

Департамент  
ліцензійного контролю  
« \_\_ » березня 2024 року

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування  
до проєкту постанови НКРЕКП**

**«Про застосування санкцій до ТОВ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» за порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень ТОВ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ»**

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 16 січня 2024 року № 129 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» та на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 26 грудня 2023 року № 646 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» (код ЄДРПОУ 41360742) (далі – ТОВ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, 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 14 квітня 2021 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 05 лютого 2024 року № 61 (далі – Акт № 61).

ТОВ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» надало до НКРЕКП листом від 12 лютого 2024 року № 12/02-24/1 письмові пояснення та обґрунтування до Акта № 61.

Так, зазначеним Актом № 61 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 1 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін;
<p>Перевіркою встановлено, що Товариство повідомило НКРЕКП про <b>зміну місцезнаходження</b>, а саме перейменування вулиці Сім'ї Хохлових на вулицю Джонса Гарета, 01.06.2023 листом від <b>04.07.2023</b> з порушенням терміну підпункту 1 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії <b>на 3 календарні дні</b>.</p> <p>ТОВ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» надало до НКРЕКП листом від 12 лютого 2024 року № 12/02-24/1 письмові пояснення (мовою документа): <i>«..оскільки місцезнаходження Товариства не змінювалося, а відбулося тільки перейменування вулиці та внесення нової назви вулиці до Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, повідомлення про зміну даних не є обов'язковим; строк повідомлення Регулятора повинен відраховуватися з 5 червня 2023 року - дати отримання виписки з Реєстру від Реєстратора про підтвердження проведення реєстраційної дії, а тому кінцевий термін подання повідомлення - 5 липня 2023 року, а не 1 липня 2023 року. Товариство вважає, що його діях відсутнє порушення ліцензійних умов, водночас Товариство зазначає про неухильне дотримання ліцензійних умов у майбутньому.»</i></p>		



НКРЕКП  
№494-14.1.1/24 від 04.03.2024  
КЕП: Зеленюк Я. М.  
3FAA9288358EC0030400000E5901E00C621B600

<p><b>Департамент ліцензійного контролю</b> зазначає, що Товариство отримало виписку з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань <b>05 червня 2023 року</b> та повідомило НКРЕКП про підтвердження проведення реєстраційної дії 5 липня 2023 року, тобто з дотриманням вимог підпункту 1 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії. Таким чином, з урахуванням пояснень Товариства, наданих листом від 12 лютого 2024 року № 12/02-24/1, в діях ТОВ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» відсутні порушення підпункту 1 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.</p>		
<b>2</b>	<p><b>підпункту 8 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b></p>	<p>у частині надання до НКРЕКП документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлених НКРЕКП.</p>
<p>Комісія з перевірки зазначає, що НКРЕКП листом від 20 липня 2023 року №7567/21.3/7-23 (вх. Товариства від 21 липня 2023 року № 21/07-23/1-1) направило запит від <b>щодо надання інформації</b> про об'єкт електроенергетики за формою (у форматі Excel) з встановленим терміном виконання, а саме: <b>протягом 10 робочих днів (до 02 серпня 2023 року)</b>, на який Товариство листом від 18 серпня 2023 року №18/08-23/1 надало відповідь з недотриманням терміну <b>надання на 12 робочих днів</b>.</p> <p>ТОВ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» надало до НКРЕКП листом від 12 лютого 2024 року № 12/02-24/1 письмові пояснення (мовою документа): <i>«Товариство погоджується, що не було дотримано строку відповіді на запит. Товариство зобов'язується надалі своєчасно надавати інформацію на запити Регулятора.»</i></p> <p><b><u>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), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про перевірку (зменшення на 100 %).</u></b></p> <p><i>Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту підпункту 8 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, <b><u>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.</u></b></i></p>		
<b>3</b>	<p><b>підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b></p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p><b>пункту 2.5 Типового договору</b> про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, яким визначено, що розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:</p> <p>до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;</p>

	<p><b>підпункту 33 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b></p>	<p>до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;  до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги;  <b>пункту 3.2.1 розділу 3 Типового договору</b> про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p>
<p><b><i>Щодо здійснення попередньої оплати планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</i></b></p> <p>Перевіркою встановлено, що між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 28.04.2021 № 2054-03015 (далі - Договір № 2054-03015).</p> <p>Положеннями розділу 2 Договору № 2054-03015 визначено:</p> <p>пункт 2.2. Оплата послуг здійснюється за тарифом, який встановлюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Регулятором), відповідно до затвердженої нею методики та оприлюднюється ОСП на своєму офіційному вебсайті <a href="https://ua.energy/">https://ua.energy/</a>. Тариф застосовується з дня набрання чинності постановою, якою встановлено тариф, якщо більш пізній строк не визначено такою постановою.</p> <p>пункт 2.3. Обсяг наданої Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу системи передачі.</p> <p>пункт 2.4. Вартість Послуги за розрахунковий період визначається як добуток обсягу наданої Послуги на значення тарифу, що діє у визначений розрахунковий період. На вартість Послуги нараховується податок на додану вартість відповідно до законодавства України.</p> <p><b>пункт 2.5.</b> Розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:</p> <p>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> <p>пункт 2.6. Плановий обсяг Послуги на розрахунковий період визначається на основі наданих користувачем повідомлень щодо планового обсягу Послуги на розрахунковий період.</p> <p>У разі зміни планових обсягів Послуги протягом розрахункового місяця Користувач передає оператору системи передачі (ОСП), Виконавцю повідомлення про зміну обсягів Послуги. Оператор системи передачі (ОСП), Виконавець протягом 5 робочих днів після отримання такого повідомлення коригує розмір наступних планових платежів.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» <b>не здійснювало або здійснювало не в повному обсязі</b>, часткову попередню оплату вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі, а саме:</p> <p>у травні 2021 року – 3-й платіж здійснено <b>не в повному обсязі</b>;  у липні 2021 року – 1-й платіж здійснено <b>не в повному обсязі</b>, 2-й платіж здійснено з порушенням терміну сплати <b>на 1 календарний день</b>;  у серпні 2021 року – 3-й платіж здійснено <b>не в повному обсязі</b>;  у листопаді 2021 року – 3-й платіж здійснено <b>не в повному обсязі</b>;</p>		

у березні 2022 року – 1-й платіж здійснено **не в повному обсязі, не здійснено оплату** 2-го та 3- го платежів;

у квітні 2022 року – 1-й платіж здійснено **не в повному обсязі, не здійснено оплату** 2-го та 3- го платежів;

у травні 2021 року – 1-й платіж здійснено **не в повному обсязі**, та з порушенням терміну сплати **на 1 календарний день**;

у січні 2023 року – 1-й платіж здійснено з порушенням терміну сплати **на 1 календарний день**.

**Довідково** Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2023 **обліковується заборгованість ТОВ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ»** перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за отриману послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі **2 039,71 тис. грн (з ПДВ)**, яка сплачена в повному обсязі, в терміни, визначені договором від 28.04.2021 № 2054-03015, що підтверджується платіжним дорученням від 12.01.2024 № 4 на суму 2 039,71 тис. грн (з ПДВ).

Товариство надало до НКРЕКП листом від 12 лютого 2024 року № 12/02-24/1 письмові пояснення (мовою документа): «...3 початком повномасштабного вторгнення кінці лютого 2022 року Товариство листом (вих. № 12/04-22/3 від 12 квітня 2022 року) повідомило НЕК «Укренерго» про форс-мажорні обставини по договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління № 2054-03015 від 28 квітня 2021 року (далі - «Договір»), оскільки у зв'язку з безперервним веденням військових дій Товариство не мало стабільного зв'язку зі станцією, а обслуговуючий персонал та працівники, з метою уникнення шкоди своєму життю та здоров'ю, не мали змоги в повній мірі та вчасно виконувати свої безпосередні обов'язки.

Товариство погоджується, що в зазначені періоди не було дотримано строків оплати та деякі платежі здійснені не в повному обсязі та зобов'язується надалі своєчасно та повністю здійснювати оплати за послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Однак, Товариство зазначає, що завжди вчасно здійснювало фактичний повний розрахунок за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно).».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про перевірку (зменшення на 100 %)**.

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 14 та 33 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

4

**підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії**

у частині здійснювання 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:

**пункту 1.8.4 Правил ринку**, яким, зокрема визначено, що подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД, та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР.

**Щодо заявлених обсягів електричної енергії для продажу на РДН/ВДР з урахуванням величин доступної та встановленої потужності генеруючого обладнання Товариства та обсягами купівлі/продажу електроенергії на РДД**

Пунктом 1.8.4. Правил ринку (у редакції, що була чинна з 28.02.2023) визначено, що адміністратор розрахунків (АР) здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.

Учасникам ринку електричної енергії забороняється здійснювати маніпулювання на ринку електричної енергії.

**Маніпулюванням на ринку електричної енергії, щодо якого здійснюється аналіз зокрема є:**

**подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД, та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР.**

Перевіркою встановлено, що в окремі розрахункові години **05 грудня 2023 року, 13 грудня 2023 року, 14 грудня 2023 року та 25 грудня 2023 року** Ліцензіат подавав заявки для продажу електричної енергії на ВДР обсяги **понад величину** доступної і встановленої потужності генеруючого обладнання Товариства з урахуванням продажу на РДД.

Дата	Торгова година	Обсяг продажу на РДД, МВт-год	Встановлена потужність, МВт-год	Доступна потужність, МВт-год	Акцептований обсяг купівлі на ВДР/РДН, МВт-год	Заявлений обсяг продажу Товариства на ВДР, МВт-год	Розрахунок максимального обсягу продажу електричної енергії, який міг бути заявлений Товариством в рамках встановленої потужності генеруючого обладнання компанії на ВДР, МВт-год	Частка заявленого обсягу на ВДР %, з урахуванням встановленої потужності	Розрахунок максимального обсягу продажу електричної енергії, який міг бути заявлений Товариством в рамках доступної потужності генеруючого обладнання компанії на ВДР, МВт-год	Частка заявленого обсягу на ВДР %, з урахуванням доступної потужності	Перевищення заявлених обсягів продажу, МВт-год
1	2	3	4	5	6	7	8=4-3	9	10=5-3	11	12=7-10
05.12.2023	20	30,9	100,05	100,05	-	78,4	69,15	113,38%	69,15	113,38%	<b>9,25</b>
13.12.2023	22	63,5	100,05	100,05	-	39,9	36,55	109,17%	36,55	109,17%	<b>3,35</b>
14.12.2023	2	63,9	100,05	100,05	-	41,9	36,15	115,91%	36,15	115,91%	<b>5,75</b>
25.12.2023	21	88,6	100,05	100,05	-	15,0	11,45	131,00%	11,45	131,00%	<b>3,55</b>

Таким чином, Ліцензіат допустив маніпулювання на ринку електричної енергії, що визначені пунктом 1.8.4 Правил ринку, зокрема, в частині подання заявок для продажу на ВДР в окремі години, в яких на момент подання заявки обсяги електричної енергії не були забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД.

Ліцензіат, листом від 12 лютого 2024 року № 12/02-24/1, надав письмові пояснення до НКРЕКП (мовою документа): «..В Акті некоректно зазначено заявлений обсяг продажу

Товариства на ВДР у зазначені дні та години, оскільки було просумовано обсяг всіх заявок, які були подані на відповідні години, однак не враховано, що кожна нова заявка була подана після скасування або часткового виконання попередньої. Тобто, Товариство оперувало значено меншим обсягом, ніж зазначено в Акті.

Так, зважаючи на вищевикладене, найбільший обсяг заявки (заявок) на ВДР був:

• 5 грудня 2023 року (19:00 - 20:00) - 20 МВт, що є меншим за максимальний обсяг продажу електричної енергії, який міг бути заявлений Товариством в рамках встановленої потужності генеруючого обладнання - 69,15 МВт.

Загальний акцептований обсяг в цю годину склав - 7,1 МВт.

• 13 грудня 2023 року (21:00 - 22:00) - 15 МВт, що є меншим за максимальний обсяг продажу електричної енергії, який міг бути заявлений Товариством в рамках встановленої потужності генеруючого обладнання - 36,55 МВт.

Загальний акцептований обсяг в цю годину склав - 0,1 МВт.

• 14 грудня 2023 року (1:00 - 2:00) - 13,9 МВт (3,9 МВт акцептований - 10 МВт не акцептовані), що є меншим за максимальний обсяг продажу електричної енергії, який міг бути заявлений Товариством в рамках встановленої потужності генеруючого обладнання - 36,15 МВт.

Загальний акцептований обсяг в цю годину склав - 3,9 МВт.

• 25 грудня 2023 року (20:00 - 21:00) - 5 МВт, що є меншим за максимальний обсяг продажу електричної енергії, який міг бути заявлений Товариством в рамках встановленої потужності генеруючого обладнання - 36,15 МВт.

Загальний акцептований обсяг в цю годину склав - 11,45 МВт.

На підтвердження надаємо скріншоти з програми Оператора ринку XMTrade/PXS та дані вивантажені з програми в форматі excel.

Отже, Товариство подавало заявки для продажу електричної енергії на ВДР обсяги, які не перевищували величину доступної і встановленої потужності генеруючого обладнання Товариства з урахуванням продажу на РДД, а отже в діях Товариства відсутнє будь-яке маніпулювання.».

Департамент енергоринку, службовою запискою від 20 лютого 2024 року № 168/22-24 зазначив, що в акті некоректно зазначено заявлений обсяг продажу Товариства на ВДР у зазначені дні та години, оскільки було просумовано обсяг всіх заявок, які були подані на відповідні години, однак не враховано, що кожна нова заявка була подана після скасування або часткового виконання попередньої. Тобто, Товариство оперувало значно меншим обсягом, ніж зазначено в Акті.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту енергоринку від 20 лютого 2024 року № 168/22-24 та враховуючи пояснення Ліцензіата, надані листом від 12 лютого 2024 року № 12/02-24/1, зазначає про **відсутність** наявності в діях ТОВ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» **порушень вимог підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.**

5	<b>підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b>	у частині виконання умов договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: <b>пункту 4.2 Типового договору</b> про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким, зокрема, встановлено, що продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний здійснювати вчасно і в повному обсязі купівлю та оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до Порядку купівлі
---	---	---

<p><b>підпункту 32 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b></p>	<p>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>у частині несення фінансової відповідальності за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом.</p>
<p><b><i>Щодо відшкодування ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» частки вартості врегулювання небалансу</i></b></p> <p>Правила функціонування балансуючої групи гарантованого покупця визначені главою 9 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, що затверджений постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 (далі – Постанова НКРЕКП № 641).</p> <p>Положення глави 10 Постанови НКРЕКП № 641 визначають:</p> <p>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.</p> <p>10.6. <b>Після отримання на електронну адресу акта приймання-передачі</b> продавець направляє гарантованому покупцю у триденний строк з дати отримання акта приймання-передачі <b>два примірники акта приймання-передачі у паперовій формі, підписані зі своєї сторони.</b></p> <p>Гарантований покупець у п'ятиденний строк з дати отримання актів приймання-передачі підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю один примірник поштою.</p> <p><b>За наявності у продавця зауважень</b> до акта приймання-передачі, наданого гарантованим покупцем, продавець письмово <b>повідомляє про це гарантованого покупця.</b></p> <p>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.</p> <p>10.7. <b>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.</b></p> <p>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.</p> <p>Між ТОВ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» та ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» укладено договір купівлі-продажу за «зеленим» тарифом <b>від 21 листопада 2019 року № 1024/01</b> (зі змінами), відповідно до умов якого, купівля-продаж електричної енергії</p>	

здійснюється за умови участі продавця (Ліцензіата) за «зеленим» тарифом у балансуючій групі гарантованого покупця.

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

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

ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» нараховано частку відшкодування вартості врегулювання небалансу у сумі – **100 747,78 тис. грн** (з ПДВ).

Товариством здійснено оплату у розмірі – **14 229,97 тис. грн** (з ПДВ).

Станом на 31 грудня 2023 року, за даними ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», обліковується заборгованість ТОВ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» за частку відшкодування вартості врегулювання небалансу у сумі – **86 517,81 тис. грн** (з ПДВ).

Товариство надало до НКРЕКП листом від 12 лютого 2024 року № 12/02-24/1 письмові пояснення (мовою документа): «...Товариство не погоджується із розрахунком сум, що підлягають сплаті згідно Актів та Актів корегування, отриманих від Гарантованого покупця.

В 2022 - 2023 роках Товариство не отримувало оновлених Актів та Актів корегування з перерахунком частки небалансу із застосуванням чинної формули розрахунку небалансів, що міститься у постанові НКРЕКП № 2802 від 13 грудня 2019 року.

Товариство щомісячно письмово повідомляло Гарантованого покупця про зауваження до Актів і Актів корегування та просило здійснити перерахунок сум, що підлягають сплаті, надати оновлені Акти і Акти корегування та, у зв'язку з неможливістю здійснити оплату частки небалансу, просило Гарантованого покупця здійснити зарахування зустрічних однорідних вимог в рахунок заборгованості Гарантованого покупця перед Товариством в рамках договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, що не стосується сум, які повинні бути сплачені Гарантованим покупцем Товариству відповідно до наказів Міністерства енергетики України №140 та №206.

Товариство підтверджує свою готовність оплатити власний небаланс за умови перерахунку суми частки небалансу електричної енергії з урахуванням рішення Верховного Суду у справі МФ 640/4069/21 від 8 вересня 2022 року.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що прийняте рішення Постановою Верховного Суду у справі МФ 640/4069/21 набрало законної сили з 08 вересня 2022 року, та відповідно до набрання законної сили вищезазначеним судовим рішенням, Товариство мало дотримуватись вимог «Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії», затвердженого Постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641.

6	<b>підпункту 34 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b>	у частині надання виробником учасникам ринку даних та інформації, необхідної для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, у тому числі дані та інформацію оператору системи передачі для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, а саме: <b>пункту 3.1 Постанови НКРЕКП</b> від 26 квітня 2019 року № 642, 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.

### ***Щодо надання інформації оператору ринку***

Постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 642 (далі – Постанова НКРЕКП від 26.04.2019 № 642) затверджено Порядок опублікування інформації про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, та вплив на навколишнє природне середовище, спричинений виробництвом електричної енергії, дія якого поширюється на учасників ринку, які здійснюють продаж електричної енергії на організованих сегментах ринку та на двосторонній основі. Положення зазначено порядку, зокрема, визначають наступне:

пункт 2.1. Виробник оприлюднює інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, за формою, наведеною в додатку 1, шляхом розміщення на власному веб-сайті.

пункт 2.3. Інформація, що оприлюднюється виробником відповідно до пункту 2.1 цієї глави, формується за звітні періоди: квартал та рік, з помісячною розбивкою.

пункт 2.4. Виробник публікує інформацію, визначену пунктом 2.1 цієї глави, не пізніше п'ятнадцятого дня після завершення відповідного звітнього періоду.

пункт 3.1. Учасники ринку **не пізніше п'ятнадцятого дня після завершення звітнього 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.

пункт 4.1. Учасники ринку, які здійснювали продаж електричної енергії на балансуєчому ринку, не пізніше п'ятнадцятого дня після завершення звітнього періоду (квартал та рік) надають оператору системи передачі з помісячною розбивкою інформацію про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва проданої електричної енергії.

пункт 5.1. 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.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство з червня 2023 року здійснювало продаж електричної енергії на РДН/ВДР.

Комісія зазначає, що у відповідності до вимог пункту 3.1 Постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 642 Ліцензіат мав надати ОР інформацію щодо обсягів проданої електричної енергії на РДН та/або ВДР та про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва проданої електричної енергії, за III квартал 2023 року до **15 жовтня 2023 року**, за IV квартал 2023 року та за 2023 рік до **15 січня 2024 року**.

Перевіркою встановлено, що ТОВ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» Інформацію щодо обсягів проданої електричної енергії на РДН і ВДР та про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва проданої електричної енергії, за **III та IV квартал 2023 року** Товариство Оператору ринку **не надавало**.

**Довідково**, комісія з проведення перевірки зазначає, що Товариство **23 січня 2024 року** листом на електронну пошту оператора ринку **надало** інформацію, з помісячною розбивкою, щодо обсягів проданої електричної енергії на РДН і ВДР та про частку кожного джерела енергії, використаного для виробництва проданої електричної енергії, за червень-грудень 2023 року.

Товариство надало до НКРЕКП листом від 12 лютого 2024 року № 12/02-24/1 письмові пояснення (мовою документа): *«Товариство погоджується, що не було дотримано термінів подання Оператору ринку інформації щодо обсягів проданої електричної енергії на РДН і ВДР та про частку кожного джерела енергії (далі -«Інформація»), використаного для виробництва проданої електричної енергії та зобов'язується надалі своєчасно надавати таку інформацію.*

Однак, щодо неподання Інформації за III та IV квартал 2023 року, повідомляємо, що вона міститься у поданому Товариством повідомленні Оператору ринку за червень-грудень 2023 року.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за підпункту 34 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Ураховуючи викладене, пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) Департамент Ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі **110 160,00** (сто десять тисяч сто шістьдесят) гривень згідно розрахунку:

<b>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</b>	<b>6 480,00</b>	<b>110 160,00</b>
	<b>Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)</b>	

№ 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 (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності			1 700 000,00	85 000,00 <sup>1</sup>	1 020,00 <sup>2</sup>					(86 020,00) <sup>3</sup>	
2	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі			1 700 000,00	85 000,00 <sup>4</sup>						(85 000,00) <sup>5</sup>	
3	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	<b>6480,00</b>	<b>110 160,00</b>	1 700 000,00	91 800,00 <sup>6</sup>			18 360 <sup>7</sup>				
4	порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами			1 700 000,00	85 000,00 <sup>8</sup>	8 500,00 <sup>9</sup>					(46 750,00) <sup>10</sup>	

**Щодо порушення № 1:**

<sup>1</sup> 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	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		-
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>85 000,00</b>

<sup>2</sup> 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 (769 дні):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,01
---	--	------

<sup>3</sup> відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті		1,0
---	--	-----

**Щодо порушення № 2:**

<sup>4</sup> 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	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		-
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>85 000,00</b>

<sup>5</sup> відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті		1,0
---	--	-----

**Щодо порушення № 3:**

<sup>6</sup> 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	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		-
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>85 000,00</b>

<sup>7</sup> відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

коефіцієнт за обтяжуючі обставини вчиненого порушення		1,2
---	--	-----

**Щодо порушення № 4:**

<sup>8</sup> 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	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		-
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>85 000,00</b>

<sup>9</sup> 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 (769 дні):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,10
---	--	------

<sup>10</sup> відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті		0,50
---	--	------

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

#### **1) постанову, якою:**

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» (код ЄДРПОУ 41360742) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 110 160 (сто десять тисяч сто шістдесят) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» (код ЄДРПОУ 41360742) за недотримання вимог пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме:

підпункту 14 у частині виконання умов договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпунктів 32 у частині несення фінансової відповідальності за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом.

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

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» (код ЄДРПОУ 41360742) у строк до 01 травня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії від 21 листопада 2019 року № 1024/01, укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року у повному обсязі.

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 «ДНІСТРОВСЬКА  
ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» за  
порушення Ліцензійних умов з  
виробництва електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_\_ березня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 05 лютого 2024 року № 61, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 16 січня 2024 року № 129 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» та відповідно до посвідчення на проведення планової перевірки від 26 грудня 2023 року № 646, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» (код ЄДРПОУ 41360742) порушено пункт 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), а саме:

підпункт 8 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлених НКРЕКП,

підпункт 14 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 32 у частині фінансової відповідальності за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом,

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

підпункт 34 у частині надання учасникам ринку даних та інформації, необхідних для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, у тому числі дані та інформацію оператору системи передачі для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей.

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 «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» (код ЄДРПОУ 41360742) щодо недопущення надалі порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме:

підпункту 8 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлених НКРЕКП,

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

підпункту 34 у частині надання учасникам ринку даних та інформації, необхідних для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, у тому числі дані та інформацію оператору системи передачі для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей.

2. Накласти штраф у розмірі 110 160 (сто десять тисяч сто шістьдесят) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» (код ЄДРПОУ 41360742) за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме:

підпункту 14 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 32 у частині фінансової відповідальності за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом.

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

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про накладення 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 «ДНІСТРОВСЬКА  
ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ»

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 05 лютого 2024 року № 61, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та постанови НКРЕКП від 16 січня 2024 року № 129 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДНІСТРОВСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» (код ЄДРПОУ 41360742) усунути порушення вимог пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467, а саме:



підпункту 14 у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 32 у частині фінансової відповідальності за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом,

для чого у строк до 01 травня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії від 21 листопада 2019 року № 1024/01, укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року у повному обсязі.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК