

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до ТОВ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» за порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»
та проєкту розпорядження «Про усунення порушень ТОВ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 21 серпня 2024 року № 1510 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 06 серпня 2024 року № 32 та від 21 серпня 2024 року № 50, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» (код ЄДРПОУ 38330330) (далі – ТОВ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ», Товариство, Ліцензіат) вимог 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), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за період діяльності з 26 лютого 2020 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 27 серпня 2024 року № 317 (Акт № 317).

Товариство листом від 30 серпня 2024 року № 01/08-30 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 27 серпня 2024 року № 317 (Письмові пояснення), які опрацьовано.

Так, Актом № 317 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням. <i>(п.п. 1.6, стор. 15 Акта № 317)</i>

Відповідно до вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 19 серпня 2020 року № 1571 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії» (набрала чинності з 20.10.2020), ліцензіати, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (тобто до 20.01.2021) 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».

ТОВ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» надало до НКРЕКП вищевказану інформацію листом від 18.01.2021 № 1/18-01, який надійшов до НКРЕКП **05.02.2021** вх. № 2803/1-21, тобто з порушенням терміну на 16 днів.

У Письмових поясненнях Ліцензіат зазначає, що ТОВ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» направило оригінали даних документів з підписом директора і «мокрою» печаткою Товариства



листом Укрпоштою на адресу НКРЕКП і Сектору НКРЕКП в Закарпатській
регіоні
№1954-14.1.1/24 від 18.09.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 18.09.2024 10:07
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

області 18 січня 2021 року. Також вищевказану інформацію і документи підписані КЕП надіслано 18 січня 2021 року о 14.01 на офіційні електронні пошти: НКРЕКП - box@nerc.gov.ua, та Сектору НКРЕКП в Закарпатській області - energo.zk@newline.net.ua.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом **не додано** жодного підтвердження направлення зазначених вище документів до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Закарпатській області 18.01.2021.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 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), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (**зменшення на 100%**).

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**зменшення на 30 %**).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

2.	<p>підпункту 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року), підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – Порядок № 491)</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>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.</p> <p>(п.т. 1.7, стор. 17 Акта № 317)</p>
----	--	--

Комісією з проведення перевірки здійснено аналіз заповнення Товариством форм звітності № 20-НКРЕКП у порівнянні з первинними документами та здійснено розрахунок сум внесків на регулювання, що мають бути відображені у формі звітності № 20-НКРЕКП за період I квартал 2020 року – IV квартал 2021 року (з урахуванням вимог Закону України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни»).

Інформація щодо сплати внесків на регулювання від діяльності з виробництва електричної енергії після коригування форм звітності № 20-НКРЕКП

Період, квартал	Сума доходу для розрахунку ставки внеску, тис. грн	Ставка внеску, встановлена НКРЕКП, %	Заборгованість (-) / переплата (+) на початок періоду, тис. грн	Сума внеску відповідно до ставки, тис. грн	Кінцевий термін сплати внеску	Фактична дата сплати	Фактично сплачено, тис. грн	Заборгова-ність (-) / переплата (+) на кінець періоду, тис. грн	Порушення, днів
2020 рік									
I квартал	-	0,071	-	-	30.01.2020	-	-	-	-

II квартал	0,00*	0,049	0,00	0,00	30.04.2020	29.04.2020	0,25274	+0,25274	-
III квартал	41 882,066	0,048	+0,25274	20,10339	30.07.2020	17.07.2020	20,10339	+0,25274	-
IV квартал	63 788,580	0,092	+0,25274	58,68549	30.10.2020	22.10.2020	58,68549	+0,25274	-
2021 рік									
I квартал	18 538,055**	0,104	+0,25274	19,27958	30.01.2021	26.01.2021	19,02684	0,00	-
II квартал	29 679,353	0,036	0,00	10,68457	30.04.2021	16.04.2021	10,68457	0,00	-
III квартал	64 129,279	0,058	0,00	37,19498	30.07.2021	23.07.2021	37,19498	0,00	-
IV квартал	63 032,804	0,113	0,00	71,22707	30.10.2021	25.10.2021	71,22707	0,00	-

Примітка: * - у звіті за II квартал 2020 року **невірно вказаний чистий дохід** Ліцензіатом, який привів до переплати 0,25274 тис. грн, яку Ліцензіат сплатив платіжним дорученням № 790 від 29.04.2020;

** - у звіті за I квартал 2021 року **невірно вказаний чистий дохід**, Ліцензіатом сплачено внески на регулювання, враховуючи переплату (0,25274 тис. грн) у сумі 19,27958 тис. грн.

Таким чином, ТОВ «СОЛЯРИС-ЕНЕРДЖІ» **невірно заповнено** звіт за формою звітності № 20-НКРЕКП за II квартал 2020 року та I квартал 2021 року в частині зазначення суми чистого доходу.

Довідково:

Під час перевірки Ліцензіат листом від 26.08.2024 № 26/08/2024-1 **надав** до Сектору НКРЕКП у Закарпатській області **виправлені форми звітності № 20-НКРЕКП** за період II - IV квартал 2020 року, та I квартал 2021 року.

Згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року), підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та пункту 5 Порядку № 491 Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

3.	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	щодо укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів. <i>(п. 3.1, стор. 24 – 25 Акта № 317)</i>
-----------	---	---

Згідно з положеннями абзацу 3 частини п'ятої статті 68 закону України «Про ринок електричної енергії» Оператор системи передачі за межами балансуючого ринку має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), яким встановлено «зелений» тариф, або виробникам, які за результатами аукціону набули право на підтримку.

Команда оператора системи передачі на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), яким встановлено «зелений» тариф, або виробникам, які за результатами аукціону набули право на підтримку, крім випадків надання таких команд при системних обмеженнях, які є наслідком дії обставин непереборної сили, є прийняттям пропозиції (заявки) таких виробників на надання послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною.

Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малі гідроелектростанції), яким встановлено «зелений» тариф, або виробники, які за результатами аукціону набули право на підтримку, зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії, а в протилежному випадку - зобов'язані надавати послуги на балансуєчому ринку відповідно до правил ринку.

Водночас, відповідно до абзацу другого пункту 4.2.4 глави 4 розділу IV Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (зі змінами) (надалі – Правила ринку), виробники, що здійснюють виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії (надалі – ВДЕ) з підтримкою, що є ППВДЕ (постачальник послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою), зобов'язані подавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії, а в протилежному випадку зобов'язані брати участь на балансуєчому ринку.

На вебсайті НЕК «УКРЕНЕРГО» за посиланням https://ua.energy/uchasnikam_rinku/vyrobnykam-z-vde/ розміщено інформацію для виробників з ВДЕ щодо Системи керування обмеженнями ВДЕ, де зазначено, що в межах здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, оператор системи передачі має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії, яким встановлено «зелений» тариф.

Для забезпечення безпечного, надійного та ефективного обміну оперативними командами між оператором системи передачі та відповідними об'єктами генерації розроблено детальну інструкцію для організації відповідних каналів зв'язку, а також довідник користувача інтерфейсу об'єкта генерації.

Також НЕК «УКРЕНЕРГО» розроблено Інструкцію «Порядок дій для організації підключення до системи керування обмеженнями», яка розміщена за посиланням https://ua.energy/uchasnikam_rinku/vyrobnykam-z-vde/, у якій зазначено, що:

«Для підключення до Системи керування обмеженнями ВДЕ (далі – Система) уповноваженому представнику об'єкта генерації необхідно здійснити наступні кроки:

1. Направити лист-запит на електронну скриньку res@ua.energy із повідомленням про намір підключення до Системи, зазначивши необхідну інформацію в Анкеті для організації подальшої взаємодії.

2. Спільно з представниками ОСП організувати VPN-канали до шлюзу обміну технологічною інформацією ОСП згідно вимог опублікованих на офіційному сайті ОСП;

3. Організувати передачу даних телеметрії в реальному часі до шлюзу обміну технологічною інформацією ОСП відповідно до Порядку організації інформаційного обміну технологічною інформацією, що оприлюднено на офіційному сайті ОСП;

4. Організувати доступ до Системи та її використання згідно інструкції опублікованої на офіційному сайті ОСП;

5. Користувач Системи (черговий персонал об'єкта генерації) повинен бути готовим отримувати команди диспетчера ОСП у Системі в режимі 24/7.

6. Укласти Договір з ОСП про надання послуги із зменшення навантаження відповідно до положень постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 «Про затвердження Правил ринку» (зі змінами) згідно роз'яснень/прикладів, що розміщено на офіційному сайті НЕК «УКРЕНЕРГО» https://ua.energy/uchasnikam_rinku/reystratsiya-uchasnykiv-rynku/dogovory/.

Відповідно до п.2.1. Додатку 9 Правил ринку, Договір про надання послуги із зменшення навантаження є публічним договором приєднання, розробляється ОСП на основі додатка 11 до Правил ринку (далі - договір), оприлюднюється на офіційному вебсайті оператора системи та укладається шляхом надання ВДЕ з підтримкою заяви-приєднання, форма якої наведена в додатку 1 до договору. Датою початку дії зазначеного договору є другий робочий день від дня

акцептування ОСП заяви-приєднання учасника ринку, який є кандидатом в ППВДЕ, про що ОСП своїм листом повідомляє такого учасника ринку.

Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2023 Товариство не уклало Договір про участь у балансуєчому ринку або Договір про надання послуги із зменшення навантаження із НЕК «УКРЕНЕРГО» та відсутнє в Реєстрі постачальників послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою (ППВДЕ), розміщеному на сайті НЕК «УКРЕНЕРГО» <https://wservice.ua.energy/entsoe/getppvde>.

Довідково:

ТОВ «СОЛЯРИС-ЕНЕРДЖІ» укладено договір про надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, дата акцептування 26.01.2024, ідентифікатор договору № 1603-15011-1-1, дата внесення до реєстру ППВДЕ 30.01.2024.

На час перевірки (на 19.08.2024) в Реєстрі постачальників послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, розміщеному на сайті НЕК «УКРЕНЕРГО» <https://wservice.ua.energy/entsoe/getppvde>, Товариство зазначено під номером 607.

Згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

4.	підпункту 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року), підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	<p>у частині обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме:</p> <p>пункту 2.7 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, щодо забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна);</p> <p>пункту 2.10 Інструкції, відповідно до якого усі показники форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», мають ґрунтуватися на достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.</p> <p>(п.т. 3.5, стор. 42 – 43 Акта № 317)</p>
----	--	--

Комісією з проведення перевірки встановлено наступні відхилення даних у звітності за формою № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за I-IV квартали 2020 року, порівняно з первинною документацією:

Показники	Одиниця виміру	Код рядка	Подано у звіті	Відповідно до первинної документації	Відхилення
Чистий дохід від діяльності з виробництва електричної енергії за січень - березень 2020 року	тис. грн	205	515,80	0	-515,80
Чистий дохід від діяльності з виробництва електричної енергії за січень - червень 2020 року	тис. грн	205	42 397,84	41 882,07	-515,77
Корисний відпуск енергії чи реалізації продукції(товарів, робіт, послуг) січень - червень 2020 року	млн кВт·год	275	14,550	13,726	-0,824
Чистий дохід від діяльності з виробництва електричної енергії за січень-вересень 2020 року	тис. грн	205	106 186,42	105 670,65	-515,77
Корисний відпуск енергії чи реалізації продукції(товарів, робіт, послуг) січень - вересень 2020 року	млн кВт·год	275	14,550	29,396	+14,846
Корисний відпуск енергії чи реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) за 2020 рік	млн кВт·год	275	14,550	33,673	+19,123

Таким чином, Товариство некоректно відображало показники у формі звітності № 4-НКРЕКП за січень-грудень 2020 року.

Довідково:

Листом від 26.08.2024 № 26/08/2024-2 Товариство подало до НКРЕКП кориговану форму звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за січень-грудень 2020 року із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата.

Згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує ІІ.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує ІІ.

5.	<p>підпункту 15 пункту (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>підпункту 34 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата своєчасно сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків.</p> <p>(п.п. 3.12, стор. 68 – 70 Акта № 317)</p>
----	--	--

На підставі 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, між Ліцензіатом та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 13.03.2020 № 1603-03015 (Договір).

Відповідно до умов вищезазначеного Договору ОСП (НЕК «УКРЕНЕРГО») зобов'язується надавати послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління об'єктами Користувача (Ліцензіат) у складі об'єднаної енергетичної системи ОЕС України, а саме забезпечити надійне та ефективне функціонування ОЕС України, а Користувач зобов'язується здійснювати оплату за послугу відповідно до умов цього Договору.

Відповідно до пункту 2.5 Договору 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.

Ліцензіатом здійснювалися розрахунки з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **з недотриманням системи платежів і розрахунків визначених пунктом 2.5 Договору**, а саме у травні-липні, вересні, листопаді 2020 року, серпні, вересні 2021 року, травні 2022 року та квітні, червні-жовтні 2023 року Товариством не виконано часткову попередню оплату вартості Послуг за поточний розрахунковий період згідно із системою платежів і розрахунків оплат за надані послуги за Договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (загальна сума **невчасно сплачених платежів** становить 1 856 070,00 грн).

Передоплата ТОВ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» станом на **31.12.2023** склала 33,49 тис. грн (з ПДВ).

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«... не завжди була змога вчасно подекадно проводити оплату в зв'язку з невчасним отриманням рахунків від НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, хоча заборгованості за дану послугу у ТОВ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» відсутні. Також потрібно відмітити, що в зв'язку з невчасним отриманням рахунків від НЕК «УКРЕНЕРГО», ТОВ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» було прийнято рішення здійснювати авансові платежі за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, щоб була переплата, а не заборгованість по даній послугі.»

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

Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 30 % та 10 % відповідно).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 15 пункту (у редакції, що діяла до 20.10.2020), підпункту 14, підпункту 34 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року), підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований**

відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

6.	<p>підпункту 15 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020)</p> <p>підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020)</p> <p>підпункту 34 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020)</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата нести фінансову відповідальність 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 п'ятою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом;</p> <p>у частині своєчасної оплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p> <p><i>(п.п. 3.22, стор. 76 – 77 Акта № 317)</i></p>
----	---	---

ТОВ «СОЛЯРИС-ЕНЕРДЖІ» укладено договір про врегулювання небалансів електричної енергії з НЕК «УКРЕНЕРГО», дата акцептування 25.03.2020, № 1603-01014.

Відповідно до умов укладеного Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, який є Додатком 1 до Правил ринку (із змінами), Ліцензіат набув статусу Учасника ринку та Сторони відповідальної за балансування (далі – СВБ)

Відповідно до п.1.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії СВБ врегулює небаланси електричної енергії, що склалися в результаті діяльності її балансуєчої групи на ринку електричної енергії, або передає свою відповідальність за небаланси електричної енергії іншій СВБ шляхом входження до її балансуєчої групи.

Відповідно до п.1.2 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії ОСП врегулює небаланси електричної енергії з СВБ у порядку, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії» та Правилами ринку.

Відповідно до підпункту 5 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку.

Відповідно до 7.3.1 Правил ринку (в редакції станом на 14.03.2020) АР на щоденній основі надсилає платіжний документ кожній СВБ із зазначенням суми, що СВБ зобов'язана сплатити АР, або суми, що АР зобов'язаний сплатити СВБ через її небаланси електричної енергії протягом відповідного періоду.

Заборгованість ТОВ «СОЛЯРИС-ЕНЕРДЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за врегулювання небалансу електричної енергії на суму **18 534,34 грн (без ПДВ) за квітень 2020 року**, яка виникла на підставі акта купівлі – продажу електричної енергії від 30.04.2020, була погашена відповідно до Акта зарахування зустрічних вимог від 31.08.2020.

Таким чином, ТОВ «СОЛЯРИС-ЕНЕРДЖІ» здійснено **несвоєчасний розрахунок** за врегулювання небалансів за **квітень 2020 року на суму 18,534 тис. грн (без ПДВ)**.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«... Станом на 31.12.2020, 31.12.2021, 31.12.2022 та 31.12.2023 заборгованість за договором про врегулювання небалансів електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» від 25.03.2020 № 1603-01014 у ТОВ «СОЛЯРИС-ЕНЕРДЖІ» відсутня.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 5 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії СББ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СББ відповідно до Правил ринку.

Відповідно до 7.3.1 Правил ринку (у редакції, що діяла станом до 01.06.2020) АР на щоденній основі надсилає платіжний документ кожній СББ із зазначенням суми, що СББ зобов'язана сплатити АР, або суми, що АР зобов'язаний сплатити СББ через її небаланси електричної енергії протягом відповідного періоду.

Разом з тим, відповідно до службової записки Сектору НКРЕКП у Закарпатській області від 13.09.2024 № 129/35СЛ-24 порушення Ліцензіатом вимог підпунктів 15, 33 та 34 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020) було встановлено виходячи з наступного, мовою документу:

«...При перевірці Ліцензіатом не надавались копії рахунків за договором про врегулювання небалансів електричної енергії із НЕК «УКРЕНЕРГО» від 25.03.2020 № 1603-01014.

На підставі «Акту № ВН/20/04-1603 від 30.04.2020 купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів», згідно якого виникла заборгованість Ліцензіата та оплати її 31.08.2020, Сектором НКРЕКП у Закарпатській області було сформовано вищезазначені порушення Ліцензійних умов ТОВ «СОЛЯРИС-ЕНЕРДЖІ».

Враховуючи викладене вище, а саме відсутність у матеріалах перевірки платіжних документів від АР, які стали підставою для оплати вартості врегулювання небалансів за відповідний період, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях Ліцензіата порушення вимог підпунктів 15, 33 та 34 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020).

7.	<p>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>підпункту 32 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата нести фінансову відповідальність 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 п'ятою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом.</p> <p><i>(п.п.3.35, стор. 87 – 88 Акта № 317)</i></p>
----	--	---

Положення глави 10 постанови НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом» визначають:

10.5. З урахуванням положень глави 9 цього Порядку гарантований покупець після підписання акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів, що є додатком 1 до типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, з ОСП за розрахунковий місяць здійснює продавцю розрахунок частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та направляє продавцю акт приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця в електронному вигляді, підписаний зі своєї сторони КЕП уповноваженої особи, на електронну адресу.

10.6. Після отримання на електронну адресу акта приймання-передачі продавець направляє гарантованому покупцю у триденний строк з дати отримання акта приймання-передачі два примірники акта приймання-передачі у паперовій формі, підписані зі своєї сторони.

Гарантований покупець у п'ятиденний строк з дати отримання актів приймання-передачі підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю один примірник поштою.

За наявності у продавця зауважень до акта приймання-передачі, наданого гарантованим покупцем, продавець письмово повідомляє про це гарантованого покупця.

За наявності зауважень до акта приймання-передачі та/або ненадання продавцем гарантованому покупцю акта приймання-передачі, підписаного зі своєї сторони, остаточний розрахунок частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця здійснюється в розмірі, визначеному в наданому гарантованим покупцем акті приймання-передачі, з подальшим коригуванням сплачених коштів після врегулювання розбіжностей.

10.7. Продавець здійснює оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця гарантованому покупцю **протягом перших трьох робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця підписаного КЕП уповноваженої особи акта приймання-передачі.**

Станом на 31.12.2023 за даними бухгалтерського обліку ТОВ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» **заборгованість Товариства перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»** щодо відшкодування частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця складала **45 150,56 тис. грн**, яка утворилась починаючи з лютого 2022 року (акт приймання – передачі від 16.03.2022) та не сплачена на час проведення перевірки.

ТОВ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» надало комісії з перевірки листом від 21.08.2024 № 01/08-21 пояснення, що неодноразово зверталось до ДП «Гарантований покупець» в 2022 році щодо не погодження із Актами приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу за лютий-вересень 2022 року та проханням здійснити перерахунок виставленої частки небалансу.

Крім того, при підписанні Акта звірки розрахунків між ДП «Гарантований покупець» і ТОВ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» станом на кінець дня 30.09.2023 та Акта звірки розрахунків станом на кінець дня 31.03.2024, було вказано в причині розходжень, що Ліцензіат не погоджується з отриманими Актами за лютий 2022 року – вересень 2022 року по частці відшкодування вартості врегулювання небалансів Гарантованого покупця.

ТОВ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» та ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», за період що перевіряється не здійснювали зарахування зустрічних однорідних вимог.

ТОВ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» надано комісії з проведення перевірки копії листів до ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» з пропозицією здійснити зарахування зустрічних однорідних вимог на суму заборгованості, яка виникла у Ліцензіата перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця, та заборгованості ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ».

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«...ТОВ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» отримало Акти приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії Гарантованого покупця за лютий-вересень 2022 року і не проводило відповідну оплату так, як відповідно до інформації неодноразово оприлюдненої на офіційному сайті ДП «Гарантований покупець», при розрахунку вартості врегулювання небалансу електричної енергії Гарантованого покупця, в тому числі і за лютий-вересень 2022 року, не були враховані всі необхідні дані, а отже вартість врегулювання небалансу електричної енергії Гарантованого покупця за лютий-вересень 2022 року була неточною.

Також Верховним Судом України 8 вересня 2022 року було прийнято рішення щодо формули, порядку та механізму розрахунків частки відшкодування вартості небалансів Гарантованого покупця і в даних Актах дане рішення Верховного Суду України не є враховано.

З огляду на вищенаведене, ми писали офіційні листи на ДП «Гарантований покупець»:

вих. № 01/03-18 від 18.03.2022 р., вих. № 01/06-13 від 13.06.2022 р., вих. № 01/05-25 від 25.05.2022 р., вих. № 01/07-05 від 05.07.2022 р., вих. № 01/07-20 від 20.07.2022 р., вих. № 01/08-18 від 18.08.2022 р., вих. № 01/10-11 від 11.10.2022 р., вих. № 01/10-22 від 22.10.2022 р. з проханням

провести коригування до Актів приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу за лютий-вересень 2022 року.

Також варто відзначити, що в даних листах ми писали, що враховуючи війну в країні та виникнення в зв'язку з цим форс-мажорних обставин, і те, що проведення оплати з боку ДП «Гарантований покупець» з виробниками із альтернативних джерел енергії за «зеленим» тарифом, здійснюється лише частково, то ТОВ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» не в змозі оплатити частку відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії Гарантованого покупця за дані періоди 2022 року і просить ДП «Гарантований покупець» у відповідності до Постанови НКРЕКП № 340 від 03.03.2022 року, здійснити зарахування зустрічних однорідних вимог.

08.07.2022 року від ДП «Гарантований покупець» у відповідь на один з вище перерахованих листів (вих. № 01/07-05 від 05.07.2022 р.) надійшла відповідь, в якій зокрема вони зазначили: «Порядок, яким затверджений механізм відшкодування, як і будь-який нормативний акт, розроблявся для нормальних (майже ідеальних) умов роботи ринку, наразі ми зіткнулися з недосконалістю чинної формули в зв'язку з нестандартною та критичною ситуацією що склалася на ринку, яку неможливо було передбачити заздалегідь. Тому ДП «Гарантований покупець» розроблено низку пропозицій та зауважень, які подані до НКРЕКП для внесення змін до Порядку, які врегулюють нарахування частки відшкодування вартості врегулювання небалансів гарантованого покупця, вдосконалять формулу розрахунку а також покращать умови для перебування в балансууючій групі гарантованого покупця в цілому. Сподіваємося, що надані пропозиції будуть сприйняті позитивно та схвалені на найближчих засіданнях НКРЕКП, що призведе до оптимізації розрахунків при різних ситуаціях і умовах на ринку електричної енергії. Після такого ухвалення, ДП «Гарантований покупець» здійснить перерахунок виставленої Частки в найкоротший термін».

05.10.2022 року за вихідним номером № 01/10-05 нами було направлено листа на ДП «Гарантований покупець» в якому ми зазначили: «Відповідно до інформації неодноразово оприлюдненої на офіційному сайті ДП «Гарантований покупець», при розрахунку вартості врегулювання небалансу електричної енергії Гарантованого покупця за лютий-липень 2022 року, не були враховані всі необхідні дані, а отже вартість врегулювання небалансу електричної енергії Гарантованого покупця за лютий-липень 2022 року є неточною. 03 жовтня 2022 року на електронну адресу виробників за «зеленим» тарифом було направлено Акт коригування до Акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії Гарантованого покупця за березень 2022 року. Верховним Судом України 8 вересня 2022 року було прийнято рішення щодо формули, порядку та механізму розрахунків частки відшкодування вартості небалансів Гарантованого покупця. Просимо надати відповідь, чи враховане дане рішення Верховного Суду України ДП «Гарантований покупець» в Акті коригування до Акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії Гарантованого покупця за березень 2022 року.»

Також в даному листі ми повторно звернулися до ДП «Гарантований покупець» з проханням провести коригування до Актів приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії Гарантованого покупця за 2022 рік і просили надати нам відповідь щодо вищезазначених питань. Відповіді на вказаний лист ми від ДП «Гарантований покупець» не отримали.

З другої половини вересня 2022 року, коли була затверджена нова формула розрахунків по оплаті частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії Гарантованого покупця, ТОВ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» проводить відповідні оплати. Ми чекаємо вирішення ситуації щодо правильності направлених нам рахунків по оплаті частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії ДП «Гарантований покупець» за лютий-вересень 2022 року, для проведення відповідних оплат.

Зазначаємо також що при підписанні Акта звірки розрахунків між ДП «Гарантований покупець» і ТОВ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» станом на кінець дня 30.09.2023 року та Акта звірки розрахунків між ДП «Гарантований покупець» і ТОВ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» станом на кінець дня 31.03.2024 року, було вказано в причині розходжень, що компанія не погоджується з отриманими Актами за лютий 2022 року – вересень 2022 року по частці відшкодування вартості врегулювання небалансів Гарантованого покупця. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що рішення Верховного Суду України щодо формули, порядку та механізму розрахунків частки відшкодування вартості небалансів Гарантованого покупця прийнято 08.09.2022, тоді як заборгованість Товариства щодо відшкодування частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця утворилася починаючи з лютого по вересень 2022 року, тобто платежі Ліцензіата за цей період склали 0,00 грн.

З огляду на викладене, ураховуючи Письмові пояснення Ліцензіата, та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, **Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 129 744 (сто двадцять дев'ять тисяч сімсот сорок чотири) гривні згідно розрахунку:**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	7 632 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	129 744,00 грн
---	---	---------------------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником
1	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	1 088,00	(20 726,40)	-	(48 361,60)
2	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-	-	-
3	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-	-	-
4	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-	-	-
5	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	70 040,00	35 020,00	(42 024,00)	-	(31 518,00)
6	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 680,00	12 568,44	(32 499,38)	-	(24 374,53)
7	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	7 632,00	129 744,00		-	1 700 000,00	72 080,00 ¹	36 040,00 ²	-	21 624,00 ³	-

Щодо порушення № 7:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,06
Початковий розмір штрафу	грн	72 080,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення 890 днів**):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

³ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **на обтяжуючі обставини вчиненого порушення**, а саме поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (**коригуючий відсоток 20%**).

З огляду на зазначене, пропонується прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» (код ЄДРПОУ 38330330) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 129 744 (сто двадцять дев'ять тисяч сімсот сорок чотири) гривні на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» (код ЄДРПОУ 38330330) за порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» (код ЄДРПОУ 38330330) у термін до 01 грудня 2024 року забезпечити безумовне виконання умов договору від 01 жовтня 2019 року № 773/01 (зі змінами), укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення розрахунків у частині відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії станом на 31 грудня 2023 року у повному обсязі, про що у термін до 10 грудня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Закарпатській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до ТОВ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» за порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ вересня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 27 серпня 2024 року № 317, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 21 серпня 2024 року № 1510 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» та відповідно до посвідчень на проведення планової перевірки від 06 серпня 2024 року № 32 та від 21 серпня 2024 року № 50, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» (код ЄДРПОУ 38330330) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме:
підпункт 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням,

підпункт 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 8 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 15 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 14 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов цих договорів,

підпункт 32 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 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 п'ятою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом,

підпункт 34 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 33 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – Порядок розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання), у частині визначення бази нарахування суми внесків на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал.

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СОЛЯРІС-ЕНЕРДЖІ» (код ЄДРПОУ 38330330) щодо недопущення надалі

порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункту 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням,

підпункту 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 8 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 15 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 14 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов цих договорів, а саме укладення договору про участь у балансуєчому ринку або договору про надання послуги із зменшення навантаження з НЕК «УКРЕНЕРГО», а також виконання умов Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 13 березня 2020 року № 1603-03015 (зі змінами), укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО»,

підпункту 34 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 33 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання у частині визначення бази нарахування суми внесків на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал.

2. Накласти штраф у розмірі 129 744 (сто двадцять дев'ять тисяч сімсот сорок чотири) гривні на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СОЛЯРС-ЕНЕРДЖІ» (код ЄДРПОУ 38330330) за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме:

підпункту 14 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме виконання умов Договору від 01 жовтня 2019 року № 773/01 (зі змінами), укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»,

підпункту 32 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 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 п'ятою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

« » 2024 року

(підпис)



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
ТОВ «СОЛЯРИС-ЕНЕРДЖІ»

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 27 серпня 2024 року № 317, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та постанови НКРЕКП від 21 серпня 2024 року № 1510 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «СОЛЯРИС-ЕНЕРДЖІ» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «СОЛЯРИС-ЕНЕРДЖІ» (код ЄДРПОУ 38330330) усунути порушення вимог 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 частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 32 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 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 п'ятою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом,

для чого у термін до 01 грудня 2024 року забезпечити безумовне виконання умов договору від 01 жовтня 2019 року № 773/01 (зі змінами), укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення розрахунків у частині відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії станом на 31 грудня 2023 року у повному обсязі, про що у термін до 10 грудня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Закарпатській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО