

**Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП**

**«Про накладення штрафу на ТОВ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії»
та проєкту розпорядження «Про усунення порушень ТОВ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, на підставі постанови НКРЕКП від 16 травня 2023 року № 900 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС» та посвідчення на проведення планової перевірки від 27 квітня 2023 року № 237, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС» (код ЄДРПОУ 42092586) (далі – ТОВ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС», Товариство) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), за період діяльності з **01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 18 травня 2023 року № 243 (Акт № 243).

Відповідно до вимог положень пункту 7.1 глави 7 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 (далі – Порядок контролю), ліцензіат, діяльність якого перевірялася, має право надати **письмові пояснення та обґрунтування** щодо проведеної перевірки та/або виявлених порушень у строк **до п'яти робочих днів з дня отримання акта про результати перевірки**.

ТОВ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС» листом від 24 травня 2023 року № 16 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 18 травня 2023 року № 243 (далі – Письмові пояснення), які опрацьовано.

Так, Актом № 243 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) підпункту 1 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; щодо обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін.

Відповідно до пункту 1 постанови НКРЕКП від 03.03.2022 № 336 «Про врегулювання питання надання повідомлень НКРЕКП про всі зміни даних, зазначених у заяві, документах та відомостях, що додавалися до заяви про отримання ліцензії на строк запровадження (введення) воєнного стану в Україні» було продовжено терміни подання повідомлень про всі зміни даних, зазначених у заяві, документах та відомостях, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, суб'єктами господарювання, які є ліцензіатами НКРЕКП.

Вказані повідомлення мають бути подані протягом 30 робочих днів після закінчення воєнного стану в Україні.

Постановою НКРЕКП від 27.09.2022 № 1205 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 03.03.2022 № 336, а саме доповнено абзац перший пункту 1 після слова «ліцензії» знаками та словами «(крім повідомлень щодо зміни найменування, місцезнаходження та електронної адреси)».

Комісією з перевірки встановлено, що на веб-сайті ТОВ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС» (<https://respect-e-plus.fes-ua.com/>, розділ «КОНТАКТИ») зазначена адреса електронної пошти для прийому повідомлень respektenergo.pl@gmail.com, яка не відповідає адресі електронної пошти kalinych@gmail.com, вказаній в заяві про отримання ліцензії (з урахуванням повідомлень про внесення змін).

Крім того, на листах Ліцензіата, які направлялись до НКРЕКП (зокрема від 23.11.2022 № 90 (вх. НКРЕКП від 24.11.2022 № 17590/1-22), від 12.01.2023 № 2 (вх. НКРЕКП від 13.01.2023 № 780/1-23) також зазначена адреса електронної пошти respektenergo.pl@gmail.com.

Про зміну електронної адреси Товариство **не повідомляло НКРЕКП**.

Відповідно до Письмових пояснень Товариством на електронну адресу box@nerc.gov.ua відправлено лист від 24 травня 2023 року № 15, яким повідомлялось про зміну електронної адреси.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Управління адміністративної діяльності від 05.06.2023 № 127/26-23, лист ТОВ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС» від 24.05.2023 № 15 надійшов до НКРЕКП та зареєстрований за вх. НКРЕКП від 24.05.2023 № 9375/1-23.

Разом з тим, враховуючи інформацію, зафіксовану в Акті № 243, а саме, що на листах Ліцензіата, які направлялись до НКРЕКП (зокрема від **23.11.2022** № 90 (вх. НКРЕКП від 24.11.2022 № 17590/1-22), від **12.01.2023** № 2 (вх. НКРЕКП від 13.01.2023 № 780/1-23) вже була зазначена нова адреса електронної пошти respektenergo.pl@gmail.com про зміну якої Ліцензіат повідомив НКРЕКП лише листом від **24.05.2023**, Департамент ліцензійного контролю **вбачає в діях Ліцензіата порушення** пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону та підпункту 1 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

2	<p>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону</p> <p>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.02.2021)</p> <p>пункту 2 постанови НКРЕКП від 19.08.2020 № 1571 «Про затвердження змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії»</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством;</p> <p>щодо надання протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою до НКРЕКП інформації згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов № 1467, а саме Інформації про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України».</p>
---	--	--

Відповідно до вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 19 серпня 2020 року № 1571 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії» (набрання чинності з 20 жовтня 2020 року), ліцензіати, які

провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (тобто до **20 січня 2021 року**) мали подати до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов № 1467, а саме Інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України».

Перевіркою встановлено, що ТОВ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС» подало до НКРЕКП Інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України» (вх. НКРЕКП від **02.02.2021** № б/н), тобто з порушенням встановленого терміну на **14 днів**.

3	<p>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону</p> <p>пункту 2 частини четвертої статті 30 Закону</p> <p>абзацу 3 частини п'ятої статті 68 Закону</p> <p>абзацу другого пункту 4.2.4 глави 4 розділу IV Правил ринку</p> <p>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.02.2021)</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку виробника укладати договори, обов'язкові для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;</p> <p>щодо обов'язку виробників, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії, яким встановлено «зелений» тариф, надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії, а в протилежному випадку - надавати послуги на балансуєчому ринку відповідно до правил ринку;</p> <p>щодо обов'язку ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, подавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії, а в протилежному випадку зобов'язані брати участь на балансуєчому ринку;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії.</p>
---	--	--

Щодо укладання договору про надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою або договору про участь у балансуєчому ринку.

Згідно з положеннями абзацу 3 частини п'ятої статті 68 закону України «Про ринок електричної енергії» Оператор системи передачі за межами балансуєчого ринку має право

надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), яким встановлено «зелений» тариф, або виробникам, які за результатами аукціону набули право на підтримку. Команда оператора системи передачі на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), яким встановлено «зелений» тариф, або виробникам, які за результатами аукціону набули право на підтримку, крім випадків надання таких команд при системних обмеженнях, які є наслідком дії обставин непереборної сили, є прийняттям пропозиції (заявки) таких виробників на надання послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною. Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), яким встановлено «зелений» тариф, або виробники, які за результатами аукціону набули право на підтримку, зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії, а в протилежному випадку - зобов'язані надавати послуги на балансуєчому ринку відповідно до правил ринку.

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

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

З огляду на це, для забезпечення безпечного, надійного та ефективного обміну оперативними командами між оператором системи передачі та відповідними об'єктами генерації розроблено детальну інструкцію для організації відповідних каналів зв'язку (Додаток 1), а також довідник користувача інтерфейсу об'єкта генерації (Додаток 2).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

На момент перевірки ТОВ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС» не уклало Договір про участь у балансуєчому ринку або Договір про надання послуги із зменшення навантаження із НЕК «УКРЕНЕРГО» та відсутнє в Реєстрі постачальників послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою (ППВДЕ), розміщеному на сайті НЕК «УКРЕНЕРГО» <https://wservice.ua.energy/entsoe/getppvde>.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, для укладення Договору про надання послуги із зменшення навантаження із НЕК «УКРЕНЕРГО» Товариству необхідно забезпечити наявність відповідного обладнання, яке надасть можливість технічно здійснювати виконання команд ОСП. Ліцензіатом замовлено додаткове обладнання, яке надасть можливість якісно виконувати умови Договору про надання послуги із зменшення навантаження.

Також, Ліцензіат гарантує, що в найкоротші терміни після встановлення та перевірки роботи обладнання надішле до НЕК «УКРЕНЕРГО» надішле лист-запит із повідомленням про намір підключення до Системи керування обмеженнями ВДЕ та надішле заяву-приєднання для укладення Договору про надання послуги із зменшення навантаження.

4	пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону	щодо обов'язку виробника дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	пункту 2 частини четвертої статті 30 Закону	щодо обов'язку виробника укладати договори, обов'язкові для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;
	пункту 10 частини четвертої статті 30 Закону	щодо обов'язку виробника сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії;
	пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі	у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків;

<p>пункту 3.2.1 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі</p> <p>підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p>
<p>На підставі Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, між Ліцензіатом та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>Відповідно до умов вищезазначеного Договору ОСП зобов'язується надавати послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління об'єктами Користувача у складі об'єднаної енергетичної системи ОЕС України, а саме забезпечити надійне та ефективне функціонування ОЕС України, зокрема безперебійне постачання електричної енергії споживачам з додержання вимог операційної безпеки, а Користувач зобов'язується здійснювати оплату за послугу відповідно до умов цього Договору.</p> <p>Умовами Договору визначено:</p> <p>пункт 2.5. Розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:</p> <ul style="list-style-type: none"> до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги, до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги, до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги; <p>пункт 2.9. Оплата Послуги здійснюється на підставі рахунків, наданих ОСП або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою Сервісу, за умови наявності електронного підпису тієї особи, яка уповноважена підписувати документи в електронному вигляді, у порядку, визначеному законодавством;</p> <p>пункт 3.2.1 Користувач зобов'язаний своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що попередня оплата вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління Ліцензіатом не здійснювалась або здійснювалась у неповному обсязі за такі періоди (з ПДВ):</p> <ul style="list-style-type: none"> 1 платіж січня 2021 року у сумі 0,94 тис. грн; 1 платіж лютого 2021 року у сумі 0,19 тис. грн, 2 платіж - 1,22 тис. грн, 3 платіж – 1,05 тис. грн; 1 платіж березня 2021 року у сумі 2,59 тис. грн; 1 платіж за квітень 2021 року у сумі 3,79 тис. грн, 2 платіж – 3,79 тис. грн; 1 платіж травня 2021 року у сумі 4,05 тис. грн, 2 платіж – 4,05 тис. грн; 2 платіж жовтня 2021 року у сумі 1,28 тис. грн, 3 платіж жовтня 2021 року у сумі 1,98 тис. грн; 1 платіж листопада 2021 року у сумі 2,03 тис. грн; 1 платіж січня 2022 року у сумі 1,52 тис. грн, 2 платіж – 1,52; 1 платіж лютого 2022 року у сумі 1,83 тис. грн., 2 платіж – 1,83; 1 платіж квітня 2022 року у сумі 3,14 тис. грн; 1 платіж травня 2022 року у сумі 9,99 тис. грн, 2 платіж – 9,54 тис. грн; 1 платіж червня 2022 року у сумі 8,77 тис. грн; 1 платіж липня 2022 року у сумі 13,54 тис. грн; 2 платіж серпня 2022 року у сумі 12,34 тис. грн. 	

Слід зазначити, що станом на 31.12.2022 обліковується передплата Товариства за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 24,49 тис. грн (з ПДВ).

Відповідно до письмових пояснень Ліцензіата зазначені вище порушення нормативно-правових актів, що регулюють діяльність ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії пов'язане, зокрема, з невчасною та не в повному обсязі оплатою ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за отриману від Ліцензіата електричну енергію.

Також, Ліцензіат зазначає, що рахунки на часткову оплату за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління не завжди вчасно відправлялися відповідними підрозділами НЕК «УКРЕНЕРГО».

5	<p>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону</p>	<p>щодо обов'язку виробника дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p>
	<p>пункту 2 частини четвертої статті 30 Закону</p>	<p>щодо обов'язку виробника укладати договори, обов'язкові для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;</p>
	<p>пункту 9 частини четвертої статті 30 Закону</p>	<p>щодо обов'язку виробника нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ними акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 цього Закону для виробників за «зеленим» тарифом;</p>
	<p>підпунктів 9 та 10 пункту 4.2 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженим постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641</p>	<p>яким, зокрема, встановлено, що продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний здійснювати вчасно і в повному обсязі купівлю та оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та нести фінансову відповідальність перед гарантованим покупцем за відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця;</p>
	<p>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p>
<p>підпункту 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною</p>	

п'ятою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом.

Відповідно до умов укладеної Додаткової угоди до Договору з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» купівля-продаж електричної енергії здійснюється за умови членства продавця (Ліцензіата) за «зеленим» тарифом у балансуючій групі гарантованого покупця.

Також, положеннями зазначеної вище Додаткової угоди встановлено:

п. 1.2. Гарантований покупець зобов'язується надавати, а продавець за «зеленим» тарифом зобов'язується отримувати частку відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та здійснювати її оплату відповідно до умов цього Договору та законодавства України;

п. 2.6. Розмір частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця визначається відповідно до глави 9 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (із змінами) (далі – Порядок № 641);

п. 3.3. Оплата продавцем за «зеленим» тарифом частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця, формування актів приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця здійснюється згідно з главою 10 Порядку № 641.

Положення глави 10 Порядку № 641 визначають:

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

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

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

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

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

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

Продавець втрачає членство в балансуючій групі гарантованого покупця у разі нездійснення оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця гарантованому покупцю, про що гарантований покупець повідомляє ОСП на наступний день після порушення умов та термінів оплати.

Відповідно до абзацу 4 підпункту 13 пункту 1 постанови НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» Продавець за «зеленим» тарифом не втрачає членство в балансуючій групі гарантованого

покупця у разі нездійснення оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця гарантованому покупцю.

Гарантований покупець має право зменшити рівень розрахунків із продавцем за «зеленим» тарифом пропорційно до неоплаченої частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії.

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

до 31 грудня 2020 року – 0 відсотків;

з 01 січня 2021 року – 50 відсотків;

з 01 січня 2022 року – 100 відсотків.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що виробники електричної енергії за «зеленим» тарифом на підставі положень глави 4 Постанови № 641 надають гарантованому покупцю прогнози погодинні добові графіки відпуску та споживання електричної енергії та інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах.

У разі недотримання виробником за «зеленим» тарифом прогнозних обсягів виробництва електричної енергії таким виробником здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця.

Інформацію стосовно стану розрахунків Товариства із ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» по частці відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця за період січень 2021 року – грудень 2022 року наведено у таблиці:

Період/місяць	Заборгованість (+)/ передплата (-) на початок періоду, тис. грн (з ПДВ)	Вартість, тис. грн (з ПДВ)	Оплата, тис. грн (з ПДВ)	Заборгованість (+)/ передплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
2021 рік				
Січень	0,00	4,46	0,00	4,46
Лютий	4,46	5,28	4,46	5,28
Березень	5,28	3,42	5,28	3,42
Квітень	3,42	9,29	3,42	9,29
Травень	9,29	2,92	12,21	0,00
Червень	0,00	15,45	15,45	0,00
Липень	0,00	14,75	8,24	6,51
Серпень	6,51		6,51	0,00
Вересень	0,00	14,56	11,09	3,47
Жовтень	3,47	0,00	3,47	0,00
Листопад	0,00	1,82	4,97	-3,15
Грудень	-3,15	2,80	0,00	-0,35
Всього за 2021	0,00	74,75	75,10	-0,35
2022 рік				
Січень	-0,35	0,00	0,00	-0,35
Лютий	-0,35	5,30	5,30	-0,35
Березень	-0,35	22,55	0,00	22,20
Квітень	22,20	0,00	0,00	22,20
Травень	22,20	554,05	0,00	576,25
Червень	576,25	313,72	0,00	889,97
Липень	889,97	788,68	0,00	1 678,65
Серпень	1678,65	202,82	0,01	1 881,46
Вересень	1881,46	24,76	0,00	1 906,22
Жовтень*	1906,22	37,68	0,00	1 943,90
Листопад*	1943,90	0,00	0,00	1 943,90
Грудень*	1943,90	0,00	0,00	1 943,90
Всього за 2022	-0,35	1949,56	5,31	1 943,90

Примітка: * - станом на момент перевірки акти купівлі - продажу ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» не отримані ТОВ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС».

ТОВ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС» станом на 31.12.2021 за 2021 рік мало переплату перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» по частці відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця на суму 0,35 тис. грн (з ПДВ).

Станом на 31.12.2022 за даними бухгалтерського обліку ТОВ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС», обліковується **заборгованість Товариства за 2022 рік перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»** щодо відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця у розмірі **1 943,90 тис. грн (з ПДВ), яка не сплачена на час проведення перевірки.**

У Письмових поясненнях Ліцензіат зазначає, що в період дії воєнного стану ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» постійно порушуються умови Договору купівлі-продажу електричної енергії в частині вчасної оплати за отриману від Товариства електричну енергію.

Заборгованість ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» перед Товариством станом на 31.12.2022 склала 11 566,5 тис. грн, що значно перевищує заборгованість ТОВ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО ПЛЮС».

Також, з метою зменшення заборгованості, Товариством було направлено лист до ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» щодо зарахування зустрічних однорідних вимог, відповідь на який Товариство не отримало.

6	<p>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону</p> <p>підпункту 28 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі</p> <p>пункту 3.2.3 розділу 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати оператору системи передачі технічну документацію, звіти та інформацію, що необхідні для здійснення диспетчерського управління оператором системи передачі, в обсягах та порядку, визначених кодексом системи передачі, правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>відповідно до якого, ОСП та Користувачі, а також користувачі системи розподілу, електроустановки яких знаходяться в оперативному віданні ОСП, повинні передбачати на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичне введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також устанавлювати систему гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку;</p> <p>щодо обов'язку Користувача забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу з належним захистом таких сигналів: від генеруючого об'єкта до диспетчерських пунктів оператора системи передачі (ОСП), Виконавця: сигнал індикації стану нормованого первинного регулювання частоти FSM (ув./вимк.); планова активна потужність</p>
---	--	---

(за графіком); фактичне значення активної потужності; фактичні завдання по активній потужності для відповідного відхилення частоти; статизм і зона нечутливості.

Згідно з вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», ТОВ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС» укладено Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 28.06.2019 № 0991-03015, що регламентує оперативно-технологічні відносини із оператором системи, Додатком 6 до якого є Положення про взаємодію ОСП та Виробника при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні.

До НКРЕКП надійшов лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 27.09.2022 № 01/42376 щодо недотримання виробниками електричної енергії, в тому числі ТОВ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС», імперативних вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії при побудові системи телеметричної інформації, які наведені нижче.

Згідно з пунктом 6.2. глави 6 розділу XI Кодексу системи передачі, послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління надаються ОСП на підставі двостороннього договору між ним та, зокрема, виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D.

Відповідно до пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, ОСП та Користувачі, а також користувачі системи розподілу, електроустановки яких знаходяться в оперативному віданні ОСП, повинні **передбачати на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичне введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлювати систему гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.**

Пунктом 3.2.3 розділу 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, передбачено, що Користувач зобов'язаний забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу з належним захистом таких сигналів: від генеруючого об'єкта до диспетчерських пунктів оператора системи передачі (ОСП), Виконавця: сигнал індикації стану нормованого первинного регулювання частоти FSM (ув./вимк.); планова активна потужність (за графіком); фактичне значення активної потужності; фактичні завдання по активній потужності для відповідного відхилення частоти; статизм і зона нечутливості.

При перевірці Товариством **не надано** підтвердження усунення порушень, зазначених в листі НЕК «УКРЕНЕРГО» від 27.09.2022 № 01/42376.

Довідково:

Ліцензіат здійснює діяльність на фотоелектричних сонячних електростанціях:

№ з/п	Назва об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва пускового комплексу)	встановлена потужність, кВт
1	Дахова фотогальванічна електростанція «ФЕС СВІТ-1»	1 153,6
2	Дахова фотогальванічна електростанція «ФЕС СВІТ-2»	89,6
3	Дахова фотогальванічна електростанція «ФЕС СВІТ-1» (II черга)	760,645
4	Наземна фотогальванічна станція «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС»	1 659,84
Загальна встановлена потужність		3 663,685

З огляду на зазначене, пропонується прийняти:

1) постанову, якою:

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» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, **накласти штраф у розмірі 85 000** (вісімдесят п'ять тисяч) **гривень** на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС» (код ЄДРПОУ 42092586) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії;

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС» (код ЄДРПОУ 42092586) **у строк до 01 вересня 2023 року** повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Закарпатській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів про безумовне виконання:

умов договору від 18.07.2019 № 449/01 (зі змінами), укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», у частині відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2022 року у повному обсязі;

пункту 4.2.4 глави 4 розділу IV Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307, шляхом укладення із НЕК «УКРЕНЕРГО» Договору про участь у балансуєчому ринку або Договору про надання послуги із зменшення навантаження;

пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, відповідно до якого, зокрема, Користувачі, а також користувачі системи розподілу, електроустановки яких знаходяться в оперативному віданні ОСП, повинні передбачати на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичне введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлювати систему гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про накладення штрафу на ТОВ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії»

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ червня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 18 травня 2023 року № 243, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 16 травня 2023 року № 900 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС» та посвідчення на проведення планової перевірки від 27 квітня 2023 року № 237, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС» (код ЄДРПОУ 42092586) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), а саме:

частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

пункту 1 щодо обов'язку виробника дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

пункту 2 щодо обов'язку виробника виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

пункту 9 щодо обов'язку виробника нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ними акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 цього Закону для виробників за «зеленим» тарифом,

пункту 10 щодо обов'язку виробника сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

абзацу 3 частини п'ятої статті 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку виробників, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії, яким встановлено «зелений» тариф, надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії, а в протилежному випадку – надавати послуги на балансуєчому ринку відповідно до правил ринку;

пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі), відповідно до якого ОСП та Користувачі, а також користувачі системи розподілу, електроустановки яких знаходяться в оперативному віданні ОСП, повинні передбачати на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичне введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлювати систему гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме:

пункту 2.5 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 щодо обов'язку Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором,

підпункту 3.2.3 пункту 3.2 щодо обов'язку Користувача забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу з належним захистом таких сигналів: від генеруючого об'єкта до диспетчерських пунктів оператора системи передачі (ОСП), Виконавця: сигнал індикації стану нормованого первинного регулювання частоти FSM (ув./вимк.); планова активна потужність (за графіком); фактичне значення активної потужності; фактичні завдання по активній потужності для відповідного відхилення частоти; статизм і зона нечутливості;

підпунктів 9 та 10 пункту 4.2 глави 4 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Типовий договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом), яким, зокрема, встановлено, що продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний здійснювати вчасно і в повному обсязі купівлю та оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та нести фінансову відповідальність перед гарантованим покупцем за відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця;

абзацу другого пункту 4.2.4 глави 4 розділу IV Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, щодо обов'язку ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, подавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії, а в протилежному випадку зобов'язані брати участь на балансуєчому ринку;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 19 серпня 2020 року № 1571 «Про затвердження змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії», яким встановлено, що ліцензіатам, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою необхідно подати до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії;

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

підпункт 1 щодо обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін,

підпункт 5 (у редакції, що діяла до 11 лютого 2021 року) щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством,

підпункт 14 (у редакції, що діяла до 11 лютого 2021 року) щодо обов'язку ліцензіата укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 14 щодо обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів,

підпункт 28 щодо обов'язку ліцензіата надавати оператору системи передачі технічну документацію, звіти та інформацію, що необхідні для здійснення диспетчерського управління оператором системи передачі, в обсягах та порядку, визначених кодексом системи передачі, правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 32 щодо обов'язку ліцензіата нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною п'ятої статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом,

підпункт 33 щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС» (код ЄДРПОУ 42092586) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме:

частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

пункту 1 щодо обов'язку виробника дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії,

інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

пункту 2 щодо обов'язку виробника виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

пункту 9 щодо обов'язку виробника нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ними акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 цього Закону для виробників за «зеленим» тарифом,

пункту 10 щодо обов'язку виробника сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

абзацу 3 частини п'ятої статті 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку виробників, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії, яким встановлено «зелений» тариф, надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії, а в протилежному випадку – надавати послуги на балансуєчому ринку відповідно до правил ринку;

пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, відповідно до якого, ОСП та Користувачі, а також користувачі системи розподілу, електроустановки яких знаходяться в оперативному віданні ОСП, повинні передбачати на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичне введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також устатковувати систему гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 щодо обов'язку Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором,

підпункту 3.2.3 пункту 3.2 щодо обов'язку Користувача забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу з належним захистом таких сигналів: від генеруючого об'єкта до диспетчерських пунктів оператора системи передачі (ОСП), Виконавця: сигнал індикації стану нормованого первинного регулювання частоти FSM

(ув./вимк.); планова активна потужність (за графіком); фактичне значення активної потужності; фактичні завдання по активній потужності для відповідного відхилення частоти; статизм і зона нечутливості;

підпунктів 9 та 10 пункту 4.2 глави 4 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, яким, зокрема, встановлено, що продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний здійснювати вчасно і в повному обсязі купівлю та оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та нести фінансову відповідальність перед гарантованим покупцем за відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця;

абзацу другого пункту 4.2.4 глави 4 розділу IV Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, щодо обов'язку ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, подавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії, а в протилежному випадку зобов'язані брати участь на балансуєчому ринку;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 19 серпня 2020 року № 1571 «Про затвердження змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії», яким встановлено, що ліцензіатам, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою необхідно подати до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії;

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

підпункту 1 щодо обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін,

підпункту 5 (у редакції, що діяла до 11 лютого 2021 року) щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством,

підпункту 14 (у редакції, що діяла до 11 лютого 2021 року) щодо обов'язку ліцензіата укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 14 щодо обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів,

підпункту 28 щодо обов'язку ліцензіата надавати оператору системи передачі технічну документацію, звіти та інформацію, що необхідні для здійснення диспетчерського управління оператором системи передачі, в обсягах та порядку, визначених кодексом системи передачі, правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункту 32 щодо обов'язку ліцензіата нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною п'ятої статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом,

підпункту 33 щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на 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

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

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

«__» _____ 20__ року



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
ТОВ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС»

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 18 травня 2023 року № 243, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, та постанови НКРЕКП від 16 травня 2023 року № 900 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РЕСПЕКТ ЕНЕРГО-ПЛЮС» (код ЄДРПОУ 42092586) усунути порушення вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджені постановою

НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), а саме:

підпунктів 9 та 10 пункту 4.2 глави 4 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641, яким, зокрема, встановлено, що продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний здійснювати вчасно і в повному обсязі купівлю та оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та нести фінансову відповідальність перед гарантованим покупцем за відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця;

абзацу другого пункту 4.2.4 глави 4 розділу IV Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, щодо обов'язку ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, подавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії, а в протилежному випадку зобов'язані брати участь на балансуєчому ринку;

пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, відповідно до якого, ОСП та Користувачі, а також користувачі системи розподілу, електроустановки яких знаходяться в оперативному віданні ОСП, повинні передбачати на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичне введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також устанавлювати систему гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку,

для чого:

виконати умови договору від 18 липня 2019 року № 449/01 (зі змінами), укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», у частині відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2022 року у повному обсязі;

укласти з НЕК «УКРЕНЕРГО» Договір про участь у балансуєчому ринку або Договір про надання послуги із зменшення навантаження;

передбачати на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичне введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також устанавлювати систему гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

Про виконання цих забор'язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Закарпатській області у строк до 01 вересня 2023 року, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ