

### Обґрунтування

до **проекту постанови НКРЕКП «Про застереження ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії» та проекту розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО»**

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 15 жовтня 2024 року № 1766 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» та посвідчень на проведення перевірки від 16 вересня 2024 року № 112, від 16 вересня 2024 року № 110 та від 17 жовтня 2024 року № 167 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 38307207) (далі – ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО», Підприємство, 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 **24 жовтня 2018 року по 31 грудня 2023 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 28 жовтня 2024 року № 370 (Акт № 370).

ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» не надало до НКРЕКП письмових пояснень до Акта № 370.

Так, зазначеним Актом № 370 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 1 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	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. <i>(стор. 6-7 Акта № 370)</i>

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до **рішення виконавчого комітету Пановецької сільської ради Кам'янець-Подільського району, Хмельницької області від 23 січня 2019 року № 7 «Про присвоєння поштової адреси, земельній ділянці, на якій розташовано об'єкт електроенергетики ФЕС «Кам'янець-Подільська» було присвоєно поштову адресу:**

Відповідно до Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності від **19 квітня 2019 року № \_\_\_\_\_**, реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна \_\_\_\_\_, номер запису про право власності: \_\_\_\_\_, кадастровий номер земельної ділянки № \_\_\_\_\_ за адресою: \_\_\_\_\_. Форма власності: приватна, власник: ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО», код ЄДРПОУ 38307207.

Комісія з перевірки зазначає, що про присвоєння поштової адреси ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП, листами від **30 вересня 2024 року № 30/09-24/1, від 09 жовтня 2024 року № 09/10-24/1** та надало оновлені Відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО», що свідчить про з **недотриманням терміну повідомлення на 1 687 календарних днів** (станом на 31.12.2023).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядок (методика) 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) застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунуто до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення **на 50%**).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 1 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><b>підпункту 9 пункту 2.3 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії № 309, затверджених постановою НКРЕКП від 22 березня 2022 року</b> (далі - Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії № 309)</p> <p><b>підпункту 9 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b> (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року)</p>	<p>у частині надання НКРЕКП документів, інформації та звітності, необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлених НКРЕКП;</p> <p>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), встановлених НКРЕКП, а саме:</p> <p>пункту 2.2 розділу II Інструкції № 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» (далі – форма звітності № 1-НКРЕ) щомісяця (до 15 числа місяця, наступного після звітного) поштою на паперовому носії та електронною поштою до НКРЕКП та відповідного територіального органу НКРЕКП;</p> <p>пункту 2.3 розділу II Інструкції форми звітності № 6-НКРЕ енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» (далі – форма звітності № 6-НКРЕ) щодо обов'язку ліцензіата надавати форму звітності № 6-НКРЕ-енерговиробництво щокварталу (не пізніше 25 числа наступного місяця після звітного періоду) поштою на паперовому носії та електронною поштою до НКРЕКП та відповідного територіального органу НКРЕКП;</p> <p>абзацу другого пункту 7, щодо подання до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіту про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після</p>
---	--	---

<p align="center"><b>підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b></p>	<p>встановленого строку сплати, за формою згідно з додатком 2.</p> <p>в частині надання до НКРЕКП 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), встановлених НКРЕКП, а саме:</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої Постановою № 282 (далі – Інструкція форми звітності № 4-НКРЕКП) (у редакції , що діяла до 18 лютого 2021 року), в частині обов’язку ліцензіата подавати додаток 3 «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)», 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;</p> <p align="right"><i>(стор. 8 - 19 Акта № 370)</i></p>
<p>Комісія з перевірки зазначає, що ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» <b>недотримано</b> терміни подання звітності до <b>Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області</b>, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- форму звітності № 1-НКРЕ за <b>лютий 2019 року – на 41 день</b>;</li> <li>- форму звітності Додаток 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП: за 2019 рік – <b>3 дні</b>, за I квартал 2020 року – <b>1 день</b>, за II квартал 2020 року – <b>1 день</b>, за III квартал 2020 року – <b>2 дні</b>.</li> </ul> <p>Комісія з перевірки зазначає, що ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» <b>не подано</b> до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>в паперовому вигляді</b> форму звітності № 1-НКРЕ за <b>жовтень-грудень 2018 року, січень 2019 року</b>;</li> <li>- форму звітності № 6-НКРЕ (квартальну) за <b>II квартал 2019 року</b>;</li> <li>- форму звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» (далі - форма № 20-НКРЕКП) <b>в паперовому та електронному вигляді за I квартал 2019 року</b>.</li> <li>- .</li> </ul>	

**Довідково:** ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» листом від 25 жовтня 2024 року № 25/10-24/1 **подало** в паперовому вигляді до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області форму звітності №1-НКРЕКП (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за **жовтень – грудень 2018 року та січень 2019 року** та № 6-НКРЕ за **IV квартал 2018 року та II квартал 2019 року**, в паперовому та електронному вигляді звітність за формою № 20-НКРЕКП за **I квартал 2019 року**.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що згідно пункту 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, 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 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії № 309, підпунктів 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, **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

3	<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>пункту 2 Пояснення щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку № 491</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, а саме:</p> <p>у частині забезпечення достовірності інформації, наведеної у звіті.</p> <p><i>(стор. 25 - 26 Акта № 370)</i></p>
---	--	--

Комісією з перевірки за результатами співставлення даних встановлено розбіжність між даними, які зазначені Ліцензіатом у формі звітності № 20-НКРЕКП та даними первинних документів (акти купівлі-продажу електричної енергії; акти приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження) та встановлено, що Ліцензіатом **невірно заповнено** звіт по формі № 20-НКРЕКП за **період III квартал 2020 року та I квартал 2021 року**.

Водночас, комісією з перевірки здійснено розрахунок внеску на регулювання за період IV квартал 2018 року – IV квартал 2023 року на підставі первинних документів ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» внески на регулювання сплачені ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» **своєчасно та в повному обсязі**.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що згідно пункту 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, 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 пункту 5 Порядку № 491, **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

4	<p style="text-align: center;"><b>підпункту 15 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b> (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року)</p> <p style="text-align: center;"><b>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b> (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року)</p>	<p>у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>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 березня 2018 року № 309 (у редакції, що діяла до 08 березня 2020 року) (далі - Кодекс системи передачі), яким визначено, що планові обсяги Користувач зобов'язаний подавати Виконавцю до 10-ї доби місяця, що передує розрахунковому місяцю;</p> <p>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 січня 2024 року, яким визначено, що планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати Виконавцю до десятої доби місяця, що передує розрахунковому місяцю;</p> <p>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 лютого 2020 року), 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:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;</li> <li>до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;</li> <li>до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги;</li> </ul> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що була чинна з 08 лютого 2020 року), яким визначено, що розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період</p>
---	--	--

<p style="text-align: center;"><b>підпункту 34 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b> (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року), <b>підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b> (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року)</p>	<p>згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:</p> <p>до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;</p> <p>до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;</p> <p>до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги;</p> <p>пункту 3.2.1 розділу 3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором;</p> <p>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 листопада 2021 року), яким визначено, що 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. Акт надання Послуги ОСП надає Користувачу протягом перших 11 календарних днів місяця, наступного за розрахунковим,</p> <p>пункту 3.2.1 розділу 3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p> <p style="text-align: center;"><i>(стор. 38 - 58 Акта № 370)</i></p>
<p>Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 29 травня 2019 року № 0464-03015 (далі - Договір № 0464-03015), який відповідає Типовому договору (у редакції, що діяла до 21 червня 2019 року).</p>	

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 14 березня 2018 року до 08 лютого 2020 року) визначено зокрема:

2.4. Розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

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

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 08 лютого 2020 року до 11 листопада 2021 року) визначено зокрема:

2.5. Розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

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

Положеннями Типового договору (у редакції, що діє з 11 листопада 2021 року) визначено зокрема:

2.5. Розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

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

Комісія з перевірки зазначає, що Підприємство протягом періоду, що перевіряється, **надавало НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомлення** щодо планового обсягу послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з **порушенням терміну**, визначеного договором № 0464-03015 (зі змінами), а саме:

- на липень 2019 року з порушенням терміну **на 27 календарних днів**;
- на січень 2020 року з порушенням терміну **на 9 календарних днів**;
- на січень 2022 року з порушенням терміну **на 10 календарних днів**.

Комісія з перевірки зазначає, що ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» протягом періоду, що перевіряється, **не здійснювало, здійснювало не в повному обсязі або здійснювало з порушенням терміну сплати часткову попередню оплату** вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі, а саме:

**у липні 2019 року:**

- оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на 21 календарний день,
- оплату 2-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на 11 календарних днів,
- у серпні 2019 року** – не здійснено оплату 1-го та 2-го планового платежу;

**у вересні 2019 року** – оплату 2-го платежу здійснено не в повному обсязі, не здійснено оплату 3-го платежу;

**у жовтні 2019 року:**

- оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на 20 календарних днів,
- оплату 2-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на 10 календарних днів,
- у грудні 2019 року:**

- оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на 11 календарних днів,
- оплату 2-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на 1 календарний день,

**у січні 2020 року** – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го планових платежів;

у лютому 2020 року – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на 9 календарних днів;  
у березні 2020 року:  
– оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на 16 календарних днів,  
– оплату 2-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на 6 календарних днів,  
у квітні 2020 року – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на 7 календарних днів;  
у травні 2020 року – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на 3 календарні дні;  
у січні 2021 року – оплату 3-го платежу здійснено не в повному обсязі;  
у квітні 2021 року – оплату 1-го платежу здійснено не в повному обсязі, не здійснено оплату 2-го та 3-го платежу;  
у травні 2021 року – оплату 3-го платежу здійснено не в повному обсязі;  
у серпні 2021 року – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на 2 календарні дні;  
у січні 2022 року – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на 2 календарні дні;  
у травні 2022 року – оплату 1-го та 3-го платежу здійснено не в повному обсязі;  
у січні 2023 року – оплату 1-го платежу здійснено з порушенням терміну сплати на 1 календарний день.

Комісією з перевірки за результатом аналізу платіжних документів, наданих Ліцензіатом встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, Підприємство здійснювало **остаточний розрахунок** за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з порушенням терміну сплати, а саме:

за липень 2020 року – з порушенням терміну сплати **на 5 календарних днів**;  
за вересень 2020 року – з порушенням терміну сплати **на 1 календарний день**;  
за квітень 2021 року – з порушенням терміну сплати **на 4 календарні дні**;  
за жовтень 2021 року – з порушенням терміну сплати **на 25 календарних днів**.

Комісією з перевірки встановлено, що станом **на 31 грудня 2023 року**, за даними бухгалтерського обліку Підприємства, обліковується **заборгованість** ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі – \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

**Довідково:** Комісія з перевірки зазначає, що заборгованість ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі \_\_\_\_\_ (з ПДВ), **сплачена в повному обсязі**, в терміни, визначені договором № 0464-03015, що підтверджується платіжною інструкцією від 12 січня 2024 року № 7 на суму \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунуто до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення **на 50%**).

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





Оплата продавцем за «зеленим» тарифом частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії та актів-приймання передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця здійснюється згідно з главою 10 Постанови НКРЕКП № 641.

Пунктом 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.

Відповідно до пункту 11 розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії» частка відшкодування гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, які входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця та здійснюють продаж електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, на об'єктах електроенергетики, встановлена потужність яких перевищує 1 МВт за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця становить:

до 31 грудня 2020 року – 0 відсотків;

з 01 січня 2021 року – 50 відсотків;

з 01 січня 2022 року – 100 відсотків.

У зв'язку із наявністю відхилень між прогнозними та фактичним обсягами відпуску електричної енергії, ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» протягом січня 2021 року – серпня 2023 року надавало ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» акти приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця.

Комісія з перевірки зазначає, що протягом лютого 2022 року – грудня 2023 року ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» **не погоджувалось із актами приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу та актами коригування до них, наданими ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» та не підписувало їх зі своєї сторони.**

Комісія з перевірки зазначає, що протягом періоду **січень 2021 року – грудень 2023 року** ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» нараховано частку відшкодування вартості врегулювання небалансу у сумі – \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» **здійснено оплату** у розмірі – \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Станом **на 31 грудня 2023 року**, за даними ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», обліковується **заборгованість** ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» за частку відшкодування вартості врегулювання небалансу у сумі – \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» листами від 08.03.2022 № 08/03-23/35, від 08.03.2022 № 08/03-23/36, від 28.03.2022 № 28/03-23/12, від 27.03.2022 № 27/03-23/6, від 21.03.2022 № 21/03-23/5, від 07.10.2022 № 07/10-22/25, від 25.05.2022 № 25/05-22/6, від 17.03.2022 № 17/03-22/02, від 21.07.2022 № 21/07-22/5, від 13.06.2022 № 13/06-22/5, від 06.07.2022 № 06/07-22/6, від 13.10.2022 № 13/10-22/10, від 19.08.2022 № 19/08-22/6, від 26.10.2023 № 26/10-22/22, зверталось до ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» з **проханням про зменшення рівня розрахунків пропорційно неоплаченої частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог.**

Станом на момент перевірки, **зобов'язання** ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» за послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця **не врегульовано, акти зарахування зустрічних однорідних вимог відсутні.**

**Довідково:** Станом на 31 грудня 2023 року, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковується **заборгованість** ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» перед,

ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» за продану електричну енергію за «зеленим» тарифом на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядок (методика) визначення розміру штрафів, передбачено зменшення до **100%** може бути застосовано у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, зокрема з вини третьої сторони, зокрема **через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом**. У такому випадку, доведення таких обставин та надання документів, що підтверджують вчинення ліцензіатом усіх можливих дій, спрямованих на недопущення відповідного порушення, вирішення існуючої проблеми, є обов'язковим. Такими документами можуть вважатися, у т. ч. акти звірок взаємних розрахунків, акти зарахування зустрічних однорідних вимог, договори реструктуризації заборгованості, правочини, первинні та інші документи, що підтверджують наявність заборгованості третьої сторони перед ліцензіатом.

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 14 та 32 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.

### **З огляду на зазначене, пропонується прийняти:**

#### **1) постанову, якою :**

Застерегти ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 38307207) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

#### **2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

Зобов'язати ПРИВАТНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 38307207) у строк до 01 січня 2025 року:

1) надати до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області в паперовому та електронному вигляді виправлений «Звіт про сплату внесків на регулювання» по формі № 20-НКРЕКП за період III квартал 2020 року та I квартал 2021 року;

2) повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору від 11 лютого 2019 року № 16500/01 про відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії за «зеленим» тарифом укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року у повному обсязі.

Про виконання цих зобов'язань повідомити у строк до 20 січня 2025 року НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор  
Департаменту ліцензійного контролю**

**Ярослав ЗЕЛЕНЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про застереження  
ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» щодо  
недопущення надалі 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 \_\_ листопада 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 28 жовтня 2024 року № 370, 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, постанови НКРЕКП від 15 жовтня 2024 року № 1766 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 16 вересня 2024 року № 112, та № 110, та від 17 жовтня 2024 року № 167, встановлено, що ПРИВАТНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 38307207) порушено Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 309 (далі – Ліцензійні умови з

виробництва електричної енергії № 309), 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 недотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункт 9 пункту 2.3 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії № 309 у частині надання НКРЕКП документів, інформації та звітності, необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлених НКРЕКП;

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

підпункт 1 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 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 8 у частині надання до НКРЕКП 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), підпункт 14 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 32 (у редакції, що діяла до 10 травня 2024 року) у частині несення 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 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 електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та 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, 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.

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 ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 38307207) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про усунення порушень  
ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО»

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 28 жовтня 2024 року № 370, 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, постанови НКРЕКП від 15 жовтня 2024 року № 1766 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПП «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ПОДІЛЬСЬКЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 38307207) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 15 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року), підпункту 14 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) у частині несення 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;

пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 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,

для чого у термін до 01 січня 2025 року:

1) надати до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області виправлену форму звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внесків на регулювання» у паперовому та електронному за III квартал 2020 року та I квартал 2021 року;

2) забезпечити виконання умов договору від 11 лютого 2019 року № 16500/01, укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» про відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії за «зеленим» тарифом, шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року у повному обсязі.

Про виконання цих зобов'язань повідомити у строк до 20 січня 2025 року НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО