:

листопад 2019 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
грудень 2019 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
січень 2020 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
лютий 2020 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
березень 2020 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
квітень 2020 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
травень 2020 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
червень 2020 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
липень 2020 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
серпень 2020 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
вересень 2020 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
жовтень 2020 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
листопад 2020 року – не здійснено оплату 1-го, та 2-го платежу;
грудень 2020 року – не здійснено оплату 1-го та 3-го платежу;
січень 2021 року – оплату 1-го платежу здійснено не в повному обсязі з порушенням терміну сплати, оплату 2-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;
лютий 2021 року – оплату 1-го платежу здійснено не в повному обсязі, не здійснено оплату 3-го платежу;
березень 2021 року – не здійснено оплату 1-го платежу, оплату 3-го платежу здійснено не в повному обсязі;
квітень 2021 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
травень 2021 року – не здійснено оплату 1-го платежу, оплату 2-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати;
червень 2021 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
липень 2021 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
серпень 2021 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
вересень 2021 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
жовтень 2021 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
листопад 2021 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
грудень 2021 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
січень 2022 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
лютий 2022 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
березень 2022 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
квітень 2022 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
травень 2022 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
червень 2022 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
липень 2022 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
серпень 2022 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
вересень 2022 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;

жовтень 2022 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
листопад 2022 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
грудень 2022 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
січень 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
лютий 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
березень 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
квітень 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
травень 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
червень 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
липень 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
серпень 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
вересень 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
жовтень 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
листопад 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;
грудень 2023 року – оплату 1-го та 2-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати.

Під час аналізу платіжних документів, наданих ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» встановлено, що Товариство, протягом періоду, що перевірявся, здійснювало остаточний розрахунок за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з порушенням терміну сплати визначеного договором _____, а саме:

за жовтень 2019 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 61 календарний день;
за листопад 2019 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 31 календарний день;
за грудень 2019 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 44 календарні дні;
за січень 2020 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 13 календарних днів;
за лютий 2020 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 23 календарні дні;
за квітень 2020 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 18 календарних днів;
за травень 2020 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 3 календарні дні;
за червень 2020 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 5 календарних днів;
за липень 2020 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 10 календарних днів;
за серпень 2020 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 3 календарні дні;
за вересень 2020 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 27 календарних днів;
за жовтень 2020 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 11 календарних днів;
за листопад 2020 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 2 календарні дні;
за грудень 2020 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 12 календарних днів;
за лютий 2021 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 2 календарні дні;
за березень 2021 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 15 календарних днів;
за квітень 2021 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 12 календарних днів;
за травень 2021 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 2 календарні дні;
за червень 2021 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 43 календарні дні;
за липень 2021 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 12 календарних днів;
за вересень 2021 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 3 календарні дні;
за лютий 2022 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 113 календарні дні;
за березень 2022 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 82 календарні дні;
за квітень 2022 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 52 календарні дні;
за травень 2022 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 37 календарних днів;
за червень 2022 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 7 календарних днів;
за липень 2022 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 171 календарний день;
за серпень 2022 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 140 календарних днів;
за вересень 2022 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 110 календарних днів;
за жовтень 2022 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 79 календарних днів;
за листопад 2022 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 49 календарних днів;

за грудень 2022 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 18 календарних днів;
за січень 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 33 календарні дні;
за лютий 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 5 календарних днів;
за березень 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 3 календарні дні;
за квітень 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 7 календарних днів;
за травень 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 7 календарних днів;
за червень 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 10 календарних днів;
за серпень 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 12 календарних днів;
за вересень 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 3 календарні дні;
за жовтень 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 9 календарних днів;
за листопад 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 6 календарних днів;
за лютий 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну на 4 календарних дні.

Довідково: Станом на 31.12.2024, за даними бухгалтерського обліку Товариства, **обліковується передоплата** ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» перед _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до Договору _____ у сумі – _____ грн (з ПДВ).

ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» приєднано до умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління Договор _____.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіат не здійснював **часткову попередню оплату вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** оператору системи передачі відповідно до укладеного Договору _____, а саме:

березень – липень, жовтень, листопад: не здійснено оплату за I, II та III декаду;

серпень 2024 року: не здійснено оплату за I та II декаду;

вересень 2024 року: не здійснено оплату III декаду;

грудень 2024 року: не здійснено оплату за I декаду.

Під час аналізу платіжних документів встановлено, що Товариство, протягом періоду **березня – грудня 2024 року**, здійснювало **остаточний розрахунок** за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **з порушенням терміну** визначеного Договором _____, а саме:

за березень оплату здійснено з порушенням терміну сплати на 10 календарних днів;

за квітень оплату здійснено з порушенням терміну сплати на 1 календарний день;

за травень оплату здійснено з порушенням терміну сплати на 20 календарних днів;

за червень оплату здійснено з порушенням терміну сплати на 53 календарні дні;

за липень оплату здійснено з порушенням терміну сплати на 22 календарні дні;

за вересень оплату здійснено з порушенням терміну сплати на 37 календарних днів;

за жовтень оплату здійснено з порушенням терміну сплати на 6 календарних днів;

за листопад оплату здійснено з порушенням терміну сплати на 5 календарних днів.

Довідково: Станом на 31.12.2024, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **обліковується передоплата** ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» перед _____ за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до укладеного договору від _____ у сумі – _____ грн (з ПДВ).

ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» надало Пояснення, мовою документа: «...Товариство повідомляє, що порушення строків подачі планових обсягів до _____ відповідно до умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління не вплинуло на загальні розрахунки із _____ та повідомляє, що ним проведено роботу із працівниками задля недопущення порушень у майбутньому. Товариство повідомляє, що не могло виконувати в

повному обсязі умови договору диспетчеризації № укладеного між Товариством та, у зв'язку з невиконанням своїх зобов'язань Неповні розрахунки з боку за поставлену електричну енергію спричинили дефіцит обігових коштів Товариства, тому Товариство не могло здійснювати авансові платежі згідно умов договору. Проте, після акумулювання коштів на платіжному рахунку Товариством були здійснено повні розрахунки за послуги диспетчеризації у всі періоди.

Також, прошу зауважити що станом на 31.12.2024 за Товариством обліковується передоплата за послуги диспетчерського управління. Відповідно до наявної у Товариства інформації, усі платежі здійснювалися у повному обсязі. Тому Товариство вважає, істотні наслідки для контрагента, а саме –, - відсутні. Товариство зобов'язується здійснювати подальші платежі виключно відповідно до умов договорів.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що:

частиною четвертої статті 30 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**;

Ліцензійними умовами 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 підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 (у редакції, що діяла до 16.01.2024), підпункту 15 пункту 2.2 глави 2 (у редакції, що діяла до 20.10.2020), підпункту 14 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 11.04.2025), підпункту 34 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20.10.2020), підпункту 33 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 16.01.2024) 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.

6	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 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
---	---	--

підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025)	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 (ICC) 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 балансуєчій 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 балансуєчій групі гарантованого покупця в розмірах, порядку та на умовах, передбачених Законом, Порядком і цим Договором; пункту 3.4 Типового договору про участь у балансуєчій 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
---	---

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)	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 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 балансуєної 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 балансуєної групи гарантованого покупця. (п. 3.35 стор. 130-131, 135-136) (п. 3.36 стор. 149-150 Акту № 276)
--	--	---

ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом з _____ від _____ (далі – Договір від _____).
_____ нараховано частку відшкодування вартості врегулювання небалансу та послуги з відшкодування вартості відхилення згідно договору _____ у сумі - _____ грн (з ПДВ).

Товариством здійснено оплату у розмірі _____ грн (з ПДВ).

Станом на 31.12.2024, за даними бухгалтерського обліку Товариства, обліковується заборгованість ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» за частку відшкодування вартості врегулювання небалансу та послуги з відшкодування вартості відхилення, згідно договору _____, у сумі _____ грн (з ПДВ).

На виконання постанови НКРЕКП від 24.01.2024 № 178, між ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» та _____ укладено договір про участь у балансуєній групі гарантованого покупця _____ (далі – Договір _____), який відповідає Типовому договору.

Протягом періоду січень-грудень 2024 року _____ нараховано частку відшкодування вартості врегулювання небалансу та послуги з відшкодування вартості відхилення згідно договору _____ у сумі _____ грн (з ПДВ).

Станом на 31.12.2024, за даними бухгалтерського обліку Товариства, обліковується заборгованість ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» за відшкодування частки вартості врегулювання небалансу та послуги з відшкодування вартості відхилення у сумі _____ грн (з ПДВ), а також Товариство **не здійснювало остаточний розрахунок** за послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та вартості відхилення, відповідно до укладеного з _____ Договору _____.

Комісія з перевірки встановила, що Товариство **не забезпечило своєчасну сплату** розміру внеску для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат _____ згідно укладеного договору _____, а саме:

оплату внеску за I – III квартали 2020 року здійснено **з порушенням терміну сплати на 128 календарних днів;**

не здійснено оплату за I – IV квартали 2021 року, за I – IV квартали 2022 року та за I – IV квартали 2023 року.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 04.11.2025 (мовою документа): «... 12 березня 2020 року ліцензіатом було надано _____ заяву про обрання порядку вирішення спорів щодо розгляду спорів за договором _____ у арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).

Товариством було сплачено внески внеску на створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат _____ за 1-3 квартали 2020 року.

23 жовтня 2020 року листом №..... Ліцензіат звернувся до _____ із листом про відкликання заяви про обрання порядку вирішення спорів від 12 березня 2020 року та надіслав нову заяву від 23 жовтня 2020 року із місцем вирішення спорів у господарському суді України в порядку, встановленому законодавством України.

У зв'язку з вищевикладеним, Ліцензіат вважає, що він обрав місцем вирішення спору з 23 жовтня 2020 року – господарський суд України – і відповідно Ліцензіат не зобов'язаний здійснювати сплату внесків на створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат _____ ...».

Довідково: Станом на 31.12.2024, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковується **заборгованість** _____ перед ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» за продану електричну енергію за «зеленим» тарифом на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» надало Пояснення, мовою документа: «...Товариством під час перевірки надало лист № від 05 листопада 2025 року із поясненнями щодо несплати за послугу з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця.

Додатково повідомляємо, що Товариством ведеться юридична робота для вирішення спірних питань із _____ у претензійному та судовому порядку. Додатково повідомляємо, що Товариством ведеться юридична робота для зарахування зустрічних однорідних вимог із _____ щодо вищезазначених не сплат. Товариством під час перевірки надало лист № від 04 листопада 2025 року із поясненнями щодо сплати внеску на створення спеціального фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат. Також Товариством повідомляється про підготовку до судового позову до _____ щодо неповної оплати за відпущену електричну енергію за весь період співпраці до Господарського суду м. Києва, і в рамках цього позову одним з перших питань яке буде вирішуватися очікується вирішення питання щодо місця вирішення спору...».

У зв'язку з вищевикладеним, Ліцензіат вважає, що він обрав місцем вирішення спору з 23 жовтня 2020 року – господарський суд України – і відповідно Ліцензіат не зобов'язаний здійснювати сплату внесків на створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат _____ ...».

Департамент ліцензійного контролю

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 (у редакції, що діяла до 11.04.2025) та (у редакції, що діяла до 16.01.2024), підпункту 32 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 10.05.2024), підпункту 31 (у редакції, що діяла до 11.04.2025) пункту 2.2 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.

7	підпункту 53 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (в редакції, що діяла до 10.05.2024)	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
---	--	--

	та підпункту 52 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва (у редакції, що діяла до 11.04.2025)	відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою потужністю від 1 МВт, включених до балансуєної 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. 152-153 Акту № 276)
	ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» включено до балансуєної групи гарантованого покупця та здійснювало продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом (встановлена потужність генеруючого обладнання _____ МВт). Товариство приєднано до умов Договору про надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою та долучено до реєстру ППВДЕ. Комісією з перевірки встановлено, що в 68 годинах 2024 року ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» надавало _____ пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження в обсягах, що не відповідали добовому графіку виробництва електричної енергії. ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» надало Пояснення, мовою документа: «...За результатами аналізу Товариства разом із підрядною організацією. Яка відповідає за завантаження даних до системи СКО, встановлено, що окремі розбіжності між графіками, завантаженими на платформу _____, та заявками, поданими до СКО (lms.ua.energy), були спричинені технічними факторами, а саме: - Некоректна робота програмного забезпечення, яке забезпечувало оновлення заявок у СКО. Внаслідок певних збоїв синхронізація з графіками, завантаженими до системи «Гарантованого покупця», у ряді випадків відбувалася із затримкою або з помилками, що призводило до відмінностей у значеннях. - Тимчасові збої у роботі сайту _____, які, хоч і мають поодинокий характер, проте унеможливили своєчасне вивантаження поданих графіків оновлень. Це, у свою чергу, негативно позначалося на формуванні та коректності подальших оновлень заявок у СКО. Ми визнаємо наявність зазначених технічних проблем і повідомляємо, що вже вживаються заходи щодо їх усунення. Зокрема: - проведено аналіз та розпочато виправлення існуючого програмного забезпечення, яке використовується для автоматичного формування та оновлення заявок; - розроблено нове ПЗ, яке забезпечує стабільну, повністю автоматизовану та коректну роботу із синхронним завантаженням графіків і заявок; - додатково виконується розробка інструментів автоматичного контролю та звірки, які дозволятимуть відстежувати відповідність поданих графіків між сайтом «Гарантованого покупця» та СКО у режимі реального часу; - організовано посилений моніторинг подачі та оновлення заявок відповідальними спеціалістами, що мінімізує ризик повторення подібних відхилень у майбутньому.».	

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що:

частиною четвертої статті 30 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 (в редакції, що діяла до 10.05.2024) пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та підпунктом 52 (у редакції, що діяла до 11.04.2025) пункту 2.2 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 балансуючої 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 (в редакції, що діяла з 11.04.2024) 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 «ПОРТ-СОЛАР» (код ЄДРПОУ 40986357) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії;

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПОРТ-СОЛАР» (код ЄДРПОУ 40986357) у термін до 02 лютого 2026 року:

надати до НКРЕКП в паперовому вигляді:

форму звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року, за січень-серпень 2020 року,

форму звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за IV квартал 2019 року, за I квартал 2020 року, I півріччя 2020 року, та Інформацію про обсяг чистого

доходу від діяльності на ринку електричної енергії в рамках ліцензованої діяльності (з виробництва електричної енергії, надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії, трейдерської діяльності тощо) та про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва теплової енергії, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках, що є додатком 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за IV квартал 2019 року, за I-III квартали 2020 року,

форму звітності № 1 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії» за 2019-2020 роки,

форму звітності № 2 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» за IV квартал 2019 року, I, II та IV квартали 2021 року,

форму звітності № 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» за вересень-листопад 2019 року, за січень-вересень 2020 року;

надати до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області в паперовому вигляді:

форму звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року, за січень-грудень 2020 року,

форму звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за IV квартал 2019 року, за I квартал 2020 року, I півріччя 2020 року, 9 місяців 2020 року та за 2020 рік, та Інформацію про обсяг чистого доходу від діяльності на ринку електричної енергії в рамках ліцензованої діяльності (з виробництва електричної енергії, надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії, трейдерської діяльності тощо) та про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва теплової енергії, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках, що є додатком 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за IV квартал 2019 року, за I-IV квартали 2020 року,

забезпечити виконання умов договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом від 30.09.2019 № 756/01 (зі змінами) та про участь у балансуючій групі гарантованого покупця від 26.01.2024 № 730/07/24, укладених з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі на суму заборгованості, зафіксовану Актом № 276,

про що у термін до 20 лютого 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНІЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застереження ТОВ «ПОРТ-СОЛАР»
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 __ грудня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 11 листопада 2025 року № 276, 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 04 листопада 2025 року № 1788 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ПОРТ-СОЛАР» та посвідчень на проведення планової перевірки від 24 жовтня 2025 року № 576 та від 07 листопада 2025 року № 606, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПОРТ-СОЛАР» (код ЄДРПОУ 40986357) порушено пункт 2.2 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), а саме:

підпункт 1 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в документах,

що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін,

підпункт 3 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП,

підпункт 6 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством,

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

підпункт 15 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та 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 34 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 33 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі 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 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 балансуєної 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 «ПОРТ-СОЛАР» (код ЄДРПОУ 40986357) 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 «ПОРТ-СОЛАР»
порушень Ліцензійних умов
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 11 листопада 2025 року № 276 (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 04 листопада 2025 року № 1788 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ПОРТ-СОЛАР», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПОРТ-СОЛАР» (код ЄДРПОУ 40986357) 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 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 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,

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

підпункту 15 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та 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 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,

для чого у термін до 02 лютого 2026 року:

надати до НКРЕКП в паперовому вигляді звітність за формами:

№ 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року, за січень – серпень 2020 року,

№ 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за IV квартал 2019 року, I квартал 2020 року, I півріччя 2020 року та Інформацію про обсяг чистого доходу від діяльності на ринку електричної енергії в рамках ліцензованої діяльності (з виробництва електричної енергії, надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії, трейдерської діяльності тощо) та про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва теплової енергії, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках, що є додатком 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за IV квартал 2019 року, за I – III квартали 2020 року,

№ 1 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії» за 2019 – 2020 роки,

№ 2 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» за IV квартал 2019 року та за I, II, IV квартали 2021 року,

№ 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» за вересень – листопад 2019 року, за січень – вересень 2020 року;

надати до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області в паперовому вигляді звітність за формами:

№ 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року, за січень – грудень 2020 року,

№ 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за IV квартал 2019 року, I квартал 2020 року, I півріччя 2020 року, 9 місяців 2020 року та за 2020 рік, та Інформацію про обсяг чистого доходу від діяльності на ринку електричної енергії в рамках ліцензованої діяльності (з виробництва електричної енергії, надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії, трейдерської діяльності тощо) та про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва теплової енергії, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках, що є додатком 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за IV квартал 2019 року, за I – IV квартали 2020 року,

забезпечити виконання умов договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом від 30 вересня 2019 року № 756/01 (зі змінами) та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця від 26 січня 2024 року № 730/07/24, укладених з ДП «ГАРАНТОВАННИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі на суму заборгованості, зафіксовану Актом.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 20 лютого 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО