

Департамент
ліцензійного контролю
« __ » жовтня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування
до проекту постанови НКРЕКП**

«Про застереження ТОВ «ТЕК» щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»

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 01 березня 2022 року № 335 «Про врегулювання деяких питань на строк запровадження (введення) воєнного стану в Україні» та постанови НКРЕКП від 27 серпня 2024 року № 1535 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ТЕК» на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 30 липня 2024 року № 26 та від 27 серпня 2024 року № 63, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТОРГОВА ЕЛЕКТРИЧНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 36530971) (далі – ТОВ «ТЕК», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 13 квітня 2017 року № 504 (далі - Ліцензійні умови з постачання № 504) та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу № 1469), **за період діяльності з 01 вересня 2017 року по 31 грудня 2023 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 13 вересня 2024 року № 329 (далі – Акт № 329).

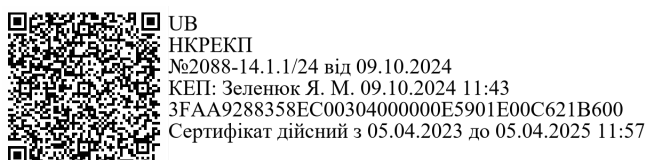
ТОВ «ТЕК» листами від 20 вересня 2024 року № ЮР/5078 та від 08 жовтня 2024 року № ЮР/5393 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 329, які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом № 329 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу № 1469	в частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін. <i>(п. 1.4 стор 13 Акту № 329)</i>

Відповідно до даних Витягу з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань від 28 серпня 2024 року, протягом періоду, що перевірявся, відбулася зміна осіб, які прямо або опосередковано володіють часткою (паєм, акціями) у статутному капіталі ТОВ «ТЕК» в розмірі більше **ніж 5 відсотків**, а також зміна кінцевого бенефіціарного власника.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство **не повідомляло** НКРЕКП про зміни осіб, які прямо або опосередковано володіють часткою (паєм, акціями) у статутному капіталі ТОВ «ТЕК» в розмірі більше ніж 5 відсотків, а також зміну кінцевого бенефіціарного власника та не надавало «Інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної



конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», Додаток 3 до Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

Довідково: ТОВ «ТЕК» під час проведення перевірки листом від 29 серпня 2024 року №ЮР/4504 звернулося до НКРЕКП щодо внесення зміни до даних, які були зазначені в документах що додавались до заяви про отримання ліцензії та надало оновлені Відомості про засоби провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу у відповідності до встановленої форми, Додаток 2 та Інформацію про зміну учасника юридичної особи, у відповідності до встановленої форми, Додаток 3.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення **на 50%**).

Отже, згідно з підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу № 1469, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження,** оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

2	підпункту 7 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання № 504	у частині надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень, у форматі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП (місячна) «Звіт про розрахунки за спожиту електричну енергію», затвердженої постановою НКРЕКП від 04 жовтня 2012 року № 1257, яким визначено, що форма звітності № 5-НКРЕКП складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП та відповідного територіального органу НКРЕКП не пізніше 20 числа місяця, наступного за звітним періодом; пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП (місячна) «Звіт про розрахунки за електричну енергію, закуплену постачальниками на оптовому ринку електричної енергії України та поставлену споживачам», затвердженої постановою НКРЕКП від 04 жовтня 2012 року № 1257, яким визначено, що форма звітності № 7-НКРЕКП складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП та відповідного територіального органу НКРЕКП не пізніше 20 числа місяця, наступного за звітним періодом;
---	---	---

<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу № 1469</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), встановлені НКРЕКП, а саме:</p> <p>пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) «Звіт про діяльність постачальника електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897, яким, зокрема, визначено, що форма звітності № 3а-НКРЕКП складається станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.</p> <p><i>(п. 1.5 стор. 14-17 Акту № 329)</i></p>
---	--

ТОВ «ТЕК» подано до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області із порушенням терміну в паперовому вигляді форму звітності №5-НКРЕКП (місячна) та форму звітності №7-НКРЕКП (місячна) за вересень 2017 року – **на 5 днів**.

Товариство подало форму звітності № 3а-НКРЕКП (місячна) до НКРЕКП до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області із порушенням термінів, в паперовому вигляді:

до НКРЕКП: за лютий 2021 року – **на 1 день**;

до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області за вересень 2020 року – **на 1 день**.

Водночас Ліцензіатом **не подано** до НКРЕКП до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області форму звітності № 3а-НКРЕКП (місячна) **жовтень-грудень 2020 року**.

ТОВ «ТЕК» листом від 20 вересня 2024 року № ЮР/5078 надало до НКРЕКП письмові, пояснення, мовою документа: *«...Товариство повідомляє, що з метою усунення виявленого порушення, 17.09.2024 форма звітності № 3а-НКРЕКП (місячна) за жовтень-грудень 2020 року були подані до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області (скріншоти відправлень на електронну пошту додаються).»*.

Службовою запискою від 27 вересня 2024 року № 416/38СЛ-24 Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області (далі - Управління) зазначає, що ТОВ «ТЕК» форми звітності № 3а-НКРЕКП (місячна) за жовтень-грудень 2020 року надано до НКРЕКП.

Водночас, Управління зазначає, що ТОВ «ТЕК» форми звітності № 3а-НКРЕКП (місячна) за жовтень-грудень 2020 року до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області на електронну адресу Управління kyivto@nerc.gov.ua; яка зазначена на офіційному вебсайті НКРЕКП за посиланням <https://www.nerc.gov.ua/teritorialni-organi/kiyivska-oblast>, не надало.

Враховуючи вищевикладене, ТОВ «ТЕК» форми звітності № 3а-НКРЕКП (місячна) за жовтень-грудень 2020 року до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області не надало.

ТОВ «ТЕК» листом від 08 жовтня 2024 року № ЮР/5393 надало до НКРЕКП 04.10.2024 форму звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) «Звіт про діяльність постачальника електричної енергії» за жовтень – грудень 2020 року.

Службовою запискою від 09 жовтня 2024 року № 450/38СЛ-24 Управління зазначає, листом ТОВ «ТЕК» від 08 жовтня 2024 року № ЮР/5393 надало додаткові пояснення, які свідчать про те, що до прийняття рішення Регулятором за результатами перевірки усунуто порушення вимог

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов постачання № 1469 та пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) «Звіт про діяльність постачальника електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 20.12.2019 № 2897.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів), НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що 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) за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу № 1469 **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

3	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу № 1469	<p>у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме:</p> <p>пункту 2 постанови НКРЕКП від 24 лютого 2021 року № 271 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу» (далі – Постанова № 271).</p> <p><i>(п. 1.6 стор. 29-30 Акту № 329)</i></p>
----------	--	--

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до пункту 2 Постанови № 271, ліцензіати, які провадять господарську діяльність з постачання електричної енергії споживачу, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (25 лютого 2021 року) мають подати до НКРЕКП документи, визначені підпунктами 2 та 3 пункту 1.5 глави 1 Ліцензійних умов № 1469, тобто до **25 травня 2021 року**, а саме:

- Відомості про засоби провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (Додаток 2 до Ліцензійних умов з постачання № 1469, із змінами, внесеними згідно з Постановою НКРЕКП № 271);

- Інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України» (Додаток 3 до Ліцензійних умов з постачання № 1469).

Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ТЕК» **не надано** до НКРЕКП інформацію, визначену пунктом 2 Постанови № 271.

Довідково: ТОВ «ТЕК» під час проведення перевірки листом від 29 серпня 2024 року №ЮР/4504 звернулося до НКРЕКП щодо внесення зміни до даних, які були зазначені в документах що додавались до заяви про отримання ліцензії та надало оновлені Відомості про засоби провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу у відповідності до встановленої форми, Додаток 2 та Інформацію про зміну учасника юридичної особи, у відповідності до встановленої форми, Додаток 3.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів), НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявності

однієї умови, а саме, що 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) за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу № 1469 **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;">підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)</p> <p style="text-align: center;">підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу № 1469</p> <p style="text-align: center;">пункту 5 Порядку № 491</p> <p style="text-align: center;">пункту 2 Пояснення щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання»</p>	<p>у частині оплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП, а саме:</p> <p>пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 (далі - Порядок № 491), яким встановлено, що внески на регулювання сплачуються щоквартально суб'єктами господарювання до спеціального фонду державного бюджету протягом перших 30 днів поточного кварталу, наступного за звітним;</p> <p>у частині оплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП, а саме:</p> <p>пункту 7 Порядку № 491, яким встановлено, що внески на регулювання сплачуються щоквартально суб'єктами господарювання до спеціального фонду державного бюджету протягом перших 30 днів поточного кварталу, наступного за звітним;</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>у частині заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку № 491, у частині забезпечення достовірності інформації, наведеної у звіті. <i>(п. 1.7 стор 32-37 Акту № 329)</i></p>
----------	--	---

Інформація щодо сплати Ліцензіатом внесків на регулювання від провадження діяльності з постачання електричної енергії споживачу відповідно до даних, зазначених у формі звітності № 20-НКРЕКП та даних виписок Державної казначейської служби України

Перевіркою встановлено, що відповідно до виписок Державної казначейської служби України по рахунку надходження коштів за ККДБ – 21084000 «Внески на регулювання, які сплачуються суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг» сплата внеску на регулювання за **III квартал 2022 року** Товариством

здійснена не в повному обсязі із порушенням терміну оплати **на 90 календарних днів** та за **III квартал 2023 року** із порушенням терміну оплати **на 1 календарний день**.

Комісією з перевірки співставлено дані, які зазначені Ліцензіатом у формі звітності № 20-НКРЕКП з первинними документами від продажу електричної енергії на всіх сегментах ринку для розрахунку чистого доходу щодо визначення розрахунку внеску на регулювання за період I квартал 2018 року – IV квартал 2023 року та виявлені відхилення.

Інформація щодо розрахунку чистого доходу для визначення розрахунку внеску на регулювання за період I квартал 2018 року – IV квартал 2023 року:

Період для розрахунку чистого доходу	Період, за який подається звіт по формі № 20-НКРЕКП	Сума чистого доходу, відповідно до первинної документації	Сума чистого доходу за формою звітності № 20-НКРЕКП	Відхилення
1	2	3	4	5=3-4
I квартал 2018 року	II квартал 2018 року			
II квартал 2018 року	III квартал 2018 року			
III квартал 2018 року	IV квартал 2018 року			
IV квартал 2018 року	I квартал 2019 року			
III квартал 2019 року	IV квартал 2019 року			
IV квартал 2019 року	I квартал 2020 року			
I квартал 2020 року	II квартал 2020 року			
II квартал 2020 року	III квартал 2020 року			
III квартал 2020 року	IV квартал 2020 року			
IV квартал 2020 року	I квартал 2021 року			
I квартал 2021 року	II квартал 2021 року			
II квартал 2021 року	III квартал 2021 року			
III квартал 2021 року	IV квартал 2021 року			

Комісією з перевірки здійснено розрахунок внеску на регулювання за період I квартал 2018 року – IV квартал 2023 року на підставі первинних документів від продажу електричної енергії на всіх сегментах ринку.

Період для розрахунку чистого доходу	Період, за який подається звіт по формі № 20-НКРЕКП	Чистий дохід з постачання електричної енергії розрахований комісією з перевірки (за попередній квартал), тис. грн	Ставка внеску, встановлена НКРЕКП, %	На початок періоду борг (-), переплата (+), тис. грн	Нараховано, тис. грн		Сплачено, тис. грн		На кінець періоду: борг (-), переплата (+), тис. грн
					За квартал	Накопичувальним підсумком з початку року	За квартал	Накопичувальним підсумком з початку року доручення	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10=(8-6+5)
I квартал 2018 року	II квартал 2018 року								
II квартал 2018 року	III квартал 2018 року								
III квартал 2018 року	IV квартал 2018 року								
IV квартал 2018 року	I квартал 2019 року								
I квартал 2019 року	II квартал 2019 року								
II квартал 2019 року	III квартал 2019 року								
III квартал 2019 року	IV квартал 2019 року								
IV квартал 2019 року	I квартал 2020 року								
I квартал 2020 року	II квартал 2020 року								
II квартал 2020 року	III квартал 2020 року								

III квартал 2020 року	IV квартал 2020 року								
IV квартал 2020 року	I квартал 2021 року								
I квартал 2021 року	II квартал 2021 року								
II квартал 2021 року	III квартал 2021 року								
III квартал 2021 року	IV квартал 2021 року								
II квартал 2022 року	III квартал 2022 року								

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом **невірно** заповнено звіт по формі № 20-НКРЕКП за період що перевіряється.

ТОВ «ТЕК» листом від 20 вересня 2024 року № ЮР/5078 надало до НКРЕКП письмові, пояснення, мовою документа: «... слід звернути увагу Регулятора, що при підготовці документів до планової перевірки ліцензійної діяльності з постачання електричної енергії споживачу за період з 01.09.2017 по 31.12.2023 року Товариством було самостійно виявлено помилку у відображенні чистого доходу, що є базою нарахування внесків в звіті 20- НКРЕКП (квартална) за період з II кварталу 2018 по I квартал 2019 року та з IV кварталу 2019 по IV квартал 2021 року. В результаті математичної помилки в даних періодах не вірно був нарахований та сплачений внесок на регулювання від провадження діяльності з постачання електричної енергії споживачу.

До початку проведення планової перевірки НКРЕКП дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме 13.08.2024 року, ТОВ «ТЕК» сплатило суму недоплаченого внеску в розмірі _____ згідно платіжної інструкції № 596313/1 від 13.08.2024, про що було проінформовано комісію з проведення перевірки 15.08.2024. В той же час, задля дотримання вимог додатка 2 до Порядку № 491 Постанови НКРЕКП від 06.04.2017, у частині забезпечення достовірності інформації, наведеної у звіті, 18.08.2024 року товариством були подані всі корегуючі звіти по формі 20-НКРЕКП (квартальна) з відображенням достовірної інформації за період, що перевіряється, з II кварталу 2018 по IV квартал 2023 року (скріншоти електронних відправлень додаються).».

Службовою запискою від 27 вересня 2024 року № 416/38СЛ-24 Управління зазначає, що Національний банк України скасував поняття «банківський день», а система НБУ функціонує на базі міжнародного стандарту ISO 20022 і доступна для проведення міжбанківських платежів 24 години на добу 7 днів на тиждень. Тобто міжбанківські перекази (з рахунку на рахунок) здійснюються цілодобово і без вихідних.

Відповідно до Порядку № 491, на ліцензіатів покладено обов'язок щодо сплати внесків на регулювання, розрахованих у встановленому НКРЕКП порядку, та подання відповідному структурному підрозділу НКРЕКП звіту про сплату внеску на регулювання за формою, встановленою НКРЕКП.

Суб'єкти господарювання, державне регулювання яких здійснює НКРЕКП, відповідно до пункту 7 Порядку № 491, сплачують внески на регулювання щоквартально до спеціального фонду державного бюджету протягом перших 30 днів поточного кварталу, наступного за звітним.

Відповідно до наданих Ліцензіатом пояснень листом від 20 вересня 2024 року №-ЮР/5078 з підтвердними документами, заборгованість зі сплати внесків на регулювання у сумі **318 934,11** грн, яка виникла за період **I квартал 2018 – II квартал 2022 року**. Товариство **сплатило** зазначену заборгованість – **13 серпня 2024 року**, що також підтверджується випискою Державної казначейської служби України по рахунку надходження коштів за ККДБ – 21084000 «Внески на регулювання, які сплачуються суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг» сплата внеску на регулювання за 13 серпня 2024 року.

Таким чином, **ТОВ «ТЕК» до прийняття рішення Регулятором за результатами перевірки усунуто порушення вимог пункту 7 Порядку № 491, яким встановлено, що внески**

на регулювання сплачуються щоквартально суб'єктами господарювання до спеціального фонду державного бюджету протягом перших 30 днів поточного кварталу, наступного за звітним.

Управління зазначає, заборгованість зі сплати внесків на регулювання у сумі _____ грн **не підпадає** під рішення про накладення на платника внеску штрафу у розмірі 5 відсотків несплаченої суми внеску на регулювання, оскільки період вчинення правопорушення I квартал 2018 – II квартал 2022 року та відповідно складає більше одного 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 штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що 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) за порушення підпунктів 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу № 1469, пункту 5 Порядку № 491 та пункту 2 Пояснення щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

5	пункту 8.3.15 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРПЕЕ)	у частині здійснення моніторингу дотримання стандартів і вимог до якості обслуговування споживачів та щокварталу розміщувати на офіційному вебсайті результати такого моніторингу. (п. 1.8 стор. 44 Акту № 329)
----------	--	--

Щодо функціонування власного вебсайту

Положенням підпункту 1 пункту 8.3.15 глави 8.3 розділу VIII ПРПЕЕ визначено, що учасники роздрібного ринку мають здійснювати моніторинг дотримання стандартів і вимог до якості обслуговування споживачів та щокварталу розміщувати на офіційному вебсайті результати такого моніторингу.

Комісія з перевірки зазначає, що на вебсайті Товариства **не розміщено** результати моніторингу дотримання стандартів і вимог до якості обслуговування споживачів, за **2019, 2020, 2021, 2022 та 2023 роки**.

Таким чином, ТОВ «ТЕК» **не забезпечено** належне функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет, на якому розміщено актуальну інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та ліцензійних умов.

ТОВ «ТЕК» листом від 20 вересня 2024 року № ЮР/5078 надало до НКРЕКП письмові, пояснення, мовою документа: «..7.09.2024 ТОВ «ТЕК» на своєму офіційному вебсайті, за посиланням <https://tek.energy/electricity/infos> опублікувало результати моніторингу дотримання стандартів і вимог до якості обслуговування споживачів за 2019, 2020, 2021, 2022 та 2023 роки, таким чином усунуло порушення Ліцензійних умов №1469.».

Службовою запискою від 27 вересня 2024 року № 416/38СЛ-24 Управління зазначає, що станом на **27 вересня 2024 року** на офіційному вебсайті ТОВ «ТЕК» за посиланням <https://tek.energy/electricity/infos> у розділі «Електроенергія» / «Для споживачів» / «Інформація щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання» розміщено

інформацію про моніторинг дотримання стандартів і вимог до якості обслуговування споживачів за 2019, 2020, 2021, 2022 та 2023 роки.

Таким чином, ТОВ «ТЕК» до прийняття рішення Регулятором за результатами перевірки усунуто порушення вимог пункту 8.3.15 глави 8.3 розділу VIII ПРРЕЕ.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).

Отже, згідно з підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 8.3.15 глави 8.3 розділу VIII ПРРЕЕ, 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 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)</p>	<p>у частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 5.1 Постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642 «Про затвердження Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії» (далі – Постанова НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642) (у редакції, що була чинна до 01 вересня 2021 року), яким визначено, що учасники ринку, які здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, зобов'язані зазначати в договорі інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за звітний період: квартал та рік, з помісячною розбивкою;</p> <p>пункту 5.1 Постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642, (у редакції, що була чинна з 01 вересня 2021 року), яким визначено, що учасники ринку, які здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, зобов'язані зазначати в таких договорах інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць.</p> <p><i>(п. 3.2 стор. 56 Акту № 329)</i></p>
---	--	--

Під час перевірки було проведено вибірковий аналіз двосторонніх договорів купівлі-продажу електричної енергії, укладених ТОВ «ТЕК» як Продавець, а саме з:

ТОВ «_____» (Покупець);

ТОВ _____ (Покупець);
ТОВ _____ (Покупець);
ТОВ _____ (Покупець);
ТОВ _____ (Покупець);
ТОВ _____ (Покупець);
ТОВ «_____» (Покупець).

Комісія з перевірки зазначає, що в укладених ТОВ «ТЕК», як продавцем електричної енергії, у двосторонніх договорах **не зазначено інформації про обсяги та частку кожного джерела енергії**, використаного для виробництва електричної енергії.

ТОВ «ТЕК» листом від 20 вересня 2024 року № ЮР/5078 надало до НКРЕКП письмові, пояснення, мовою документа: «...Додатково для інформування споживачів, інформація про частку кожного джерела енергії використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, також постійно розміщується на веб – сайті ТОВ«ТЕК». До вказаної інформації всі споживачі ТОВ «ТЕК» мають вільний та постійний доступ.

Крім того, Інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії по укладеним двостороннім договорам ТОВ «ТЕК» направляє контрагентам електронною поштою, що також зафіксовано та підтверджено Актом.

При цьому слід вказати, що зазначення в двосторонніх договорах інформації про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць для Товариства, як продавця електричної енергії, є неможливим, оскільки ліцензіат не володіє вказаною інформацією на дату укладення двостороннього договору.

Виключно після закінчення місяця поставки та отримання даних від Оператора ринку, ПрАТ «НЕК Укренерго» та від виробників електричної енергії у яких (у вказаний період) здійснювалась закупівля Товариством електричної енергії, є можливим визначити походження електричної енергії, яка була реалізована ТОВ «ТЕК» за двосторонніми договорами у відповідному розрахунковому місяці. Зі своєї сторони ТОВ «ТЕК» одразу після визначення походження електричної енергії, яка була реалізована протягом розрахункового місяця за двосторонніми договорами, невідкладно інформує покупців та публікує таку інформацію на веб - сайті.»

ТОВ «ТЕК» листом від 08 жовтня 2024 року № ЮР/5393 надало до НКРЕКП письмові, пояснення, мовою документа: «.Станом на сьогодні між ТОВ «ТЕК», як продавцем, та наступними покупцями електричної енергії діють двосторонні договори про купівлю-продаж електричної енергії:

ТОВ «ЕНЕРГОЗАХІД» № 15/2021-ТЕ від 22.12.2021;

ТОВ «ДЕ ТРЕЙДИНГ» від 10.02.2023 № E101-RDD/1-1026.

З метою приведення діючих двосторонні договори у відповідність до вимог пункту 5.1 Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 642, у частині зазначення в таких договорах інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії ТОВ «ТЕК» розробило проект додаткової угоди до діючих двосторонніх договорів про купівлю-продаж електричної енергії (копії підписаних сторонами додаткових угод додаються).»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на **30%**).

Отже, згідно з підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту **підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)**, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

7	<p>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу № 1469</p> <p>підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу № 1469</p>	<p>у частині здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку, а саме:</p> <p>пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ, яким встановлено, що публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна містити, зокрема:</p> <p>ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації;</p> <p>у частині у чіткому та прозорому способі інформувати своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг.</p> <p><i>(п. 3.5 стор. 66 - 74 Акту № 329)</i></p>
---	---	--

Комісією з перевірки досліджені розміщені на офіційному вебсайті Товариства за посиланням <https://tek.energy/electricity/conditions> у розділі «Електроенергія - Договірні умови» 14 публічних комерційні пропозиції ТОВ «ТЕК» залежно від способу визначення ціни на електричну енергію та обсягів споживання.

Відповідно до вимог пункту 3.2.7 (у редакції, що була чинна до 20 травня 2021 року) та пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна мати унікальну назву в межах одного електропостачальника та **має містити** інформацію, зокрема, **ціну на електричну енергію**, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації.

Комісія з перевірки зазначає, що у публічних комерційних пропозиціях «Комерційна пропозиція № 1А_Публічна (15-50 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 1_Публічна (15-50 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 2_Публічна (50-100 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 2А_Публічна (50-100 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 3_Публічна (100-300 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 3А_Публічна (100-300 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 4_Публічна (300-500 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 4А_Публічна (300-500 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 5_Публічна (500-800 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 5А_Публічна (500-800 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 6А_Публічна (800-1000 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 6_Публічна (800-1000 МВт*год)», розміщених на вебсайті Товариства, **не дотримано** вимоги пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ, зокрема, у розділі щодо

ціни на електричну енергію **відсутня ціна на електричну енергію**, яка має бути виражена у грошовій формі, а зазначено порядок формування ціни електричної енергії.

ТОВ «ТЕК» листом від 20 вересня 2024 року № ЮР/5078 надало до НКРЕКП письмові, пояснення, мовою документа: «..Відповідно до статті 1 Закону України «Про ціни та ціноутворення» **ціна – виражений у грошовій формі еквівалент одиниці товару**. Актуальні публічні комерційні пропозиції «Комерційна пропозиція 1А» та «Комерційна пропозиція 1Б» були оприлюднені на веб – сайті, та є такими, що повністю відповідають вимогам пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ та підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання № 1469. Вони є актуальними, та після 2021 року постійно оновлюються (скріншот наявних 8 комерційних пропозицій «Комерційна пропозиція 1А» та «Комерційна пропозиція 1Б» на сайті додається).

В той же час, у період проведення перевірки на сайті також були розміщені Комерційні пропозиції, які діяли у попередні періоди, а саме: «Комерційна пропозиція № 1А_Публічна (15-50МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 1_Публічна (15-50 МВт*год)», «Комерційна пропозиція №2_Публічна (50-100 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 2А_Публічна (50-100 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 3_Публічна (100-300 МВт*год)», «Комерційна пропозиція №3А_Публічна (100-300 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 4_Публічна (300-500 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 4А_Публічна (300-500 МВт*год)», «Комерційна пропозиція №5_Публічна (500-800 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 5А_Публічна (500-800 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 6А_Публічна (800-1000 МВт*год)», «Комерційна пропозиція №6_Публічна (800-1000 МВт*год)», які **станом на дату подання пояснень до Акту, видалені з офіційного веб – сайту Ліцензіата.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів), НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що 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) за порушення підпунктів 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу № 1469, пункту 5 Порядку № 491 та пункту 2 Пояснення щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

8	підпункту 12 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійні умови з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)	у частині дотримання організаційних вимог, зокрема, здійснювати купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 1.8.5 Правил ринку, яким передбачено, що виявлення ознак маніпулювання на ринку електричної енергії є порушенням таким учасником ринку цих Правил. (п. 3.7 стор. 76 - 78 Акту № 329)
---	---	---

Пунктом 7 постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року №332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» (у редакції, що була чинна з 26 квітня

2022 року) визначено що учасники ринку (крім виробників та гарантованого покупця) при здійсненні операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії **мають уникати операцій, за результатами яких формується від'ємна сальдована величина більше ніж 1 МВт·год за розрахунковий період.**

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

Комісії з перевірки проаналізувала надану ТОВ «ТЕК» листом від 14 серпня 2024 року №ЮР/4378 інформацію в погодинній деталізації обсяг купівлі електричної енергії на ринку за ДД, на РДН, ВДР, імпорту електричної енергії та продажу електричної енергії за ДД, на РДН, ВДР та експорту електричної енергії та інформацію щодо погодинних заявок на РДН та ВДР (заявлені та акцептовані) на купівлю та продаж електричної енергії за період з 01 липня 2019 року по 31 грудня 2023 року, та встановило, що ТОВ «ТЕК» допустило маніпулювання на ринку електричної енергії, визначеного пунктом 1.8.4 Правил ринку, зокрема, в частині здійснення продажу електричної енергії на РДН та купівлі електричної енергії на ВДР на розрахунковий період в окремі години доби **15 лютого – 17 лютого 2023 року (максимальною потужністю ___ МВт _____ 2023 року).**

ТОВ «ТЕК» листом від 20 вересня 2024 року № ЮР/5078 надало до НКРЕКП письмові, пояснення, мовою документа: *«...обсяг електричної енергії, який закуповувало Товариство на ВДР у розрахункові години, в яких здійснювало продаж електроенергії на РДН не мало і не могло мати будь-яких наслідків для інших учасників ринку, не створювало оманливих сигналів для попиту/пропозиції та не могло сформувавши ціну на електричну енергію на штучному рівні. Вказані операції були направлені виключно на мінімізацію небалансів ТОВ «ТЕК» з огляду на динамічність зміни прогнозів фактичного споживання по всім Споживачам ТОВ «ТЕК». Крім того, просимо врахувати, що ТОВ «ТЕК» протягом перевіряемого періоду не було допущено від'ємного сальдованого значення.»*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту **підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

9	<p>підпункту 13 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу № 1469</p>	<p>у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі) (у редакції, що була чинна з 08 лютого 2020 року), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:</p> <p>1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від</p>
----------	--	--

<p>підпункту 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу № 1469</p>	<p>планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:</p> <p>2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця; 3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця; 4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця; 5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що була чинна з 08 лютого 2020 року) щодо обов'язку Користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта приймання-передачі Послуги (включно);</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі щодо обов'язку Користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії. <i>(п. 3.9 стор. 126 - 128 Акту № 329)</i></p>
<p><i>Щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії (Користувач)</i></p> <p>Комісія з проведення перевірки зазначає, що на підставі рішення НКРЕКП від 22.12.2021 № 2928 Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ТОРГОВА ЕЛЕКТРИЧНА КОМПАНІЯ», Управлінням НКРЕКП у м. Києві та Київській області в термін з 05 травня 2023 року по 11 травня 2023 року було проведено позапланову виїзну перевірку ТОВ «ТЕК» за період діяльності з 01 січня 2019 року по 04 травня 2023 року, за результатами якої, складено Акт позапланової виїзної перевірки від 11 травня 2023 року №231.</p> <p>Перевіркою встановлено, що між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «ТОРГОВА ЕЛЕКТРИЧНА КОМПАНІЯ» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2019 року № 0264-02024 (зі змінами) (далі – Договір), який відповідає Типовій формі договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що наведений у Додатку 6 до Кодексу.</p> <p>Відповідно до положень розділу 5 Договору (у редакції Типового договору, що була чинна з 08 лютого 2020 року):</p> <p>пункт 5.1. Розрахунковим періодом за цим Договором є 1 календарний місяць.</p> <p>пункт 5.2. Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:</p>	

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

- 2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця;
- 3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця;
- 4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця;
- 5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством протягом періоду травень – грудень 2023 року **не здійснювалась попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії** оператору системи передачі, а саме, **не здійснено** оплату **1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го** платежу.

Комісією з перевірки здійснено аналіз платіжних документів, наданих ТОВ «ТЕК», в частині здійснення фактичного розрахунку Товариством за отриману послугу з передачі електричної енергії до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно) відповідно до наданих ОСП актів приймання-передачі послуги протягом квітня – грудня 2023 року та зазначено, що остаточний розрахунок за уточненими даними комерційного обліку за **липень 2023 року** Товариством не було здійснено відповідно до вимог Договору № 0264-02024.

Довідково: станом на 31 грудня 2023 року за даними бухгалтерського обліку ТОВ «ТЕК», обліковується **передоплата** перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії, згідно договору від 01.11.2020 № 0181-02024/ПРР у сумі – _____ (з ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення **на 50%**).

Отже, згідно з підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13 та 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу № 1469, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

10	пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ (у редакції, що була чинна до 27 червня 2020 року)	яким встановлено у рахунках за електричну енергію та на власному веб-сайті в особистому кабінеті споживача зазначати інформацію про: 1) діючі ціни (тарифи), за якими здійснюється розрахунок, із окремим зазначенням елементів таких цін (тарифів) у розрізі ціни на електричну енергію (як товару), тарифу на передачу електричної енергії, тарифу на розподіл електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги з електропостачання, податків та їх розміру, складової диспетчеризації, вартості послуги комерційного обліку, інших складових (за наявності); 2) значення попередніх та поточних показів засобу вимірювання, у тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу доби; 3) обсяг електричної енергії у порядку надання електропостачальником споживачам даних щодо споживання ними електричної енергії;
----	--	--

		<p>4) розмір наданої житлової субсидії та/або пільги (у разі наявності);</p> <p>5) розмір наданої компенсації у разі недотримання електропостачальником (оператором системи) показників якості електропостачання;</p> <p>6) надлишок (переплату) оплаченої, але не спожитої електричної енергії або недоплату за спожиту, але не оплачену електричну енергію;</p> <p>7) адреси, телефони, веб-сайти для подання заяв, претензій та скарг та надання повідомлень про загрозу для безпеки експлуатації електросистем;</p> <p>8) реквізити для оплати спожитої електричної енергії (розрахунковий рахунок електропостачальника, номер особового рахунка або номер договору споживача);</p> <p>9) період, за який проводиться розрахунок;</p> <p>10) суму до оплати та дату, до якої необхідно сплатити;</p> <p>11) строк, протягом якого споживач має попередньо проінформувати свого електропостачальника про бажання перейти до іншого електропостачальника;</p> <p>12) номер договору, строк його дії та можливість пролонгації;</p> <p>13) строк, протягом якого споживач має право змінити електропостачальника без штрафних санкцій;</p> <p>(п. 3.11 стор. 164 - 165 Акту № 329)</p>
<p><i>Щодо виставлених рахунків</i></p> <p>Комісією з перевірки здійснено вибірковий аналіз рахунків за електричну енергію, які надавались Товариством до 27 червня 2020 року _____ щодо наявності інформації, визначеної пунктом 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРПЕЕ та встановлено, що вони не містять інформацію про тариф на передачу електричної енергії та значення попередніх та поточних показів засобу вимірювання, у тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу доби.</p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРПЕЕ (у редакції, що була чинна до 27 червня 2020 року), 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.</p>		
11	<p>підпункту 39 (у редакції, що була чинна до 25 лютого 2021 року) та підпункту 41 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з постачання № 1469</p>	<p>у частині надання учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом системи розподілу, кодексом комерційного обліку, правилами роздрібного ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p>

<p>підпункту 26 (у редакції, що була чинна до 25 лютого 2021 року) та підпункту 28 пункту 2.2 розділу 2 Ліцензійних умов з перепродажу № 1468</p>	<p>у частині надання учасникам ринку даних та інформації, необхідної для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 3.1 глави 3 Постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642 (у редакції, що була чинна до 01 вересня 2021 року), яким визначено, що учасники ринку не пізніше п'ятнадцятого дня після завершення звітного періоду (квартал та рік) надають оператору ринку з помісячною розбивкою інформацію щодо обсягів проданої електричної енергії на ринку «на добу наперед» та/або внутрішньодобовому ринку та про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва проданої електричної енергії;</p> <p>пункту 3.1 глави 3 Постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642 яким визначено, що учасники ринку не пізніше п'ятнадцятого числа після завершення календарного місяця подають оператору ринку інформацію про обсяги та частку проданої електричної енергії на ринку «на добу наперед» та/або внутрішньодобовому ринку в розрізі кожного джерела енергії, використаного для її виробництва, у порядку, визначеному оператором ринку, за формою, наведеною в додатку 2 до цього Порядку.</p> <p><i>(п. 3.17 стор. 175 - 178 Акту № 329)</i></p>
<p><i>Щодо надання інформації оператору ринку (ОР)</i></p> <p>Під час перевірки встановлено, що Товариство здійснювало продаж електричної енергії на РДН протягом липня-грудня 2019 року, січня-травня 2020 року, січня-лютого та квітня 2021 року, лютого-березня 2023 року. Продаж електричної енергії на ВДР Ліцензіат здійснював протягом липня-грудня 2019 року, січня-грудня 2020 року, січня-грудня 2021 року, січня-лютого та жовтня-грудня 2022 року, лютого-липня та жовтня-грудня 2023 року.</p> <p>Комісією з перевірки проаналізовано надання ТОВ «ТЕК» оператору ринку інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та встановлено, що Товариством не надано ОР зазначену інформацію не пізніше п'ятнадцятого числа після завершення календарного місяця січень-березень 2020 року, жовтень 2022 року та травень-червень 2023 року.</p> <p>Також, під час перевірки ТОВ «ТЕК» не надало комісії з перевірки відомостей щодо надання оператору ринку інформації про обсяги та частку проданої електричної енергії на ринку «на добу наперед» та/або внутрішньодобовому ринку в розрізі кожного джерела енергії, використаного для її виробництва, за 2019 рік.</p> <p>ТОВ «ТЕК» листом від 20 вересня 2024 року № ЮР/5078 надало до НКРЕКП письмові, пояснення, мовою документа: «...<i>просимо врахувати, що у періоді з III кварталу 2019 року по I квартал 2020 року ТОВ «ТЕК» повідомляло ДП «Оператор ринку» щодо обсягів проданої електричної енергії на ринку «на добу наперед» та/або внутрішньодобовому ринку помісячною</i></p>	

розбивкою листами № ЕЗБ/5592 від 15.10.2019, № ЕЗБ/692 від 17.01.2020 та № ЕЗБ/4522 від 13.04.2020 (копії листів додаються).».

Службовою запискою від 27 вересня 2024 року № 416/38СЛ-24 Управління зазначає, що ТОВ «ТЕК» листом від 20 вересня 2024 року № ЮР/5078 не надало підтверджуючих документів щодо надання оператору ринку інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за 2019 рік в цілому та травень-червень 2023 року. Інформація про частку джерела за VI-й квартал 2019 року була надана Ліцензіатом оператору ринку з порушенням терміну на два календарні дні.

Службовою запискою від 09 жовтня 2024 року № 450/38СЛ-24 Управління зазначає, листом від 08 жовтня 2024 року № ЮР/5393 ТОВ «ТЕК» надало інформацію про усунення порушень (мовою документа): «..04.10.2024 ТОВ «ТЕК» надало оператору ринку інформацію про обсяги та частку проданої електричної енергії на ринку «на добу наперед» та/або внутрішньодобовому ринку в розрізі кожного джерела енергії, використаного для її виробництва, за 2019 рік, травень – червень 2023 року (копії листів ЕЗБ/5383 від 04.10.2024 та ЕЗБ/5373 від 04.10.2024 та скріншот надсилання додається).»

На підтвердження зазначеного про усунення порушень ТОВ «ТЕК» надало копії листів оператору ринку № ЕЗБ/5383 від 04.10.2024 та № ЕЗБ/5373 від 04.10.2024, надісланих електронною поштою, про надання інформації про обсяги та частку проданої електричної енергії на ринку «на добу наперед» та/або внутрішньодобовому ринку в розрізі кожного джерела енергії, використаного для її виробництва, за липень-грудень 2019 року та за травень-червень 2023 року.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).

Отже, **Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 39 (у редакції, що була чинна до 25 лютого 2021 року) та підпункту 41 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з постачання № 1469, підпункту 26 (у редакції, що була чинна до 25 лютого 2021 року) та підпункту 28 пункту 2.2 розділу 2 Ліцензійних умов з перепродажу № 1468, 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, пропонуємо прийняти постанову, якою:

Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТОРГОВА ЕЛЕКТРИЧНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 36530971) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застереження ТОВ «ТЕК» щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ жовтня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 13 вересня 2024 року № 329, 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 27 серпня 2024 року № 1535 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ТЕК» та посвідчень на проведення планової перевірки від 30 липня 2024 року № 26 та від 27 серпня 2024 року № 63, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТОРГОВА ЕЛЕКТРИЧНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 36530971) порушено

Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 13 квітня 2017 року № 504 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії), Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), Ліцензійні умови з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468 (далі – Ліцензійні умови з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункт 7 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії у частині надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень, у форматі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

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

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

підпункт 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

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

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

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

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

підпункт 29 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії,

підпункт 39 (у редакції, що діяла до 25 лютого 2021 року) та підпункт 41 у частині надання учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними

функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом системи розподілу, кодексом комерційного обліку, правилами роздрібного ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

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

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

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

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

підпункт 26 (у редакції, що діяла до 25 лютого 2021 року) та підпункт 28 у частині надання учасникам ринку даних та інформації, необхідної для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування 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), згідно з яким базою нарахування суми внесків на регулювання, є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал;

пункту 2 Пояснення щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, у частині забезпечення достовірності інформації, наведеної у звіті;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

підпункту 1 пункту 8.3.15 глави 8.3 розділу VIII у частині здійснення моніторингу дотримання стандартів і вимог до якості обслуговування

споживачів та розміщення щокварталу на офіційному вебсайті результатів такого моніторингу;

пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX (у редакції, що діяла до 01 липня 2020 року) у частині зазначення у рахунках за електричну енергію та на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача інформації про:

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

значення попередніх та поточних показів засобу вимірювання, у тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу доби;

обсяг електричної енергії у порядку надання електропостачальником споживачам даних щодо споживання ними електричної енергії;

розмір наданої житлової субсидії та/або пільги (у разі наявності);

розмір наданої компенсації у разі недотримання електропостачальником (оператором системи) показників якості електропостачання;

надлишок (переплату) оплаченої, але не спожитої електричної енергії або недоплату за спожиту, але не оплачену електричну енергію;

адреси, телефони, веб-сайти для подання заяв, претензій та скарг та надання повідомлень про загрозу для безпеки експлуатації електросистем;

реквізити для оплати спожитої електричної енергії (розрахунковий рахунок електропостачальника, номер особового рахунка або номер договору споживача);

період, за який проводиться розрахунок;

суму до оплати та дату, до якої необхідно сплатити;

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

номер договору, строк його дії та можливість пролонгації;

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

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТОРГОВА ЕЛЕКТРИЧНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 36530971) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

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

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 01 березня 2022 року № 335 «Про врегулювання деяких питань на строк запровадження (введення) воєнного стану в Україні» та постанови НКРЕКП від 27 серпня 2024 року № 1535 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ТЕК» на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 30 липня 2024 року № 26 та від 27 серпня 2024 року № 63, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТОРГОВА ЕЛЕКТРИЧНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 36530971) (далі – ТОВ «ТЕК», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 13 квітня 2017 року № 504 (далі - Ліцензійні умови з постачання № 504) та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу № 1469), за період діяльності з 01 вересня 2017 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 13 вересня 2024 року № 329 (далі – Акт № 329).

ТОВ «ТЕК» листом від 20 вересня 2024 року № ЮР/5078 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 329, які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом № 329 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу № 1469	в частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін. (п. 1.4 стор 13 Акту № 329)

Відповідно до даних Витягу з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань від 28 серпня 2024 року, протягом періоду, що перевірявся, відбулася зміна осіб, які прямо або опосередковано володіють часткою (паєм, акціями) у статутному капіталі ТОВ «ТЕК» в розмірі більше ніж 5 відсотків, а також зміна кінцевого бенефіціарного власника.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство не повідомляло НКРЕКП про зміни осіб, які прямо або опосередковано володіють часткою (паєм, акціями) у статутному капіталі ТОВ «ТЕК» в розмірі більше ніж 5 відсотків, а також зміну кінцевого бенефіціарного власника та не надавало «Інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта



УВ
НКРЕКП
№2062-14.1.1/24 від 03.10.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 03.10.2024 15:31
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», Додаток 3 до Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

Довідково: ТОВ «ТЕК» під час проведення перевірки листом від 29 серпня 2024 року №ЮР/4504 звернулося до НКРЕКП щодо внесення зміни до даних, які були зазначені в документах що додавались до заяви про отримання ліцензії та надало оновлені Відомості про засоби провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу у відповідності до встановленої форми, Додаток 2 та Інформацію про зміну учасника юридичної особи, у відповідності до встановленої форми, Додаток 3.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на **50%**).

Отже, згідно з підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу № 1469, **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 7 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання № 504</p>	<p>у частині надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень, у форматі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, а саме:</p> <p>пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП (місячна) «Звіт про розрахунки за спожиту електричну енергію», затвердженої постановою НКРЕКП від 04 жовтня 2012 року № 1257, яким визначено, що форма звітності № 5-НКРЕКП складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП та відповідного територіального органу НКРЕКП не пізніше 20 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП (місячна) «Звіт про розрахунки за електричну енергію, закуплену постачальниками на оптовому ринку електричної енергії України та поставлену споживачам», затвердженої постановою НКРЕКП від 04 жовтня 2012 року № 1257, яким визначено, що форма звітності № 7-НКРЕКП складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП та відповідного територіального органу НКРЕКП не пізніше 20 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p>
---	--	--

<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу № 1469</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), встановлені НКРЕКП, а саме:</p> <p>пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) «Звіт про діяльність постачальника електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897, яким, зокрема, визначено, що форма звітності № 3а-НКРЕКП складається станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.</p> <p><i>(п. 1.5 стор. 14-17 Акту № 329)</i></p>
<p>ТОВ «ТЕК» подано до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області із порушенням терміну в паперовому вигляді форму звітності №5-НКРЕКП (місячна) та форму звітності №7-НКРЕКП (місячна) за вересень 2017 року – на 5 днів.</p> <p>Товариство подало форму звітності № 3а-НКРЕКП (місячна) до НКРЕКП до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області із порушенням термінів, в паперовому вигляді:</p> <p>до НКРЕКП: за лютий 2021 року – на 1 день;</p> <p>до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області за вересень 2020 року – на 1 день.</p> <p>Водночас Ліцензіатом не подано до НКРЕКП до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області форму звітності № 3а-НКРЕКП (місячна) жовтень-грудень 2020 року.</p> <p>ТОВ «ТЕК» листом від 20 вересня 2024 року № ЮР/5078 надало до НКРЕКП письмові, пояснення, мовою документа: <i>«...Товариство повідомляє, що з метою усунення виявленого порушення, 17.09.2024 форма звітності № 3а-НКРЕКП (місячна) за жовтень-грудень 2020 року були подані до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області (скріншоти відправлень на електронну пошту додаються).»</i>.</p> <p>Службовою запискою від 27 вересня 2024 року № 416/38СЛ-24 Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області (далі - Управління) зазначає, що ТОВ «ТЕК» форми звітності № 3а-НКРЕКП (місячна) за жовтень-грудень 2020 року надано до НКРЕКП.</p> <p>Водночас, Управління зазначає, що ТОВ «ТЕК» форми звітності № 3а-НКРЕКП (місячна) за жовтень-грудень 2020 року до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області на електронну адресу Управління kyivto@nerc.gov.ua; яка зазначена на офіційному вебсайті НКРЕКП за посиланням https://www.nerc.gov.ua/teritorialni-organi/kiyivska-oblast, не надало.</p> <p>Враховуючи вищевикладене, ТОВ «ТЕК» форми звітності № 3а-НКРЕКП (місячна) за жовтень-грудень 2020 року до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області не надало.</p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів), НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.</p>	

<p>Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу № 1469 сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та <u>Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.</u></p>	
3	<p>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу № 1469</p> <p>у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме:</p> <p>пункту 2 постанови НКРЕКП від 24 лютого 2021 року № 271 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу» (далі – Постанова № 271).</p> <p><i>(п. 1.6 стор. 29-30 Акту № 329)</i></p>
<p>Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до пункту 2 Постанови № 271, ліцензіати, які провадять господарську діяльність з постачання електричної енергії споживачу, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (25 лютого 2021 року) мають подати до НКРЕКП документи, визначені підпунктами 2 та 3 пункту 1.5 глави 1 Ліцензійних умов № 1469, тобто до 25 травня 2021 року, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Відомості про засоби провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (Додаток 2 до Ліцензійних умов з постачання № 1469, із змінами, внесеними згідно з Постановою НКРЕКП № 271); - Інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України» (Додаток 3 до Ліцензійних умов з постачання № 1469). <p>Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ТЕК» не надано до НКРЕКП інформацію, визначену пунктом 2 Постанови № 271.</p> <p>Довідково: ТОВ «ТЕК» під час проведення перевірки листом від 29 серпня 2024 року №ЮР/4504 звернулося до НКРЕКП щодо внесення зміни до даних, які були зазначені в документах що додавались до заяви про отримання ліцензії та надало оновлені Відомості про засоби провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу у відповідності до встановленої форми, Додаток 2 та Інформацію про зміну учасника юридичної особи, у відповідності до встановленої форми, Додаток 3.</p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів), НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.</p> <p>Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу № 1469 сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та <u>Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.</u></p>	
4	<p>підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної</p> <p>у частині оплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на</p>

<p>енергії (трейдерської діяльності)</p> <p>підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу № 1469</p> <p>пункту 5 Порядку № 491</p> <p>пункту 2 Пояснення щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання»</p>	<p>регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП, а саме:</p> <p>пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 (далі - Порядок № 491), яким встановлено, що внески на регулювання сплачуються щоквартально суб'єктами господарювання до спеціального фонду державного бюджету протягом перших 30 днів поточного кварталу, наступного за звітним;</p> <p>у частині оплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП, а саме:</p> <p>пункту 7 Порядку № 491, яким встановлено, що внески на регулювання сплачуються щоквартально суб'єктами господарювання до спеціального фонду державного бюджету протягом перших 30 днів поточного кварталу, наступного за звітним;</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>у частині заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку № 491, у частині забезпечення достовірності інформації, наведеної у звіті.</p> <p><i>(п. 1.7 стор 32-37 Акту № 329)</i></p>
<p><i>Інформація щодо сплати Ліцензіатом внесків на регулювання від провадження діяльності з постачання електричної енергії споживачу відповідно до даних, зазначених у формі звітності № 20-НКРЕКП та даних виписок Державної казначейської служби України</i></p> <p>Перевіркою встановлено, що відповідно до виписок Державної казначейської служби України по рахунку надходження коштів за ККДБ – 21084000 «Внески на регулювання, які сплачуються суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг» сплата внеску на регулювання за III квартал 2022 року Товариством здійснена не в повному обсязі із порушенням терміну оплати на 90 календарних днів та за III квартал 2023 року із порушенням терміну оплати на 1 календарний день.</p> <p>Комісією з перевірки співставлено дані, які зазначені Ліцензіатом у формі звітності № 20-НКРЕКП з первинними документами від продажу електричної енергії на всіх сегментах ринку для розрахунку чистого доходу щодо визначення розрахунку внеску на регулювання за період I квартал 2018 року – IV квартал 2023 року та виявлені відхилення.</p> <p><i>Інформація щодо розрахунку чистого доходу для визначення розрахунку внеску на регулювання за період I квартал 2018 року – IV квартал 2023 року:</i></p>	

Період для розрахунку чистого доходу	Період, за який подається звіт по формі № 20-НКРЕКП	Сума чистого доходу, відповідно до первинної документації	Сума чистого доходу за формою звітності № 20-НКРЕКП	Відхилення
1	2	3	4	5=3-4
I квартал 2018 року	II квартал 2018 року			
II квартал 2018 року	III квартал 2018 року			
III квартал 2018 року	IV квартал 2018 року			
IV квартал 2018 року	I квартал 2019 року			
III квартал 2019 року	IV квартал 2019 року			
IV квартал 2019 року	I квартал 2020 року			
I квартал 2020 року	II квартал 2020 року			
II квартал 2020 року	III квартал 2020 року			
III квартал 2020 року	IV квартал 2020 року			
IV квартал 2020 року	I квартал 2021 року			
I квартал 2021 року	II квартал 2021 року			
II квартал 2021 року	III квартал 2021 року			
III квартал 2021 року	IV квартал 2021 року			

Комісією з перевірки здійснено розрахунок внеску на регулювання за період I квартал 2018 року – IV квартал 2023 року на підставі первинних документів від продажу електричної енергії на всіх сегментах ринку.

Період для розрахунку чистого доходу	Період, за який подається звіт по формі № 20-НКРЕКП	Чистий дохід з постачання електричної енергії розрахований комісією з перевірки (за попередній квартал), тис. грн	Ставка внеску, встановлена НКРЕКП, %	На початок періоду борг (-), переплата (+), тис. грн	Нараховано, тис. грн		Сплачено, тис. грн		На кінець періоду: борг (-), переплата (+), тис. грн
					За квартал	Накопичувальним підсумком з початку року	За квартал	Накопичувальним підсумком з початку року доручення	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10=(8-6+5)
I квартал 2018 року	II квартал 2018 року								
II квартал 2018 року	III квартал 2018 року								
III квартал 2018 року	IV квартал 2018 року								
IV квартал 2018 року	I квартал 2019 року								
I квартал 2019 року	II квартал 2019 року								
II квартал 2019 року	III квартал 2019 року								
III квартал 2019 року	IV квартал 2019 року								
IV квартал 2019 року	I квартал 2020 року								
I квартал 2020 року	II квартал 2020 року								
II квартал 2020 року	III квартал 2020 року								
III квартал 2020 року	IV квартал 2020 року								
IV квартал 2020 року	I квартал 2021 року								
I квартал 2021 року	II квартал 2021 року								
II квартал 2021 року	III квартал 2021 року								
III квартал 2021 року	IV квартал 2021 року								
IV квартал 2021 року	I квартал 2022 року								
I квартал 2022 року	II квартал 2022 року								
II квартал 2022 року	III квартал 2022 року								
III квартал 2022 року	IV квартал 2022 року								
IV квартал 2022 року	I квартал 2023 року								

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом **невірно** заповнено звіт по формі № 20-НКРЕКП за період що перевіряється.

ТОВ «ТЕК» листом від 20 вересня 2024 року № ЮР/5078 надало до НКРЕКП письмові, пояснення, мовою документа: «... слід звернути увагу Регулятора, що при підготовці документів до планової перевірки ліцензійної діяльності з постачання електричної енергії споживачу за період з 01.09.2017 по 31.12.2023 року Товариством було самостійно виявлено помилку у відображенні чистого доходу, що є базою нарахування внесків в звіті 20- НКРЕКП (квартална) за період з II кварталу 2018 по I квартал 2019 року та з IV кварталу 2019 по IV квартал 2021 року. В результаті математичної помилки в даних періодах не вірно був нарахований та сплачений внесок на регулювання від провадження діяльності з постачання електричної енергії споживачу.

До початку проведення планової перевірки НКРЕКП дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме 13.08.2024 року, ТОВ «ТЕК» сплатило суму недоплаченого внеску в розмірі _____ згідно платіжної інструкції № 596313/1 від 13.08.2024, про що було проінформовано комісію з проведення перевірки 15.08.2024. В той же час, задля дотримання вимог додатка 2 до Порядку № 491 Постанови НКРЕКП від 06.04.2017, у частині забезпечення достовірності інформації, наведеної у звіті, 18.08.2024 року товариством були подані всі корегуючі звіти по формі 20-НКРЕКП (квартальна) з відображенням достовірної інформації за період, що перевіряється, з II кварталу 2018 по IV квартал 2023 року (скріншоти електронних відправлень додаються).».

Службовою запискою від 27 вересня 2024 року № 416/38СЛ-24 Управління зазначає, що Національний банк України скасував поняття «банківський день», а система НБУ функціонує на базі міжнародного стандарту ISO 20022 і доступна для проведення міжбанківських платежів 24 години на добу 7 днів на тиждень. Тобто міжбанківські перекази (з рахунку на рахунок) здійснюються цілодобово і без вихідних.

Відповідно до Порядку № 491, на ліцензіатів покладено обов'язок щодо сплати внесків на регулювання, розрахованих у встановленому НКРЕКП порядку, та подання відповідному структурному підрозділу НКРЕКП звіту про сплату внеску на регулювання за формою, встановленою НКРЕКП.

Суб'єкти господарювання, державне регулювання яких здійснює НКРЕКП, відповідно до пункту 7 Порядку № 491, сплачують внески на регулювання щоквартально до спеціального фонду державного бюджету протягом перших 30 днів поточного кварталу, наступного за звітним.

Відповідно до наданих Ліцензіатом пояснень листом від 20 вересня 2024 року №-ЮР/5078 з підтвердними документами, заборгованість зі сплати внесків на регулювання у сумі **318 934,11** грн, яка виникла за період **I квартал 2018 – II квартал 2022 року**. Товариство сплатило зазначену заборгованість – **13 серпня 2024 року**, що також підтверджується випискою Державної казначейської служби України по рахунку надходження коштів за ККДБ – 21084000 «Внески на регулювання, які сплачуються суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг» сплата внеску на регулювання за 13 серпня 2024 року.

Таким чином, **ТОВ «ТЕК» до прийняття рішення Регулятором за результатами перевірки усунуто порушення вимог пункту 7 Порядку № 491, яким встановлено, що внески на регулювання сплачуються щоквартально суб'єктами господарювання до спеціального фонду державного бюджету протягом перших 30 днів поточного кварталу, наступного за звітним.**

Управління зазначає, заборгованість зі сплати внесків на регулювання у сумі _____ грн **не підпадає** під рішення про накладення на платника внеску штрафу у розмірі 5 відсотків несплаченої суми внеску на регулювання, оскільки період вчинення правопорушення I квартал 2018 – II квартал 2022 року та відповідно складає більше одного 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**

штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що 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) за порушення підпунктів 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу № 1469, пункту 5 Порядку № 491 та пункту 2 Пояснення щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

5	пункту 8.3.15 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ)	у частині здійснення моніторингу дотримання стандартів і вимог до якості обслуговування споживачів та щокварталу розміщувати на офіційному вебсайті результати такого моніторингу. (п. 1.8 стор. 44 Акту № 329)
----------	--	--

Щодо функціонування власного вебсайту

Положенням підпункту 1 пункту 8.3.15 глави 8.3 розділу VIII ПРРЕЕ визначено, що учасники роздрібного ринку мають здійснювати моніторинг дотримання стандартів і вимог до якості обслуговування споживачів та щокварталу розміщувати на офіційному вебсайті результати такого моніторингу.

Комісія з перевірки зазначає, що на вебсайті Товариства **не розміщено** результати моніторингу дотримання стандартів і вимог до якості обслуговування споживачів, за **2019, 2020, 2021, 2022 та 2023 роки**.

Таким чином, ТОВ «ТЕК» **не забезпечено** належне функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет, на якому розміщено актуальну інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та ліцензійних умов.

ТОВ «ТЕК» листом від 20 вересня 2024 року № ЮР/5078 надало до НКРЕКП письмові, пояснення, мовою документа: «..7.09.2024 ТОВ «ТЕК» на своєму офіційному вебсайті, за посиланням <https://tek.energy/electricity/infos> опублікувало результати моніторингу дотримання стандартів і вимог до якості обслуговування споживачів за 2019, 2020, 2021, 2022 та 2023 роки, таким чином усунуло порушення Ліцензійних умов №1469.».

Службовою запискою від 27 вересня 2024 року № 416/38СЛ-24 Управління зазначає, що станом **на 27 вересня 2024 року** на офіційному вебсайті ТОВ «ТЕК» за посиланням <https://tek.energy/electricity/infos> у розділі «Електроенергія» / «Для споживачів» / «Інформація щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання» розміщено інформацію про моніторинг дотримання стандартів і вимог до якості обслуговування споживачів за 2019, 2020, 2021, 2022 та 2023 роки.

Таким чином, ТОВ «ТЕК» до прийняття рішення Регулятором за результатами перевірки **усунуто порушення** вимог пункту 8.3.15 глави 8.3 розділу VIII ПРРЕЕ.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення **на 30%**).

Отже, згідно з підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 8.3.15 глави 8.3 розділу VIII ПРРЕЕ, **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 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)</p>	<p>у частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 5.1 Постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642 «Про затвердження Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії» (далі – Постанова НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642) (у редакції, що була чинна до 01 вересня 2021 року), яким визначено, що учасники ринку, які здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, зобов'язані зазначати в договорі інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за звітний період: квартал та рік, з помісячною розбивкою;</p> <p>пункту 5.1 Постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642, (у редакції, що була чинна з 01 вересня 2021 року), яким визначено, що учасники ринку, які здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, зобов'язані зазначати в таких договорах інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць.</p> <p><i>(п. 3.2 стор. 56 Акту № 329)</i></p>
---	--	--

Під час перевірки було проведено вибіркового аналізу двосторонніх договорів купівлі-продажу електричної енергії, укладених ТОВ «ТЕК» як Продавець, а саме з:

- ТОВ «_____» (Покупець);
- ТОВ _____ (Покупець);
- ТОВ _____ (Покупець);
- ТОВ _____ (Покупець);
- ТОВ _____ (Покупець);
- ТОВ _____ (Покупець);
- ТОВ «_____» (Покупець).

Комісія з перевірки зазначає, що в укладених ТОВ «ТЕК», як продавцем електричної енергії, у двосторонніх договорах **не зазначено інформації про обсяги та частку кожного джерела енергії**, використаного для виробництва електричної енергії.

ТОВ «ТЕК» листом від 20 вересня 2024 року № ЮР/5078 надало до НКРЕКП письмові, пояснення, мовою документа: «...Додатково для інформування споживачів, інформація про частку кожного джерела енергії використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, також постійно розміщується на веб – сайті ТОВ«ТЕК». До вказаної інформації всі споживачі ТОВ «ТЕК» мають вільний та постійний доступ.

Крім того, Інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії по укладеним двостороннім договорам ТОВ «ТЕК» направляє контрагентам електронною поштою, що також зафіксовано та підтверджено Актом.

При цьому слід вказати, що зазначення в двосторонніх договорах інформації про обсяги та частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за календарний місяць для Товариства, як продавця електричної енергії, є неможливим, оскільки ліцензіат не володіє вказаною інформацією на дату укладення двостороннього договору.

Виключно після закінчення місяця поставки та отримання даних від Оператора ринку, ПрАТ «НЕК Укренерго» та від виробників електричної енергії у яких (у вказаний період) здійснювалась закупівля Товариством електричної енергії, є можливим визначити походження електричної енергії, яка була реалізована ТОВ «ТЕК» за двосторонніми договорами у відповідному розрахунковому місяці. Зі своєї сторони ТОВ «ТЕК» одразу після визначення походження електричної енергії, яка була реалізована протягом розрахункового місяця за двосторонніми договорами, невідкладно інформує покупців та публікує таку інформацію на веб - сайті.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%).

Отже, згідно з підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту **підпункту 12 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)**, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

7	<p style="text-align: center;">підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу № 1469</p> <p style="text-align: center;">підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу № 1469</p>	<p>у частині здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку, а саме:</p> <p>пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ, яким встановлено, що публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна містити, зокрема:</p> <p>ціну на електричну енергію, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації;</p> <p>у частині у чіткому та прозорому способі інформувати своїх споживачів, зокрема про вартість та умови надання послуг.</p>
---	---	--

Комісією з перевірки досліджені розміщені на офіційному вебсайті Товариства за посиланням <https://tek.energy/electricity/conditions> у розділі «Електроенергія - Договірні умови» 14 публічних комерційні пропозиції ТОВ «ТЕК» залежно від способу визначення ціни на електричну енергію та обсягів споживання.

Відповідно до вимог пункту 3.2.7 (у редакції, що була чинна до 20 травня 2021 року) та пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ публічна комерційна пропозиція (комерційні пропозиції) електропостачальника повинна мати унікальну назву в межах одного електропостачальника та **має містити інформацію, зокрема, ціну на електричну енергію**, у тому числі диференційовані ціни та критерії диференціації.

Комісія з перевірки зазначає, що у публічних комерційних пропозиціях «Комерційна пропозиція № 1А_Публічна (15-50 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 1_Публічна (15-50 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 2_Публічна (50-100 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 2А_Публічна (50-100 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 3_Публічна (100-300 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 3А_Публічна (100-300 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 4_Публічна (300-500 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 4А_Публічна (300-500 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 5_Публічна (500-800 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 5А_Публічна (500-800 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 6А_Публічна (800-1000 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 6_Публічна (800-1000 МВт*год)», розміщених на вебсайті Товариства, **не дотримано** вимоги пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ, зокрема, у розділі щодо ціни на електричну енергію **відсутня ціна на електричну енергію**, яка має бути виражена у грошовій формі, а зазначено порядок формування ціни електричної енергії.

ТОВ «ТЕК» листом від 20 вересня 2024 року № ЮР/5078 надало до НКРЕКП письмові, пояснення, мовою документа: *«..Відповідно до статті 1 Закону України «Про ціни та ціноутворення» **ціна – виражений у грошовій формі еквівалент одиниці товару.** Актуальні публічні комерційні пропозиції «Комерційна пропозиція 1А» та «Комерційна пропозиція 1Б» були оприлюднені на веб – сайті, та є такими, що повністю відповідають вимогам пункту 3.2.8 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ та підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання № 1469. Вони є актуальними, та після 2021 року постійно оновлюються (скріншот наявних 8 комерційних пропозицій «Комерційна пропозиція 1А» та «Комерційна пропозиція 1Б» на сайті додається).*

*В той же час, у період проведення перевірки на сайті також були розміщені Комерційні пропозиції, які діяли у попередні періоди, а саме: «Комерційна пропозиція № 1А_Публічна (15-50МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 1_Публічна (15-50 МВт*год)», «Комерційна пропозиція №2_Публічна (50-100 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 2А_Публічна (50-100 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 3_Публічна (100-300 МВт*год)», «Комерційна пропозиція №3А_Публічна (100-300 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 4_Публічна (300-500 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 4А_Публічна (300-500 МВт*год)», «Комерційна пропозиція №5_Публічна (500-800 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 5А_Публічна (500-800 МВт*год)», «Комерційна пропозиція № 6А_Публічна (800-1000 МВт*год)», «Комерційна пропозиція №6_Публічна (800-1000 МВт*год)», які **станом на дату подання пояснень до Акту, видалені з офіційного веб – сайту Ліцензіата.**».*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів), НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що 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) за порушення підпунктів 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності),

Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу № 1469, пункту 5 Порядку № 491 та пункту 2 Пояснення щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

8	підпункту 12 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійні умови з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)	<p>у частині дотримувannya організаційних вимог, зокрема, здійснювати купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 1.8.5 Правил ринку, яким передбачено, що виявлення ознак маніпулювання на ринку електричної енергії є порушенням таким учасником ринку цих Правил.</p> <p style="text-align: center;"><i>(п. 3.7 стор. 76 - 78 Акту № 329)</i></p>
----------	---	--

Пунктом 7 постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року №332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» (у редакції, що була чинна з 26 квітня 2022 року) визначено що учасники ринку (крім виробників та гарантованого покупця) при здійсненні операцій з купівлі та продажу електричної енергії за ДД, на РДН та імпорту/експорту електричної енергії **мають уникати операцій, за результатами яких формується від'ємна сальдована величина більше ніж 1 МВт·год за розрахунковий період.**

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

Комісії з перевірки проаналізувала надану ТОВ «ТЕК» листом від 14 серпня 2024 року №ЮР/4378 інформацію в погодинній деталізації обсяг купівлі електричної енергії на ринку за ДД, на РДН, ВДР, імпорту електричної енергії та продажу електричної енергії за ДД, на РДН, ВДР та експорту електричної енергії та інформацію щодо погодинних заявок на РДН та ВДР (заявлені та акцептовані) на купівлю та продаж електричної енергії за період з 01 липня 2019 року по 31 грудня 2023 року, та встановило, що ТОВ «ТЕК» допустило маніпулювання на ринку електричної енергії, визначеного пунктом 1.8.4 Правил ринку, зокрема, в частині здійснення продажу електричної енергії на РДН та купівлі електричної енергії на ВДР на розрахунковий період в окремі години доби **15 лютого – 17 лютого 2023 року (максимальною потужністю ___ МВт _____ 2023 року).**

ТОВ «ТЕК» листом від 20 вересня 2024 року № ЮР/5078 надало до НКРЕКП письмові, пояснення, мовою документа: «...обсяг електричної енергії, який закуповувало Товариство на ВДР у розрахункові години, в яких здійснювало продаж електроенергії на РДН не мало і не могло мати будь-яких наслідків для інших учасників ринку, не створювало оманливих сигналів для попиту/пропозиції та не могло сформувавши ціну на електричну енергію на штучному рівні. Вказані операції були направлені виключно на мінімізацію небалансів ТОВ «ТЕК» з огляду на динамічність зміни прогнозів фактичного споживання по всім Споживачам ТОВ «ТЕК». Крім того, просимо врахувати, що ТОВ «ТЕК» протягом перевіряемого періоду не було допущено від'ємного сальдованого значення.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту підпункту 12

Щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії (Користувач)

Комісія з проведення перевірки зазначає, що на підставі рішення НКРЕКП від 22.12.2021 № 2928 Про проведення позапланової виїзної перевірки ТОВ «ТОРГОВА ЕЛЕКТРИЧНА КОМПАНІЯ», Управлінням НКРЕКП у м. Києві та Київській області в термін з 05 травня 2023 року по 11 травня 2023 року було проведено позапланову виїзну перевірку ТОВ «ТЕК» за період діяльності з **01 січня 2019 року по 04 травня 2023 року**, за результатами якої, складено Акт позапланової виїзної перевірки від 11 травня 2023 року №231.

Перевіркою встановлено, що між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «ТОРГОВА ЕЛЕКТРИЧНА КОМПАНІЯ» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 01 січня 2019 року № 0264-02024 (зі змінами) (далі – Договір), який відповідає Типовій формі договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що наведений у Додатку 6 до Кодексу.

Відповідно до положень розділу 5 Договору (у редакції Типового договору, що була чинна з 08 лютого 2020 року):

пункт 5.1. Розрахунковим періодом за цим Договором є 1 календарний місяць.

пункт 5.2. Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:

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

2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця;

4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством протягом періоду травень – грудень 2023 року **не здійснювалась попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії** оператору системи передачі, а саме, **не здійснено оплату 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го платежу**.

Комісією з перевірки здійснено аналіз платіжних документів, наданих ТОВ «ТЕК», в частині здійснення фактичного розрахунку Товариством за отриману послугу з передачі електричної енергії до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно) відповідно до наданих ОСП актів приймання-передачі послуги протягом квітня – грудня 2023 року та зазначено, що остаточний розрахунок за уточненими даними комерційного обліку за **липень 2023 року** Товариством не було здійснено відповідно до вимог Договору № 0264-02024.

Довідково: станом на 31 грудня 2023 року за даними бухгалтерського обліку ТОВ «ТЕК», обліковується **передоплата** перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії, згідно договору від 01.11.2020 № 0181-02024/ПРР у сумі – _____ (з ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення **на 50%**).

Отже, згідно з підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13 та 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу № 1469, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за

мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

10	пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ (у редакції, що була чинна до 27 червня 2020 року)	яким встановлено у рахунках за електричну енергію та на власному веб-сайті в особистому кабінеті споживача зазначати інформацію про: 1) діючі ціни (тарифи), за якими здійснюється розрахунок, із окремим зазначенням елементів таких цін (тарифів) у розрізі ціни на електричну енергію (як товару), тарифу на передачу електричної енергії, тарифу на розподіл електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги з електропостачання, податків та їх розміру, складової диспетчеризації, вартості послуги комерційного обліку, інших складових (за наявності); 2) значення попередніх та поточних показів засобу вимірювання, у тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу доби; 3) обсяг електричної енергії у порядку надання електропостачальником споживачам даних щодо споживання ними електричної енергії; 4) розмір наданої житлової субсидії та/або пільги (у разі наявності); 5) розмір наданої компенсації у разі недотримання електропостачальником (оператором системи) показників якості електропостачання; 6) надлишок (переплату) оплаченої, але не спожитої електричної енергії або недоплату за спожиту, але не оплачену електричну енергію; 7) адреси, телефони, веб-сайти для подання заяв, претензій та скарг та надання повідомлень про загрозу для безпеки експлуатації електросистем; 8) реквізити для оплати спожитої електричної енергії (розрахунковий рахунок електропостачальника, номер особового рахунка або номер договору споживача); 9) період, за який проводиться розрахунок; 10) суму до оплати та дату, до якої необхідно сплатити; 11) строк, протягом якого споживач має попередньо проінформувати свого електропостачальника про бажання перейти до іншого електропостачальника; 12) номер договору, строк його дії та можливість пролонгації; 13) строк, протягом якого споживач має право змінити електропостачальника без штрафних санкцій; (п. 3.11 стор. 164 - 165 Акту № 329)
<p><i>Щодо виставлених рахунків</i></p> <p>Комісією з перевірки здійснено вибірковий аналіз рахунків за електричну енергію, які надавались Товариством до 27 червня 2020 року _____ щодо наявності інформації, визначеної пунктом 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ та встановлено, що вони не містять інформацію про тариф на передачу електричної енергії та значення попередніх та поточних</p>		

показів засобу вимірювання, у тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу доби.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX ПРРЕЕ (у редакції, що була чинна до 27 червня 2020 року), **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.

11	<p>підпункту 39 (у редакції, що була чинна до 25 лютого 2021 року) та підпункту 41 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з постачання № 1469</p> <p>підпункту 26 (у редакції, що була чинна до 25 лютого 2021 року) та підпункту 28 пункту 2.2 розділу 2 Ліцензійних умов з перепродажу № 1468</p>	<p>у частині надання учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом системи розподілу, кодексом комерційного обліку, правилами роздрібного ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>у частині надання учасникам ринку даних та інформації, необхідної для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 3.1 глави 3 Постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642 (у редакції, що була чинна до 01 вересня 2021 року), яким визначено, що учасники ринку не пізніше п'ятнадцятого дня після завершення звітного періоду (квартал та рік) надають оператору ринку з помісячною розбивкою інформацію щодо обсягів проданої електричної енергії на ринку «на добу наперед» та/або внутрішньодобовому ринку та про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва проданої електричної енергії;</p> <p>пункту 3.1 глави 3 Постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642 яким визначено, що учасники ринку не пізніше п'ятнадцятого числа після завершення календарного місяця подають оператору ринку інформацію про обсяги та частку проданої електричної енергії на ринку «на добу наперед» та/або внутрішньодобовому ринку в розрізі кожного джерела енергії, використаного для її виробництва, у порядку, визначеному оператором ринку, за формою, наведеною в додатку 2 до цього Порядку.</p> <p><i>(п. 3.17 стор. 175 - 178 Акту № 329)</i></p>
----	--	---

Щодо надання інформації оператору ринку (ОР)

Під час перевірки встановлено, що Товариство здійснювало продаж електричної енергії на РДН протягом липня-грудня 2019 року, січня-травня 2020 року, січня-лютого та квітня 2021 року, лютого-березня 2023 року. Продаж електричної енергії на ВДР Ліцензіат здійснював протягом липня-грудня 2019 року, січня-грудня 2020 року, січня-грудня 2021 року, січня-лютого та жовтня-грудня 2022 року, лютого-липня та жовтня-грудня 2023 року.

Комісією з перевірки проаналізовано надання ТОВ «ТЕК» оператору ринку інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та встановлено, що Товариством не надано ОР зазначену інформацію не пізніше п'ятнадцятого числа після завершення календарного місяця **січень-березень 2020 року, жовтень 2022 року та травень-червень 2023 року.**

Також, під час перевірки ТОВ «ТЕК» не надало комісії з перевірки відомостей щодо надання оператору ринку інформації про обсяги та частку проданої електричної енергії на ринку «на добу наперед» та/або внутрішньодобовому ринку в розрізі кожного джерела енергії, використаного для її виробництва, **за 2019 рік.**

ТОВ «ТЕК» листом від 20 вересня 2024 року № ЮР/5078 надало до НКРЕКП письмові, пояснення, мовою документа: «...просимо врахувати, що у періоді з III кварталу 2019 року по I квартал 2020 року ТОВ «ТЕК» повідомляло ДП «Оператор ринку» щодо обсягів проданої електричної енергії на ринку «на добу наперед» та/або внутрішньодобовому ринку помісячною розбивкою листами № ЕЗБ/5592 від 15.10.2019, № ЕЗБ/692 від 17.01.2020 та № ЕЗБ/4522 від 13.04.2020 (копії листів додаються).».

Службовою запискою від 27 вересня 2024 року № 416/38СЛ-24 Управління зазначає, що ТОВ «ТЕК» листом від 20 вересня 2024 року № ЮР/5078 не надало підтверджуючих документів щодо надання оператору ринку інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, **за 2019 рік в цілому та травень-червень 2023 року.** Інформація про частку джерела за VI-й квартал 2019 року була надана Ліцензіатом оператору ринку з порушенням терміну на два календарні дні.

З огляду на викладене, ураховуючи лист Товариства від 20 вересня 2024 року № ЮР/5078 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 вересня 2023 року № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі **102 000,00 (сто дві тисячі) гривень згідно розрахунку:**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	6 000,00	102 000,00
	неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування розміру штрафу, якщо сплата штрафу є однією з обставин, що призводять до тяжкого порушення ліцензіата	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
11	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	6 000	102 200	1 700 000	68 000 ¹	34 000,00 ²						

Щодо порушення № 11:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) 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		1,0
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (1 447 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,5
---	--	-----

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТОРГОВА ЕЛЕКТРИЧНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 36530971) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 102 000,00 (сто дві тисячі) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТОРГОВА ЕЛЕКТРИЧНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 36530971) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу та Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

у термін до 15 листопада 2024 року:

1) надати до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області форму звітності № За-НКРЕКП (місячна) за жовтень-грудень 2020 року;

2) привести діючі двосторонні договори у відповідність до вимог «Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії» затвердженого Постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642;

3) надати оператору ринку інформацію про обсяги та частку проданої електричної енергії на ринку «на добу наперед» та/або внутрішньодобовому ринку в розрізі кожного джерела енергії, використаного для її виробництва, за 2019 рік, травень-червень 2023 року.

Про виконання зазначених зобов'язань у термін до 30 листопада 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

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

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ жовтня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 13 вересня 2024 року № 329, 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 27 серпня 2024 року № 1535 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ТЕК» та посвідчень на проведення планової перевірки від 30 липня 2024 року № 26 та від 27 серпня 2024 року № 63, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТОРГОВА ЕЛЕКТРИЧНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 36530971) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП

від 13 квітня 2017 року №504 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії), Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), Ліцензійні умови з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468 (далі – Ліцензійні умови з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункт 7 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії у частині надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень, у форматі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

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

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

підпункт 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

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

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

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

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

підпункт 29 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії,

підпункт 39 (у редакції, що діяла до 25 лютого 2021 року) та підпункт 41 у частині надання учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених

правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом системи розподілу, кодексом комерційного обліку, правилами роздрібного ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

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

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

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

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

підпункт 26 (у редакції, що діяла до 25 лютого 2021 року) та підпункт 28 у частині надання учасникам ринку даних та інформації, необхідної для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування 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), згідно з яким базою нарахування суми внесків на регулювання, є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал;

пункту 2 Пояснення щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, у частині забезпечення достовірності інформації, наведеної у звіті;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

підпункту 1 пункту 8.3.15 глави 8.3 розділу VIII у частині здійснення моніторингу дотримання стандартів і вимог до якості обслуговування споживачів та розміщення щокварталу на офіційному вебсайті результатів такого моніторингу;

пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX (у редакції, що діяла до 01 липня 2020 року) у частині зазначення у рахунках за електричну енергію та на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача інформації про:

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

значення попередніх та поточних показів засобу вимірювання, у тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу доби;

обсяг електричної енергії у порядку надання електропостачальником споживачам даних щодо споживання ними електричної енергії;

розмір наданої житлової субсидії та/або пільги (у разі наявності);

розмір наданої компенсації у разі недотримання електропостачальником (оператором системи) показників якості електропостачання;

надлишок (переплату) оплаченої, але не спожитої електричної енергії або недоплату за спожиту, але не оплачену електричну енергію;

адреси, телефони, веб-сайти для подання заяв, претензій та скарг та надання повідомлень про загрозу для безпеки експлуатації електричних систем;

реквізити для оплати спожитої електричної енергії (розрахунковий рахунок електропостачальника, номер особового рахунка або номер договору споживача);

період, за який проводиться розрахунок;

суму до оплати та дату, до якої необхідно сплатити;

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

номер договору, строк його дії та можливість пролонгації;

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

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 «ТОРГОВА ЕЛЕКТРИЧНА КОМПАНІЯ»** (код ЄДРПОУ 36530971) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 1 пункту 8.3.15 глави 8.3 розділу VIII у частині здійснення моніторингу дотримання стандартів і вимог до якості обслуговування споживачів та розміщення щокварталу на офіційному вебсайті результатів такого моніторингу,

пункту 9.6.1 глави 9.6 розділу IX (у редакції, що діяла до 01 липня 2020 року) у частині зазначення у рахунках за електричну енергію та на власному вебсайті в особистому кабінеті споживача інформації про:

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

значення попередніх та поточних показів засобу вимірювання, у тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу доби;

обсяг електричної енергії у порядку надання електропостачальником споживачам даних щодо споживання ними електричної енергії;

розмір наданої житлової субсидії та/або пільги (у разі наявності);

розмір наданої компенсації у разі недотримання електропостачальником (оператором системи) показників якості електропостачання;

надлишок (переплату) оплаченої, але не спожитої електричної енергії або недоплату за спожиту, але не оплачену електричну енергію;

адреси, телефони, веб-сайти для подання заяв, претензій та скарг та надання повідомлень про загрозу для безпеки експлуатації електричних систем;

реквізити для оплати спожитої електричної енергії (розрахунковий рахунок електропостачальника, номер особового рахунка або номер договору споживача);

період, за який проводиться розрахунок;

суму до оплати та дату, до якої необхідно сплатити;

строк, протягом якого споживач має попередньо проінформувати свого електропостачальника про бажання перейти до іншого електропостачальника; номер договору, строк його дії та можливість пролонгації;

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

пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, згідно з яким базою нарахування суми внесків на регулювання, є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал;

пункту 2 Пояснення щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання у частині забезпечення достовірності інформації, наведеної у звіті.

2. Накласти штраф у розмірі 102 000 (сто дві тисячі) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТОРГОВА ЕЛЕКТРИЧНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 36530971) за порушення:

підпункту 39 (у редакції, що діяла до 25 лютого 2021 року) та підпункту 41 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині надання учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом системи розподілу, кодексом комерційного обліку, правилами роздрібного ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 26 (у редакції, що діяла до 25 лютого 2021 року) та підпункту 28 пункту 2.2 Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) у частині надання учасникам ринку даних та інформації, необхідної для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

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)

«__» _____ 20__ року

(підпис)



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
ТОВ «ТЕК»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 13 вересня 2024 року № 329, 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 27 серпня 2024 року № 1535 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ТЕК», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ТОРГОВА ЕЛЕКТРИЧНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 36530971 усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), та Ліцензійних умов з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджених

постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468 (далі – Ліцензійні умови з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)), а саме:

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

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

підпункту 39 (у редакції, що діяла до 25 лютого 2021 року) та підпункту 41 у частині надання учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом системи розподілу, кодексом комерційного обліку, правилами роздрібного ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

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

підпункту 12 у частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, зокрема, згідно з Порядком опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642 (далі – Порядок опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії),

підпункту 26 (у редакції, що діяла до 25 лютого 2021 року) та підпункту 28 у частині надання учасникам ринку даних та інформації, необхідної для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

для чого в термін до 01 листопада 2024 року:

1) надати до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області форму звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) «Звіт про діяльність постачальника електричної енергії» за жовтень – грудень 2020 року;

2) привести діючі двосторонні договори у відповідність до вимог пункту 5.1 Порядку опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, у частині зазначення в таких договорах інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії;

3) надати оператору ринку інформацію про обсяги та частку проданої електричної енергії на ринку «на добу наперед» та/або внутрішньодобовому ринку в розрізі кожного джерела енергії, використаного для її виробництва, за 2019 рік, травень – червень 2023 року.

Про виконання зазначених зобов'язань у термін до 20 листопада 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО