

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 24 червня 2025 року № 304 та від 15 липня 2025 року № 348, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УКРГІДРОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 20588716) (далі – ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», 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 2024 року по 31 грудня 2024 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 17 липня 2025 року № 157 (далі – Акт перевірки № 157).

Так, зазначеним Актом перевірки № 157 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 15 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 10.01.2024)	в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 31.12.2023), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно). Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта приймання-передачі Послуги (включно); підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 щодо обов'язку Користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором. <i>(п. 3.1 стор. 57 – 101 Акта № 157)</i>

посл
прис

QR-код

Уповіdomлення НЕК «УКРЕНЕРГО» про приєднання до договору про надання електричної енергії від 09.11.2023 _____ ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»

КЕП: Зелених Я. М. 06.08.2025 14:04

Мова: українська

про надання послуг з передачі електричної енергії: ідентифікатор

договору _____, дата акцептування 01.01.2024 (далі – Договір від 01.01.2024 _____).

Згідно повідомлення НЕК «УКРЕНЕРГО» про приєднання до договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 09.11.2023 № _____ (мовою документа): «...договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 03.05.2019 № _____ припиняє свою дію днем, що передує даті акцепту зазначеній у цьому повідомленні про приєднання до Договору від 01.01.2024 № _____, а саме 31.12.2023 та продовжує діяти в частині регулювання відносин щодо коригування обсягів та вартості наданих послуг, що виникли в період дії цього Договору, заборгованості/переплати за цим Договором з відповідними правами та обов'язками, пов'язаними з такою заборгованістю/переплатою, щодо нарахування штрафів, пені, неустойки.».

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:

5.1. Для розрахунків за цим Договором використовується плановий і фактичний обсяги Послуги.

Плановий обсяг Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу на підставі даних Адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) за кожен відповідну декаду розрахункового періоду. Плановий обсяг послуги формується без урахування даних щодо обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії.

Фактичний обсяг Послуги в розрахунковому періоді визначається відповідно до розділу XI Кодексу.

6.2. Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків:

1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;

2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;

3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.

Плановий обсяг послуги, що використовується для розрахунку планової вартості послуги, визначається на підставі даних АКО за кожен декаду розрахункового періоду.

6.3. У разі зміни тарифу на послугу з передачі електричної енергії ОСП здійснює розрахунок належної до сплати вартості Послуги за новим тарифом, починаючи з дня введення в дію відповідного тарифу, згідно з рішенням НКРЕКП про зміну тарифу.

6.4. Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів приймання-передачі Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі – Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно). Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за наступною версією даних комерційного обліку, що надається АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в Системі управління ринком, що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.

Оплату вартості Послуги після коригування обсягів та вартості Послуг Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта приймання-передачі Послуги (включно) або Акт приймання-передачі Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно).

Акти приймання-передачі Послуги та акти коригування до актів приймання-передачі Послуги та рахунки у відповідному розрахунковому періоді ОСП направляє Користувачу в електронній формі з використанням електронного підпису (із застосуванням Сервісу) або надає Користувачу два примірники Акта приймання-передачі Послуги та/або акта коригування до актів

приймання-передачі Послуги в паперовій формі, підписані власноручним підписом зі свого боку. Користувач здійснює підписання актів приймання-передачі Послуги та актів коригування до актів приймання-передачі Послуги відповідного розрахункового періоду протягом 3 робочих днів з дня їх отримання Користувачем.

6.5. У разі виникнення розбіжностей за отриманим від ОСП за попередній розрахунковий період актом приймання-передачі Послуги Користувач має право оскаржити зазначені в акті приймання-передачі Послуги вартість та/або фактичний обсяг Послуги шляхом направлення ОСП (АКО) та ППКО повідомлення протягом 5 робочих днів з дня отримання акта. Процедура оскарження не звільняє Користувача від платіжного зобов'язання у встановлений цим Договором термін. Якщо Користувач не надає ОСП повідомлення з обґрунтуванням розбіжностей протягом 5 робочих днів з дня отримання акта приймання-передачі Послуги, то вважається, що цей акт прийнятий без розбіжностей.

У разі підтвердження розбіжностей ППКО надає АКО актуальні дані для здійснення врегулювання. Врегулювання розбіжностей здійснюється в терміни та відповідно до вимог Правил врегулювання (Додаток 10 до Правил ринку). Результати зміни обсягів наданої Послуги відображаються в Акті коригування.

6.6. У разі якщо фактичний обсяг оплати Користувачем Послуги перевищує суму нарахованої вартості послуг по цьому договору, ОСП (за заявою Користувача) протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повертає Користувачу надлишок коштів або самостійно враховує їх як оплату Послуги наступних розрахункових періодів (у випадку відсутності заяви Користувача про повернення надлишку коштів).

За наявності заборгованості за цим Договором кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення. При повній сплаті заборгованості минулих періодів надлишок коштів може бути зарахований в оплату пені та штрафних санкцій за наявності письмової згоди Користувача.

9.3. Користувач зобов'язується:

1) підписувати зі свого боку акти приймання-передачі Послуги, акти коригування до актів приймання-передачі Послуги, акти звірки розрахунків наданої Послуги та повертати ОСП;

2) здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором.

Перевіркою встановлено, що перевіряється, **остаточний розрахунок** за отримані послуги з передачі електричної енергії Товариством **не було здійснено** відповідно до вимог пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 31.12.2023), що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі та укладеного Договору від 03.05.2019 № _____, а саме:

оплату за акти коригування отримані у березні 2024 року здійснено з порушенням терміну сплати на __ календарні дні.

Комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2024, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **відсутня заборгованість** ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії за договором від **03.05.2019 № ____**.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 24.07.2025 № ____, (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО» при складанні та наданні Користувачу рахунку за березень 2024 року врахувало лише розрахунки за послуги передачі в межах діючого договору про надання послуг з передачі електричної енергії № _____ від 01.01.2024. Рахунок щодо оплати фактичної вартості послуг з передачі електричної енергії за актом коригування № _____ до Акту приймання-передачі Послуги № _____ від 31 грудня 2023 р. згідно з Договором від 03.05.2019 № _____ (який діяв до 31.12.2023 року) НЕК «УКРЕНЕРГО» для ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» не надавало.

19.04.2024 Товариство здійснило оплату фактичної вартості послуг з передачі електричної енергії відповідно до акта коригування № _____ до Акту приймання-передачі Послуги № _____ від 31 грудня 2023 р. згідно з Договором від 03.05.2019 № _____ у сумі _____, у т.ч. з ПДВ з урахуванням наявної переплати у сумі _____, що виникла у попередніх звітних періодах.

22.04.2024 ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» на електронну адресу НЕК «УКРЕНЕРГО» направило лист № _____, в якому зазначило при відсутності рахунку для оплати фактичної вартості послуг з передачі електричної енергії відповідно до акту коригування № _____ до Акту приймання-передачі Послуги № _____ від 31 грудня 2023 року в порушення вимог Договору від 03.05.2019 № _____.

У відповідь на лист Товариства, НЕК «УКРЕНЕРГО» надало відповідь листом № _____ від _____, у якому зазначило що учасники ринку електричної енергії провадять свою діяльність на ринку електричної енергії на договірних засадах, що між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 03.05.2019 № _____, який діяв до 31.12.2023, та довело до відома, що станом на 19.04.2024 надійшла оплата за Договором у розмірі _____, кошти було зараховано, заборгованість за Договором відсутня.».

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), застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунено до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 15 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

2	підпункту 16 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025)	яким визначено здійснювати купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 10.9 розділу X Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку) (у редакції, що діяла до 01.12.2024) яким встановлено зокрема, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. ОСП забезпечує щоденну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку; пункту 10.9 розділу X Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.12.2024) яким встановлено зокрема, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що
---	---	--

	виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками ринку (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд). ОСП забезпечує щодакдну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку. (п. 3.13 стор. 120 – 126 Акта № 157)
--	--

За результатом здійсненого НКРЕКП оперативного моніторингу дотримання, в тому числі, ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», вимог пункту 10.9 розділу X Правил ринку щодо обов'язкового подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10% від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання, було встановлено невідповідність обсягів заявки ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН.

Комісією з перевірки здійснено аналіз наданої Товариством інформації, щодо поданих погодинних заявок на продаж електричної енергії на РДН за період з 01 січня – 31 грудня 2024 року (включно) та **встановлено невідповідність** обсягів поданих ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» заявок на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН, а саме:

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 24.07.2025 № 8/3476, (мовою документу): «Відповідно до п. 10.9 розділу X Правил ринку (в редакції, яка діяла до 01.12.2024) для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. ОСП забезпечує щодакдну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.

Згідно з п. 10.9 розділу X Правил ринку (в редакції, яка діяла з 01.12.2024) для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками ринку (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд). ОСП забезпечує щодакдну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.

Таким чином, вимоги п. 10.9 розділу X Правил ринку (як в редакції до 01.12.2024, так і в редакції з 01.12.2024) щодо обов'язкового подання заявок на РДН не менше 10 % від сумарного обсягу відпуску електричної енергії, не застосовується до електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії.

Відповідно до абз. 5 ст. 1 Закону України «Про альтернативні джерела енергії» альтернативні джерела енергії – відновлювані джерела енергії, до яких належать енергія сонячна, вітрова, геотермальна, гідротермальна, аеротермальна, енергія хвиль та припливів, гідроенергія, енергія біомаси, газу з органічних відходів, газу каналізаційноочисних станцій, біогазів, та

вторинні енергетичні ресурси, до яких належать доменний та коксівний газ, газ метан дегазації вугільних родовищ, перетворення скидного енергопотенціалу технологічних процесів.

Оскільки Товариство для виробництва електричної енергії використовує гідроенергію, з цього випливає, що воно є виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

Статтею 9⁷ Закону України «Про альтернативні джерела енергії» передбачено, що НКРЕКП забезпечує формування та ведення реєстру об'єктів електроенергетики та електроустановок споживачів (у тому числі активних споживачів), що використовують альтернативні джерела енергії для виробництва електричної енергії та затвердження Порядку формування та ведення реєстру об'єктів електроенергетики та електроустановок споживачів (у тому числі активних споживачів), що використовують альтернативні джерела енергії для виробництва електричної енергії (постанова НКРЕКП від 27.12.2023 № 2624).

Згідно інформації, розміщеної на сайті НКРЕКП, гідроелектроустановки ГЕС та ГАЕС Товариства внесені до Реєстру об'єктів електроенергетики та електроустановок споживачів (у тому числі активних споживачів), що використовують альтернативні джерела енергії для виробництва електричної енергії.

Статтею 97 Закону України «Про альтернативні джерела енергії» також визначено, що інформація з Реєстру об'єктів електроенергетики та електроустановок споживачів (у тому числі активних споживачів), що використовують альтернативні джерела енергії для виробництва електричної енергії є складовою Реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.

Так, постановою НКРЕКП від 21.08.2024 № 1514 Товариство внесено до Переліку юридичних осіб та фізичних осіб, у тому числі фізичних осіб-підприємців, для яких створюються облікові записи у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.

Після отримання всіх необхідних доступів та укладення договору з АТ «Оператор ринку», починаючи з жовтня 2024 року та по теперішній час, Товариство активно отримує та здійснює продаж гарантій походження електричної енергії.

Отже, як би Товариство не було виробником, що здійснює виробництво електричної енергії з відновлювальних джерел енергії, воно не мало б можливості отримати та здійснювати продаж гарантій походження електричної енергії.

Також звертаємо увагу на абз. 8 на стор. 280 Акту перевірки НКРЕКП, в якому зазначено: «ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» провадить діяльність з виробництва електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії, а саме енергії води без використання вуглеводнів».

Отже, в Акті перевірки НКРЕКП, складеному за результатами проведеної планової перевірки дотримання Товариством вимог законодавства та ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, Регулятор підтвердив те, що Товариство є суб'єктом господарювання, який провадить діяльність з виробництва електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії. Тобто НКРЕКП фактично також підтвердила те, що на Товариство не поширюються вимоги п. 10.9 розділу X Правил ринку.

Таким чином, оскільки ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» є суб'єктом господарювання, який провадить діяльність з виробництва електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії, а саме гідроенергії, Товариство не може порушувати вимоги цього пункту Правил ринку, оскільки вони на нього не поширюються.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 10.9 розділу X Правил ринку (у редакції, що діяла до 01.12.2024) яким встановлено зокрема, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. ОСП забезпечує щодакдну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.

пункту 10.9 розділу X Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.12.2024) яким встановлено зокрема, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками ринку (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд). ОСП забезпечує щодакдну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.

Відповідно до Закону України «Про альтернативні джерела енергії»:

мала гідроелектростанція - електрична станція, що виробляє електричну енергію за рахунок використання гідроенергії, встановлена потужність якої становить більше 1 МВт, але не перевищує 10 МВт;

мікрогідроелектростанція - електрична станція, що виробляє електричну енергію за рахунок використання гідроенергії, встановлена потужність якої не перевищує 200 кВт;

мінігідроелектростанція - електрична станція, що виробляє електричну енергію за рахунок використання гідроенергії, встановлена потужність якої становить більше 200 кВт, але не перевищує 1 МВт;

У той же час Актом № 157 зафіксовано, що потужність енергогенеруючого обладнання Товариства станом на кінець періоду, що перевіряється, становить _____ МВт.

Таким чином, ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» не підпадає під визначення мікро-, міні-, малої гідроелектростанції, та відповідно має дотримуватись вимог п. 10.9. розділу X Правил ринку.

3	підпункту 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025)	яким встановлено обов'язок ліцензіата бути постачальником послуг з балансування у випадках і відповідно до порядку та умов, визначених правилами ринку, а саме: пункту 4.10.2 глави 4.10 розділу IV Правил ринку, яким встановлено, зокрема, що усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП; пункту 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку, яким встановлено, що усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.
---	---	--

Пунктом 4.10.2 глави 4.10 розділу IV Правил ринку встановлено, зокрема, що усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансууючу електричну енергію **на завантаження** по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансууючої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.

Комісія з проведення перевірки проаналізувавши надану на запит комісії з перевірки надало інформацію, листом Товариства від 11.07.2025 № _____, щодо доступної потужності одиниць надання послуг з балансування, графіку відпуску, поданих пропозицій на балансууючу електричну енергію на завантаження протягом 2024 року в погодинній деталізації по ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, як ПДП (постачальник допоміжних послуг) встановила, що ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» у _____ годинах 2024 року подавало **пропозиції на балансууючу електричну енергію на завантаження не на весь обсяг балансууючої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску.**

Пунктом 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку встановлено, що усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, **зобов'язані подавати пропозиції на балансууючу електричну енергію на розвантаження** по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня **на весь обсяг балансууючої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва** з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.

Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» виконує функції адміністратора комерційного обліку (АКО) та адміністратора розрахунків (АР) на ринку електричної енергії України і згідно з пунктом 1.8.4 Правил ринку здійснює спостереження за ринком електричної енергії.

Відповідно до вимог пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Правил ринку, у частині балансууючого ринку ОСП (ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО») зобов'язаний:

- 1) збирати телевимірювання в реальному часі відпуску/відбору потужності ППБ;
- 2) здійснювати короткостроковий прогноз загального навантаження (для кожної ОРЧ);
- 3) здійснювати короткостроковий прогноз відпуску (для кожної ОРЧ) для всіх генеруючих одиниць ВДЕ, що не є ППБ;
- 4) здійснювати управління внутрішніми обмеженнями системи шляхом видачі диспетчерських команд ППБ;
- 5) керувати балансууючим ринком та досягати результатів диспетчеризації в реальному часі через ППБ;
- 6) формувати та видавати ППБ відповідні диспетчерські команди;
- 7) відслідковувати виконання ППБ диспетчерських команд;
- 8) управляти та використовувати диспетчерську інформаційно-адміністративну систему;
- 9) публікувати статистику та інформацію щодо результатів балансууючого ринку та відповідних диспетчерських команд;
- 10) пропонувати необхідні заходи для підвищення ефективності диспетчерських процедур;
- 11) здійснювати всі інші дії, що вимагаються цими Правилами.

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» листами

_____, надало до НКРЕКП інформацію щодо дотримання у 2024 році ППБ, зокрема, ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», вимог пункту 4.10.3 глави 4.10 розділу IV Правил ринку.

Комісія з перевірки проаналізувавши надану НЕК «УКРЕНЕРГО» інформацію та встановила, що ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» у _____ годинах 2024 року подавало пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження не на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання аРВЧс та аРВЧр.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 24.07.2025 № 8/3476, (мовою документу): «Товариством у відповідь на запити НКРЕКП надавалося пояснення разом з усіма наявними підтверджувальними документами щодо причин відсутності подачі пропозицій на балансуєчу електричну енергію на виконання положень п. 4.10.2 та 4.10.3 гл. 4 р. IV Правил ринку, а також пп. 1 п. 5.5 гл. 5 Типового договору про участь у балансуєчому ринку (додаток 7 до Правил ринку).

Крім того, за результатами проведеного аналізу інформації, отриманої від Товариства листом від 11.07.2025 № _____ щодо доступної потужності одиниць надання послуг з балансування, графіку відпуску, поданих пропозицій на балансуєчу електричну енергію на завантаження протягом 2024 року в погодинній деталізації по ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, як ПДП (постачальник допоміжних послуг) (на стор. 146 Акту перевірки НКРЕКП), НКРЕКП було складено таблицю 3.18.1. Ця таблиця містить значний обсяг даних, і відповідно не може бути повністю та ґрунтовно (у кожному розрахунковому періоді для кожної ГЕС/ГАЕС) опрацьована фахівцями Товариства протягом строку, наданого для підготовки заперечень та пояснень щодо висновків зроблених Регулятором у Акті планової НКРЕКП.

У разі надання Регулятором додаткового часу фахівцям Товариства для детального і обґрунтованого надання пояснень щодо кожної наведеної години із зазначених днів протягом 2024 року, де, на думку НКРЕКП, відбулось недозаявлення Товариством обсягу електричної енергії на БР на завантаження, ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» буде підготовлена та надана НКРЕКП відповідна інформація та пояснення.

В той же час, Товариством було також проаналізовано подання пропозицій на балансуєчу електричну енергію на завантаження у деякі години певних днів місяця протягом 2024 року та повідомляється, що в окремих розрахункових періодах виникали ситуації, коли певні обсяги електричної енергії не були заявлені на балансуєчий ринок (далі – БР). Такі випадки були обумовлені низкою об'єктивно існуючих причин та обставин, що не залежали від волі фахівців Товариства, і тому не можуть свідчити про умисел (як необхідну складову будь якого порушення) щодо відхилення від вимог Правил ринку.

До таких об'єктивно існуючих причин та обставин, на які не має впливу Товариство, щодо відсутності заявок на балансуєчу енергію належать наступні:

1. Акцепт НЕК «УКРЕНЕРГО» (ОСП) допоміжної послуги з регулювання частоти та потужності (САРЧП) іноді передбачає такі обсяги електричної енергії, які Товариство не може виконати, використовуючи повну потужність гідроагрегатів. Необхідність роботи агрегату в режимі автоматичного резерву відновлення частоти (аРВЧ) унеможливлює подання заявки на БР. У таких випадках Товариство не заявляє на БР частину потужності гідроагрегатів, що працюють під дією центрального регулятора САРЧП ОСП, оскільки ці обсяги електричної енергії технічно неможливо виконати у разі активації відповідної пропозиції на БР.

При продажі ____ МВт діапазону вторинного регулювання на Дністровський ГЕС (технічні характеристики гідроагрегата: мінімальне навантаження ____ МВт, максимальне ____ МВт) можливе «недозаявлення» потужності до ____ МВт в залежності від рівня графіка відпуску станції, який, в свою чергу, залежить від загального рівня продажів електричної енергії Товариством. Такі обсяги електричної енергії залежать від кількості гідроагрегатів залучених до автоматичного регулювання частоти та потужності та їх технічних характеристик.

Наприклад, 16.07.2024 _____ (19-й та 24-й розрахункові періоди), отримала від ОСП команди на завантаження на ____ МВт та ____ МВт відповідно. При цьому за командою диспетчера НЕК «УКРЕНЕРГО» відключено від САРЧП три гідроагрегати з подальшим навантаженням гідроагрегатів до максимальної потужності. Вищевказані пропозиції

Товариства на завантаження по даному ресурсному об'єкту не можливо було завантажити на платформу MMS через внутрішні перевірки самої платформи, що порівнює обсяг акцептованих допоміжних послуг, комерційний графік та відповідні технічні мінімуми та максимуми по кожному ресурсному об'єкту та не дає можливість заявити обсяг заявок на завантаження на БР для гідроагрегату, який було задіяно для роботи під САРЧП.

2. Подані Товариством до НЕК «УКРЕНЕРГО» (ОСП) аварійні заявки на роботу _____ згідно-, не вище- комерційного графіка з метою зменшення доступної потужності (Р тах) для забезпечення гідрорежимів водосховищ дніпровського каскаду та дністровського гідровузла і недопущення спрацювання водосховищ нижче встановлених рівнів.

Такі дії Товариства зумовлені необхідністю дотримання водогосподарських обмежень, встановлених Міжвідомчою комісією по узгодженню режимів роботи дніпровських водосховищ та дністровського гідровузла, забезпеченням водокористувачів водою, дотриманням екологічних та санітарних вимог тощо.

Відтак, ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» вимушене в деяких випадках вдаватися до «обмеження» доступної для ОСП балансуєної електричної енергії. Для прикладу наводимо наступні випадки.

1) _____ (12-й, 13-й, 14-й, 15-й розрахункові періоди), отримує від ОСП команди на завантаження на _____ відповідно. Пропозиції Товариства на завантаження по даному ресурсному об'єкту були відсутні на платформі MMS через діючу аварійну заявку № ____ (дисп. № _____) «Продовжити заявку № _____ з навантаженням не вище комерційного графіка для підтримки рівня _____ в межах визначених рішенням Міжвідомчої комісії щодо режиму роботи _____ водосховища».

2) _____ (16-й, розрахунковий період) отримує від ОСП команду на завантаження на _____ МВт. Пропозиції Товариства на завантаження по даному ресурсному об'єкту були відсутні на платформі MMS через діючу аварійну заявку № ____ (дисп. № ____ строк дії з _____) «_____».

3) _____ (10-й, 11-й розрахункові періоди), отримує від ОСП команди на завантаження на _____ МВт у кожному розрахунковому періоді відповідно. Пропозиції Товариства на завантаження по даному ресурсному об'єкту були відсутні на платформі MMS через діючу аварійну заявку (дисп. № ____ строк дії _____) «Продовжити термін дії аварійної заявки № _____. Забезпечити роботу _____ не вище комерційного графіка для підтримки рівня _____ у межах встановлених міжвідомчою комісією».

Аналогічні ситуації постійно виникають і на інших ресурсних об'єктах спричинених пропуску весняної повені, нересту риби, режимам експлуатації водосховищ річок Дніпро та Дністер, передбаченими відповідними правилами експлуатації, а також у зв'язку з аварійними ситуаціями спричиненими збройною агресією російської федерації, тощо (приклади наведені у Додатку 1).

3. Відмова НЕК «УКРЕНЕРГО» у проведенні робіт по дозволенім або мережевим заявкам та достроковий ввід обладнання в роботу.

У випадку необхідності, ОСП для забезпечення надійної роботи ОЕС України може відтермінувати або взагалі скасувати вивід обладнання Товариства для проведення ремонтів (регламентних робіт, тощо). Такі випадки часто трапляються після закриття воріт БР для відповідного розрахункового періоду. Подібні ситуації призводять до невідповідності між зобов'язаннями Товариства та поданими ним пропозиціями на БР.

Так, наприклад, _____ (8-й розрахунковий період), отримує від ОСП команду на завантаження на _____. Пропозиції Товариства на завантаження по даному ресурсному об'єкту були відсутні на платформі MMS через наявну заявку _____ робіт.

_____ (17-й та 18-й розрахункові періоди), отримує від ОСП команди на завантаження на _____ МВт у кожному розрахунковому періоді відповідно. Пропозиції Товариства на завантаження по даному ресурсному об'єкту були відсутні на платформі MMS через дострокове закриття _____ подачі пропозицій.

4. Випадки некоректної роботи електронної платформи ОСП (MMS) під час роботи на БР. Працівники Товариства відповідальні за розрахунок та подачу заявок на балансуєну електричну

енергію неодноразово фіксували повільну роботу платформи, помилки при обміні інформацією та відсутність доступу до MMS.

Враховуючи майже щогодинні продажі електричної енергії на ВДР у ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» виникає необхідність здійснювати коригування існуючих пропозицій балансуєної електричної енергії, проте через недосконалість MMS в деяких випадках зробити такі коригування не можливо. Звернення Товариства на лінію підтримки НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо некоректної роботи системи управління ринком залишились без розгляду (приклади наведені у Додатку 2).

5. Помилки, пов'язані з людським фактором. З метою уникнення таких помилок Товариство здійснило всі необхідні заходи для автоматизації процесу розрахунку та подачі пропозицій на балансуєну електричну енергію до системи управління ринком.

Проте всі заплановані заходи із автоматизації процесу такого розрахунку неможливо реалізувати через неспроможність НЕК «УКРЕНЕРГО» надати та забезпечити роботу відповідних протоколів автоматичного міжмашинного обміну інформацією між MMS та існуючими технологічними системами управління ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО».

6. Неврахування у Правилах ринку технологічних особливостей роботи _____ Товариства (відсутність відповідного винятку). У деяких розрахункових періодах рівень води у _____ водоймах _____ досягає максимальних / мінімальних проектних значень. Це означає, що робота гідроагрегатів _____ стає технічно неможливою. На момент закриття воріт на БР (за 45 хвилин до розрахункового періоду) неможливо наперед визначити чи буде _____ за командами НЕК «УКРЕНЕРГО».

Випадків у практичній роботі Товариства, коли є очевидним неврахування Правилами ринку технологічних особливостей роботи _____ на балансуєному ринку, дуже багато.

Так, наприклад, _____ (23-й розрахунковий період), отримує від ОСП команду на завантаження на величину _____ МВт. Пропозиції Товариства на завантаження по даному ресурсному об'єкту відсутні на платформі MMS через _____.

_____ (15-й розрахунковий період), отримує від ОСП команду на завантаження на величину _____ МВт. Пропозиції Товариства на завантаження по даному ресурсному об'єкту відсутні на платформі MMS через _____.

Аналогічна ситуація виникає на постійній основі, як на _____ так і на _____ при роботі, як в _____ режимах.

Крім того, вважаємо за потрібне повідомити, що ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» під час роботи на БР повсякчас сумлінно виконує вимоги законодавства України у сфері енергетики, в тому числі і пункту 4.10.2. глави 4.10 розділу IV Правил ринку, в частині обов'язку ліцензіата пропонувати генеруючу потужність на балансуєному ринку на завантаження, а також під керівництвом диспетчерського персоналу ОСП забезпечує надійну роботу та балансування в ОЕС України.

Відповідно до пункту 4.10.3. Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4. цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєну електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєної електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.

Отже, пунктом 4.10.3. Правил ринку встановлено два виключення із зобов'язання ППБ подавати пропозиції на балансуєну електричну енергію на розвантаження: ППБ та одиниці надання послуг балансування, зазначені у пункті 4.10.4. глави 4.10. Правил ринку, а також щодо одиниць надання послуг балансування - одиниць відпуску ВДЕ.

Так, пунктом 4.10.4. Правил ринку подавати пропозиції на балансуєну електричну енергію на завантаження та на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право: ВДЕ щодо генеруючих одиниць за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною (щодо пропозицій на завантаження).

При цьому, зауважуємо, що до переліку ППБ та одиниць надання послуг балансування, встановленого пунктом 4.10.4. Правил ринку, не включені одиниці відпуску ВДЕ.

Звертаємо увагу, що Правила ринку розділяють поняття ВДЕ та ВДЕ з підтримкою. Так, згідно з пунктом 1.1.4. Правил ринку ВДЕ – виробники, що здійснюють виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії, а відповідно до пункту 1.1.2. Привали ринку ВДЕ з підтримкою – ВДЕ, яким встановлено "зелений" тариф.

Водночас варто нагадати, що відповідно до статті 1 Закону України «Про альтернативні джерела енергії» до відновлюваних джерел енергії відносяться, зокрема: відновлювані невикопні джерела енергії, а саме енергія сонячна, вітрова, аеротермальна, геотермальна, гідротермальна, енергія хвиль та припливів, гідроенергія, енергія біомаси, газу з органічних відходів, газу каналізаційно-очисних станцій, біогазів.

Таким чином, електрична енергія, вироблена на ГЕС Товариства, відноситься до ВДЕ.

Ураховуючи зазначене, нормотворці передбачили для ППБ, які виступають як в ролі ВДЕ, так і в ролі ВДЕ з підтримкою, мають право для подачі пропозицій на балансуючу електричну енергію на розвантаження, а не зобов'язання. Така позиція є логічною з огляду на політику України, щодо Декарбонізації її енергетики та надання пріоритету на виробництво електричної енергії для ВДЕ та ВДЕ з підтримкою.

До того ж, згідно інформації, розміщеної на сайті НКРЕКП, гідроелектроустановки ГЕС та ГАЕС Товариства внесені до Реєстру об'єктів електроенергетики та електроустановок споживачів (у тому числі активних споживачів), що використовують альтернативні джерела енергії для виробництва електричної енергії.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Департамент енергоринку службовою запискою від 17.07.2025 № 795/22-25 зазначає (мовою документу): «...питання подання ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» пропозицій на балансуючу електричну енергію на розвантаження в період липень – грудень 2024 року досліджувалось НКРЕКП під час проведення досудового врегулювання спору з НЕК «УКРЕНЕРГО», за підсумками якого була прийнята постанова від 11.03.2024 № 381, пунктом 2 якої ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» було зобов'язане припинити порушення пунктів 4.10.2 та 4.10.3 глави 4 розділу IV Правил ринку шляхом забезпечення подання пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження/розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня відповідно до вимог пунктів 4.10.2 та 4.10.3 глави 4 розділу IV Правил ринку.».

4	підпункту 24 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025)	яким встановлено обов'язок ліцензіата пропонувати та надавати допоміжні послуги оператору системи передачі у випадках та порядку, визначених правилами ринку, а саме: пункту 3.11.1 глави 3.11 розділу III Правил ринку, яким встановлено обов'язок ПДП подавати обов'язкові пропозиції резерву для кожного розрахункового періоду кожного торгового дня відповідно до зареєстрованих експлуатаційних характеристик і заявлених характеристик в обсягах, що не перевищують обсяги резерву, який визначений під час перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП до ДП, відповідно до Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП, визначеного Кодексом системи передачі. (п. 3.19 стор. 241 – 246 Акта № 157)
---	--	--

Відповідно до пункту 22 статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» допоміжні послуги – послуги, визначені цим Законом та правилами ринку, які оператор системи

передачі закуповує у постачальників допоміжних послуг для забезпечення сталої і надійної роботи об'єднаної енергетичної системи України та якості електричної енергії відповідно до встановлених вимог.

Відповідно до пункту 13 частини 1 статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі забезпечує роботу ринку допоміжних послуг та придбаває допоміжні послуги з метою дотримання операційної безпеки ОЕС України.

Робота ринку допоміжних послуг та регулювання відносин на ньому визначається Правилами ринку. Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил ринку, на ринку допоміжних послуг можуть придбаватися/надаватися допоміжні послуги для забезпечення:

- 1) регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення:
 - резервів підтримки частоти (РПЧ) (первинне регулювання);
 - резервів відновлення частоти (РВЧ) (вторинне регулювання);
 - резервів заміщення (РЗ) (третинне регулювання);
- 2) підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України, а саме:
 - послуги з регулювання напруги та реактивної потужності;
 - послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій.

Функціонування ринку допоміжних послуг здійснюється за Правилами ринку, які зокрема визначають:

- 1) види допоміжних послуг;
- 2) вимоги до учасників ринку щодо надання допоміжних послуг та порядок підтвердження відповідності учасників зазначеним вимогам;
- 3) порядок реєстрації постачальників допоміжних послуг;
- 4) порядок оприлюднення інформації, пов'язаної з придбанням допоміжних послуг;
- 5) порядок придбання/використання допоміжних послуг, у тому числі порядок ціноутворення щодо кожної допоміжної послуги;
- 6) відповідальність за ненадання/неналежне надання допоміжних послуг;
- 7) порядок визначення обсягів наданих допоміжних послуг та проведення розрахунків за допоміжні послуги;
- 8) порядок моніторингу виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з надання допоміжних послуг.

Вимоги до постачальників допоміжних послуг, у тому числі вимоги до електроенергетичного обладнання, необхідні для забезпечення належного надання відповідних допоміжних послуг, визначаються оператором системи передачі на основі кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативно-правових актів.

Залежно від виду допоміжної послуги та потреби оператора системи передачі придбання допоміжної послуги може здійснюватися на відповідний строк (доба, тиждень, місяць, квартал, рік/роки).

Купівля допоміжних послуг здійснюється на підставі договорів про надання допоміжних послуг, що укладаються на підставі типових договорів про надання допоміжних послуг.

Згідно з вимогами Правил ринку, участь у ринку допоміжних послуг (далі – РДП) передбачає певну послідовність дій.

Так, акредитація (авторизований доступ до аукціонної платформи MMS) надається за умов укладення договору на участь у РДП. Однією з передумов укладення цього договору є наявність одиниці надання допоміжних послуг (далі – ДП) заявника у Реєстрі. У свою чергу, внесення до Реєстру здійснюється за умови отримання Свідоцтва про відповідність. Видача Свідоцтва про відповідність здійснюється за результатами успішного проходження процедури перевірки відповідності, першим кроком якої є звернення від заявника з відповідною ініціативою.

Отримання Свідоцтва підтверджує технічну відповідність електроустановок постачальників допоміжних послуг вимогам Кодексу системи передачі, зокрема автоматичних резервів відновлення частоти (аРВЧ), ручних резервів відновлення частоти (рРВЧ), а також резервів заміщення (РЗ) в енергосистемі.

ГЕС ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» пройшли повну процедуру випробувань

електроустановок з метою підтвердження їх відповідності вимогам Кодексу системи передачі та встановлення технічних можливостей надання допоміжних послуг.

НЕК «УКРЕНЕРГО» видані Свідоцтва про відповідність вимогам до допоміжних послуг одиницям надання допоміжних послуг ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» із внесенням до Реєстру одиниць надання ДП для ОЕС України (Свідоцтва про відповідність вимогам до допоміжних послуг), який розміщено на офіційному вебсайті ОСП, за посиланням: _____).

Між ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» та НЕК «УКРЕНЕРГО» -укладено публічний договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності (ідентифікатор договору № _____, дата акцептування – _____).

З моменту акцептування заяви-приєднання до Договору в порядку встановленому Правилами ринку та Законом України «Про ринок електричної енергії», учасник ринку набуває всіх прав та зобов'язань за Договором і несе відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору, Правилами ринку та чинним законодавством України та отримує доступ до аукціонної платформи.

Відповідно до пункту 3.11.1 глави 3.11 розділу III Правил ринку, постачальники допоміжних послуг (ПДП) зобов'язані подавати обов'язкові пропозиції резерву для кожного розрахункового періоду кожного торгового дня відповідно до зареєстрованих експлуатаційних характеристик і заявлених характеристик в обсягах, що не перевищують обсяги резерву, який визначений під час перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП до ДП, відповідно до процедури, визначеної Кодексом системи передачі.

Комісія з перевірки зазначає, що пунктом 3.13.1 глави 3.13 розділу III Правил ринку встановлено, що пропозиції на ДП подаються у формі, визначеній Інструкцією користувача за типом ДП (продуктом). Пропозиції на ДП, подані в іншій формі, автоматично відхиляються аукціонною платформою з направленням ПДП обґрунтування та не розглядаються під час визначення результатів аукціону на ДП.

ОСП перевіряє пропозиції ПДП на відповідність обсягам, що були перевірені відповідно до Кодексу систем передачі, з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП.

Також пунктом 3.15.2 глави 3.15 розділу III Правил ринку встановлено, зокрема, що результати аукціону на ДП отримуються шляхом застосування для кожного продукту аукціону на ДП такого розрахункового алгоритму аукціонної платформи на ДП:

1) спочатку для кожної ДП ОСП вибудовує ранжир пропозицій у порядку зростання цінової пропозиції;

2) у цьому ранжирі враховуються тільки пропозиції, що відповідають умовам глави 3.13 розділу III.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог пункту 3.11.1 глави 3.11 розділу III Правил ринку, ПДП зобов'язані подавати обов'язкові пропозиції резерву для кожного розрахункового періоду кожного торгового дня відповідно до зареєстрованих експлуатаційних характеристик і заявлених характеристик в обсягах, що не перевищують обсяги резерву, який визначений під час перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП до ДП, відповідно до Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП, визначеного Кодексом системи передачі.

Пунктом 3.5.2 глави 3.5 розділу III Правил ринку встановлено, що усі ПДП мають право подавати ОСП пропозиції щодо надання ДП в обсязі, що не перевищує обсяг, зазначений в Свідоцтві про відповідність вимогам до надання допоміжних послуг, та який відповідає вимогам Кодексу системи передачі.

Комісією з перевірки встановлено, що **в окремі години _____»** під час участі в аукціонах на ринку допоміжних послуг Товариством **надавались пропозиції в обсягах, що перевищують обсяги резерву**, який визначений під час перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП до ДП, а саме, у Свідоцтві про відповідність вимогам до допоміжних послуг від _____.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 24.07.2025 № 8/3476, (мовою документу): *«Товариство взяло участь в аукціоні з продажу допоміжних послуг. По одиниці надання*

допоміжної послуги «_____» було запропоновано оператору системи передачі допоміжні послуги, які зазначені в табл. 3.19.2 до зазначеного акту та НЕК «УКРЕНЕРГО» за результатами аукціону акцептував такі продукти ДП:

_____.

Як свідчать результати аукціонів на ДП, ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» подавало пропозиції по одиниці надання ДП _____ на завантаження та розвантаження окремо, в обсязі що не перевищував _____ МВт на завантаження, та _____ МВт на розвантаження.

Разом з тим відповідно до розділу IV пункту 4.11 підпункту 4.11.1 затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), ППБ подають розділені за розрахунковими періодами пропозиції на балансуючу електричну енергію окремо для кожного продукту, визначеного цими Правилами: на завантаження та на розвантаження. Кожна пропозиція повинна містити обсяг балансуючої електричної енергії на завантаження та на розвантаження та ціну пропозиції для кожної одиниці надання послуг з балансування.

Також відповідно до розділу IV пункту 4.18 підпункту 4.18.3 Правил ринку диспетчерська команда на активацію видається ОСП відповідно до результатів алгоритму розрахунку балансуючого ринку у вигляді акцепту відповідної пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження або завантаження.

Диспетчерська команда на деактивацію видається ОСП у зворотному до попередньої активації порядку у вигляді припинення відповідного акцепту пропозиції на балансуючу електричну енергію для активації на розвантаження або завантаження.

Згідно з розділом IV пункту 4.11 підпункту 4.18.4 Правил ринку початком виконання команди *т ас* вважається хвилина надання команди на активацію пропозиції плюс 5 хвилин при активації балансуючої електричної енергії для прямої активації та плюс 15 хвилин при активації балансуючої електричної енергії для запланованої активації. Закінченням виконання команди *т deact* вважається час надання команди на деактивацію пропозиції *т deact* плюс 5 хвилин для прямої активації та 15 хвилин для запланованої активації або остання хвилина розрахункового періоду, на який видана команда.

Таким чином, Правилами ринку визначено, що активація *рРВЧ* відбувається на балансуючому ринку шляхом віддачі відповідних диспетчерських команд через модуль активації системи управління ринком.

Слід зазначити, що при активації *рРВЧ_з*, (яке відбувається через модуль активації), збільшуються потужність електростанції відносно графіка фізичного відпуску та відбору. При деактивації відповідної команди на завантаження (здійснюється через модуль активації) віддається диспетчерська команда для повернення на графік фізичного відпуску та відбору – що не є командою на розвантаження.

Разом з тим при активації *рРВЧ_р*, (яке відбувається через модуль активації), зменшується потужність електростанції відносно графіка фізичного відпуску та відбору.

При деактивації відповідної команди на розвантаження (здійснюється через модуль активації) віддається диспетчерська команда для повернення на графік фізичного відпуску та відбору – що не є командою на завантаження...

Усі зазначені пропозиції щодо допоміжних послуг (далі – ДП) були сформовані згідно з вимогою пункту 3.13.1 Правил ринку. Також відповідно до цього пункту оператор системи передачі (далі – ОСП) перевіряє пропозиції постачальника ДП на відповідність обсягам, що були перевірені відповідно до Кодексу систем передачі, з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП.

Водночас відповідно до пункту 3.13.3. Правил ринку пропозиції на ДП підлягають підтвердженню ОСП про отримання через аукціонну платформу.

Повідомляємо, що ОСП через аукціонну електронну платформу «Market Management System» підтвердив подання вище значених продуктів ДП.

Також згідно з пунктом 3.15.2. Правил ринку результати аукціону на ДП отримуються шляхом застосування для кожного продукту аукціону на ДП такого розрахункового алгоритму аукціонної платформи на ДП: 1) спочатку для кожної ДП ОСП вибудовує ранжир пропозицій у

порядку зростання цінової пропозиції; 2) у цьому ранжирі враховуються тільки пропозиції, що відповідають умовам глави 3.13 розділу «Аукціони на ДП».

Водночас відповідно до пункту 1.1. актів приймання-передачі:

1. _____.

Також відповідно до пункту 1.4. цих актів ОСП (НЕК «УКРЕНЕРГО») не має претензій до постачальника допоміжних послуг (ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО») стосовно наданих ДП з регулювання частоти та активної потужності, зазначених у пунктах 1 цих актів.

Відповідно до пункту 10.1 «Договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності» від 03.03.2020 № _____, усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку з ним, вирішуються Сторонами шляхом переговорів. Якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню в судах України відповідно до чинного законодавства України.

Водночас повідомляємо, що під час опрацювання зазначених актів приймання-передачі фахівцями НЕК «УКРЕНЕРГО», до Товариства не надходили листи чи повідомлення в робочому порядку від НЕК «УКРЕНЕРГО» про перевищення обсягів щодо резервів поданих на аукціонах з продажу ДП по _____.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 3.13.1 глави 3.13 розділу III Правил ринку, пропозиції на допоміжні послуги (далі – ДП) подаються у формі, визначеній Інструкцією користувача за типом ДП (продуктом). Пропозиції на ДП, подані в іншій формі, автоматично відхиляються аукціонною платформою з направленням ПДП або потенційному постачальнику допоміжних послуг обґрунтування та не розглядаються під час визначення результатів аукціону на ДП.

Оператор системи передачі перевіряє пропозиції ПДП на відповідність обсягам, що були перевірені відповідно до Кодексу систем передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП.

Також, відповідно до пункту 3.5.2 глави 3.5 розділу III Правил ринку, усі ПДП мають право подавати ОСП пропозиції щодо надання ДП в обсязі, що не перевищує обсяг, зазначений в Свідоцтві про відповідність вимогам до надання ДП, та який відповідає вимогам КСП.

Крім того, відповідно до пункту 3.13.3 глави 3.13 розділу III Правил ринку, пропозиції на ДП підлягають підтвердженню ОСП про отримання через аукціонну платформу. Якщо ОСП не надав такого підтвердження про отримання пропозиції, то пропозиція вважається неподаною.

Ураховуючи вищевикладене, ПДП повинні подавати пропозиції на ДП виходячи із їх запланованих графіків відпуску/відбору, які не перевищують обсяг, зазначений в Свідоцтві про відповідність вимогам до надання ДП, в тому числі і у випадку подання таких пропозицій для однієї години постачання за різними напрямками закупівлі.

Перевірку пропозиції ПДП, у випадку подання таких пропозицій для однієї години постачання за різними напрямками закупівлі, на відповідність обсягам, які зафіксовані у Свідоцтві про відповідність вимогам до ДП НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснив відповідно до принципів, що наведені у додатку 2 до Листів, які є власною розробкою НЕК «УКРЕНЕРГО» та не погоджені жодним нормативно-правовим актом або окремим рішенням НКРЕКП.

Ураховуючи викладене у пункті 1, ПДП повинні подавати пропозиції на ДП виходячи із їх запланованих графіків відпуску/відбору, які не перевищують обсяг, зазначений в Свідоцтві про відповідність вимогам до надання ДП, в тому числі і у випадку подання таких пропозицій для однієї години постачання за різними напрямками закупівлі.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 11.02.2025 № 01/8404 повідомля НКРЕКП (мовою документу): «в межах реалізації своїх повноважень, передбачених частиною другою п. 3.13.1 Правил ринку, перевіряє пропозиції ПДП на відповідність обсягам, які зафіксовані у Свідоцтві про відповідність вимогам до допоміжних послуг (ДП). Під час вищезазначеної перевірки пропозицій ПДП були виявлені факти порушень вимог п. 3.11.1 Правил ринку з боку ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО».

А саме: під час участі у аукціонах на РДП цим ПДП були подані пропозиції у обсягах, що перевищують дозволені згідно Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП сумарно на _____ МВт.

Дати постачання, години постачання, ресурс, вид та напрям резерву, акцептовані пропозиції, сертифіковані обсяги та обсяги перевищення наведені у додатку 1. Принципи проведення перевірки пропозицій ПДП на відповідність обсягам, які зафіксовані у Свідоцтві про відповідність вимогам до ДП наведені у додатку 2. Реєстри одиниць надання ДП та Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП наведені у додатку 3.

Слід зазначити, що за ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» вже було виявлено аналогічне порушення, про яке було повідомлено НКРЕКП листом № _____ від 28.12.2020. В свою чергу за результатами перевірки НКРЕКП було складено Акт від 29.09.2021 № 486 та ухвалено постанову 27.10.2021 № 1870 «Про застереження ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії».

5	підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025)	яким встановлено обов'язок ліцензіата виконувати команди та вказівки оператора системи передачі відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 1.5 глави 1 розділу VII Кодексу системи передачі, яким встановлено, що усі оперативні команди і розпорядження ОСП, які надаються ним при виконанні функцій з диспетчерського управління, підлягають беззаперечному виконанню користувачами системи передачі/розподілу, за винятком випадків, передбачених пунктом 4.11 глави 4 цього розділу. (п. 3.20 стор. 246 – 249 Акта № 157)
---	--	---

Відповідно до вимог підпункту 28 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, ліцензіат повинен виконувати команди та вказівки оператора системи передачі відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Відповідно до вимог пункту 1.5 глави 1 розділу VII Кодексу системи передачі, усі оперативні команди і розпорядження ОСП, які надаються ним при виконанні функцій з диспетчерського управління, підлягають беззаперечному виконанню користувачами системи передачі/розподілу, за винятком випадків, передбачених пунктом 4.11 глави 4 цього розділу.

Згідно пункту 4.11 глави 4 розділу VII Кодексу системи передачі, оперативні команди або розпорядження, виконання яких пов'язане з порушенням правил охорони праці та створює загрозу здоров'ю і життю людей, а також виконання яких може призвести до пошкодження обладнання та/або зниження рівня безпеки ядерної установки АЕС, виконувати забороняється.

Про відмову щодо виконання таких оперативних команд або розпоряджень підпорядкований оперативний персонал зобов'язаний негайно повідомити оперативний персонал, який надав оперативну команду або розпорядження, а також свого безпосереднього керівника та зробити відповідний запис в оперативній документації.

Комісією з перевірки здійснено вибіркову перевірку Оперативних журналів ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» щодо реєстрації та виконання оперативно-диспетчерським персоналом Товариства команд чергового диспетчера НЕК «УКРЕНЕРГО» за __ число кожного місяця 2024 року та **встановлено перелік команд НЕК «УКРЕНЕРГО», які не були виконані ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» за __ число кожного місяця 2024 року, а саме:**

№ з/п	Записи в Оперативних журналах щодо невиконаних команд НЕК «УКРЕНЕРГО» за 7 число кожного місяця 2024 року
1.	
2.	
3.	

4.	
5.	
6.	
7.	
8.	
9.	
10.	
11.	
12.	
13.	
14.	
15.	
16.	
17.	
18.	
19.	
20.	
21.	
22.	
23.	
24.	
25.	
26.	
27.	
28.	
29.	
30.	
31.	
32.	

Комісія з перевірки зазначає, що записи Оперативних журналів щодо невиконаних вищезазначених команд НЕК «УКРЕНЕРГО», не містять інформації щодо порушення правил охорони праці та створення загрози здоров'ю і життю людей, а також щодо можливого пошкодження обладнання та повідомлення оперативного персоналу, який надав оперативну команду або розпорядження.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 24.07.2025 № 8/3476, (мовою документу): «Відповідно до вимог пунктів 4.10.2 та 4.10.3 Правил ринку електричної енергії ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» зобов'язане подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження і розвантаження для кожного розрахункового періоду торгового дня, з урахуванням доступної потужності одиниці надання послуг з балансування, технічного мінімуму виробництва, графіку відпуску / відбору, зобов'язань з надання допоміжних послуг.

Безпечна експлуатація гідроелектростанцій виконується виключно в дозволених Правилами експлуатації водосховищ рівнях верхнього та нижнього б'єфів, а також в рівнях, встановлених Міжвідомчою комісією по узгодженню режимів роботи водосховищ при Державному агентстві водних ресурсів України. Важливим для Товариства є збалансоване та раціональне використання гідроресурсу річок Дніпро та Дністер, що дозволяє забезпечити високоманевровий резерв потужності ОЕС України.

Враховуючи значні наслідки російської агресії та часто непрогнозовані режими роботи водосховищ та енергетичного обладнання, Товариство вимушено шукати оперативні та нетипові рішення виникаючих проблемних ситуацій для мінімізації негативних наслідків в частині екологічної ситуації та уникнення можливого руйнування берегів, підтоплень територій через надмірні обсяги скидів води через гідроелектростанції та уникнення порушень вимог Правил ринку електричної енергії та Правил експлуатації водосховищ.

Щодо команд, зазначених в таблиці 3.20.1 Акту:

_____ 2024 року. Режим роботи водосховищ планується таким чином, що перед

_____, філіями Товариства були подані аварійні заявки (скріншоти Додаток 3) на режими роботи ГЕС з потужністю не нижче комерційного графіка для можливості спрацювання цих позначок до дозволених значень.

Щодо _____ зазначаємо. Після _____ та зникнення _____ постала проблема в підтримці _____ в допустимому діапазоні задля уникнення перевищення значень напору, що дозволений заводом виробником гідротурбін, що в свою чергу може призвести до пошкодження обладнання станції. Також, наприкінці березня 2024 року _____. Для підтримання _____, як для потреб станції, а також для забезпечення водозабору _____, забезпечення _____ була подана аварійна заявка (скріншоти додаються) на роботу _____ згідно комерційного графіка.

Відповідно до пункту 4.11 глави 4 розділу VII Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – КСП) «оперативні команди або розпорядження, виконання яких пов'язане з порушенням правил охорони праці та створює загрозу здоров'ю і життю людей, а також виконання яких може призвести до пошкодження обладнання та/або зниження рівня безпеки ядерної установки АЕС, виконувати забороняється».

Таким чином, відмови оперативного персоналу ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» у виконанні диспетчерських команд, наданих ОСП, щодо розвантаження ГЕС за наявності поданих аварійних заявок та критичних позначках рівнів водосховищ є обґрунтованими та відповідають вимогам КСП і Положення про взаємодію НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» при диспетчерському управлінні.

Відповідно до п 2.2.4 розділу 2 Положення про взаємодію НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» при диспетчерському управлінні, отримані повторні команди з грифом «аварійно» оперативним персоналом Товариства та Філіями були виконані.

– _____» подана аварійна заявка (скріншоти Додаток 3) на роботу _____ не вище комерційного графіка.

У зв'язку із обмеженою внаслідок _____ подана аварійна заявка (скріншоти Додаток 3) на роботу _____ згідно комерційного графіка.

У зв'язку зі спрацюванням _____ подана аварійна заявка (скріншоти Додаток 3) на роботу _____ згідно комерційного графіка.

_____ працювала згідно з графіком _____ МВт. Спрогнозувати зміну рівнів б'єфів _____ протягом доби у розрізі розрахункових годин неможливо через непрогнозовану активацію пропозицій на балансуючому ринку як на завантаження, так і на розвантаження, що, в свою чергу, впливає на рівні б'єфів і, відповідно, можливість включення агрегатів _____. О _____ надійшла команда на наступну годину на завантаження _____. Після _____ отримання _____ команди _____.

Відповідно до пункту 4.11 глави 4 розділу VII Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – КСП) «оперативні команди або розпорядження, виконання яких пов'язане з порушенням правил охорони праці та створює загрозу здоров'ю і життю людей, а також виконання яких може призвести до пошкодження обладнання та/або зниження рівня безпеки ядерної установки АЕС, виконувати забороняється».

Таким чином, відмови оперативного персоналу ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» у виконанні диспетчерських команд, наданих ОСП, щодо _____ є обґрунтованими та відповідають вимогам КСП і Положення про взаємодію НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» при диспетчерському управлінні.

_____ були подані аварійні заявки (скріншоти Додаток 3) на режими роботи _____ з потужністю згідно комерційного графіка.

Щодо _____ Оперативний персонал Товариства повідомив ЧД НЕК «УКРЕНЕРГО», що виконання _____ команди _____ о _____.

_____.

Таким чином, відмови оперативного персоналу ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» у виконанні диспетчерських команд, наданих ОСП, щодо розвантаження / завантаження _____ за наявності поданих аварійних заявок та _____ є обґрунтованими та відповідають вимогам КСП і Положення про взаємодію НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» при диспетчерському управлінні. Відповідно до п 2.2.4 розділу 2 Положення про взаємодію НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» при диспетчерському управлінні, отримані повторні команди з грифом «аварійно» оперативним персоналом Товариства були виконані.

_____ філіями Товариства були подані аварійні заявки (додаток 1) на режими роботи ГЕС з потужністю не вище комерційного графіка.

Таким чином, відмови оперативного персоналу ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» у виконанні диспетчерських команд, наданих ОСП, щодо завантаження ГЕС за наявності поданих аварійних заявок та _____ є обґрунтованими та відповідають вимогам КСП і Положенням про взаємодію НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» при диспетчерському управлінні.

Відповідно до п 2.2.4 розділу 2 Положення про взаємодію НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» при диспетчерському управлінні, отримані повторні команди з грифом «аварійно» оперативним персоналом Товариства були виконані.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом перевірки № 157 встановлено та зафіксовано, що результатами вибіркової перевірки Оперативних журналів ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» щодо реєстрації та виконання оперативно-диспетчерським персоналом Товариства команд чергового диспетчера НЕК «УКРЕНЕРГО» за _____ та встановлено перелік команд НЕК «УКРЕНЕРГО», які не були виконані ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО».

При цьому записи Оперативних журналів ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» щодо невиконаних вищезазначених команд НЕК «УКРЕНЕРГО», не містять інформації щодо порушення правил охорони праці та створення загрози здоров'ю і життю людей, а також щодо можливого пошкодження обладнання та повідомлення оперативного персоналу, який надав оперативну команду або розпорядження, що свідчить про порушення підпункту 28 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме пункту 1.5 глави 1 розділу VII Кодексу системи передачі, яким встановлено, що усі оперативні команди і розпорядження ОСП, які надаються ним при виконанні функцій з диспетчерського управління, підлягають беззаперечному виконанню користувачами системи передачі/розподілу, за винятком випадків, передбачених пунктом 4.11 глави 4 цього розділу.

6	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025) підпункту 5 пункту 2.4 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії; яким визначено обов'язок ліцензіата виконувати спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільного інтересу у випадку їх покладення Кабінетом Міністрів України відповідно до статті 62 Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме: підпункту 3 пункту 7 Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 №483, яким визначено обов'язок виробника
---	---	---

		оплачувати своєчасно та у повному обсязі гарантованому покупцю вартість послуги гарантованого покупця. (п. 5.4 стор. 307 – 311 Акта № 157)
Щодо виконання вимог постанови КМУ від 05.06.2019 № 483 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов’язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії» (далі – Положення ПСО №483) Відповідно до пункту 7 Положення ПСО №483, визначено, що ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» зобов’язано: 1) укласти з гарантованим покупцем договори про надання послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів гарантованим покупцем; 2) своєчасно надавати гарантованому покупцю інформацію, необхідну для розрахунку прогнозової та фактичної вартості послуги гарантованого покупця; 3) оплачувати своєчасно та у повному обсязі гарантованому покупцю вартість послуги гарантованого покупця; 4) виконувати інші умови договору ; 5) оприлюднювати щомісяця до 25 числа місяця, що настає за розрахунковим періодом, на власному веб-сайті інформацію про вартість та оплату послуги гарантованого покупця. Між ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» та ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» укладено договір про надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів гарантованим покупцем від 10.09.2021 № _____. Пунктом 11 Договору про надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів гарантованим покупцем визначено, що оплата постачальнику вартості послуг здійснюється замовником шляхом перерахування на поточний рахунок постачальника таким чином: 1) загальний порядок: - перший платіж - за чотири банківські дні до розрахункового місяця, що передує розрахунковому періоду, в обсязі 20 відсотків прогнозової вартості послуг (з податком на додану вартість); - другий платіж - до 2 (включно) числа розрахункового місяця в обсязі 20 відсотків прогнозової вартості послуг (з податком на додану вартість); - третій платіж - до 8 (включно) числа розрахункового місяця в обсязі 20 відсотків прогнозової вартості послуг (з податком на додану вартість); - четвертий платіж - до 14 (включно) числа розрахункового місяця в обсязі 20 відсотків прогнозової вартості послуг (з податком на додану вартість); - п’ятий платіж - до 20 (включно) числа розрахункового місяця в обсязі 20 відсотків прогнозової вартості послуг (з податком на додану вартість); - шостий платіж - до 13 (включно) числа місяця, що настає за розрахунковим періодом у розмірі, який визначається як різниця між вартістю послуг (з податком на додану вартість) за розрахунковий місяць, відповідно до акта приймання-передачі послуг та сумою перших п’яти платежів, здійснених на підставі додатку 2. Якщо сумарна сплата замовником постачальнику прогнозової вартості за розрахунковий місяць (сума перших п’яти платежів) перевищує вартість послуги, що зазначена в акті приймання-передачі послуг, постачальник здійснює повернення замовнику різниці до 17 (включно) числа місяця, що настає за розрахунковим періодом; 2) у разі здійснення замовником авансування постачальнику - оплата постачальнику вартості послуг згідно з цим договором, які надаються протягом періоду з дати початку надання послуг та до 31 грудня відповідного року, здійснюється замовником шляхом перерахування на поточний рахунок постачальника попередньої оплати (авансового платежу).		

Кожного місяця, що настає за розрахунковим періодом, постачальник та замовник зменшують попередню оплату (авансовий платіж) на суму, визначену в акті приймання-передачі послуг за розрахунковий місяць.

Якщо станом на 31 грудня відповідного року сума попередньої оплати (авансового платежу), яка здійснена замовником постачальнику, перевищує вартість послуги, що зазначена в акті приймання-передачі за грудень, постачальник здійснює повернення замовнику коштів у сумі, яка дорівнює різниці між сплаченою попередньою оплатою (авансовим платежем) та вартістю послуг до 15 (включно) січня наступного року.

Якщо вартість наданих послуг перевищує суму попередньої оплати (авансового платежу), замовник здійснює оплату наданих постачальником послуг згідно з умовами, зазначеними в підпункті 1 пункту 11 цього договору.

Відповідно до наказу Міністерства енергетики України від 24.01.2023 № 22 «Про розрахунки на ринку електричної енергії» (зі змінами) (далі – Наказ №22) рекомендовано ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» на період дії воєнного стану в Україні забезпечити ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» своєчасну оплату прогностичної та фактичної вартості послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, наданих гарантованим покупцем за відповідний період 2023 - 2024 років у строки, передбачені у договорах про надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів гарантованим покупцем.

Комісія з перевірки зазначає, починаючи з серпня 2024 року, ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» здійснювало розрахунки з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, наданих гарантованим покупцем відповідно до умов укладеного договору від 10.09.2021 № _____.

Перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» **не забезпечило оплату ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» прогностичної вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів гарантованим покупцем за серпень 2024 року в терміни визначені договором від 10.09.2021 № _____, а саме:**

не здійснено оплату 1-го та 2-го платежу за серпень 2024 року.

Комісія з перевірки зазначає, що **станом на 31.12.2024 обліковується передплата ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів у сумі – _____ (з ПДВ).**

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 24.07.2025 № 8/3476, (мовою документу): *«Доцільно зазначити, що за розрахунком етапів оплати прогностичної вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів гарантованим покупцем за серпень 2024 року, наданим ДП «Гарантований покупець» листом від 16.07.2024 № _____, загальна сума усіх етапів авансових платежів на серпень 2024 року становила _____ грн з ПДВ, що значно менше залишку зустрічної однорідної вимоги ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» до ДП «Гарантований покупець» у сумі _____ грн з ПДВ.*

Крім того, ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» 23.07.2024 листом № _____ зверталось до ДП «Гарантований покупець» з пропозиціями урегулювання заборгованості у сумі _____ грн, а саме: «враховуючи суму прогностичної вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів за липень 2024 року (_____ грн з ПДВ), суму першого платежу прогностичної вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів за серпень 2024 року (_____ грн з ПДВ) та суму придбаної ДП «Гарантований покупець» електричної енергії за період з 01.07.2024 до 22.07.2024 (_____ грн з ПДВ), просимо протягом семи днів з моменту отримання вимоги залишок непогашеного грошового зобов'язання за придбану

електричну енергію у сумі _____ грн з ПДВ сплатити на розрахунковий рахунок ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО».

Оскільки, ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» у терміни, що визначені договором № _____ від 10.09.2021 для оплати 1-го та 2-го авансових платежів, не отримало відповіді від ДП «Гарантований покупець» щодо повернення грошових коштів та/або визначення конкретних шляхів погашення дебіторської заборгованості, тому Товариство, маючи достатню суму переоплати, не здійснювало оплату 1-го (за чотири банківські дні до розрахункового періоду – серпня 2024) у сумі _____ грн та 2-го авансового платежу (до 2 (включно) числа розрахункового періоду – серпня 2024) у сумі _____ грн.

Враховуючи наведене зазначаємо, що ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», попередньо вживши всі можливі заходи врегулювання заборгованості, не здійснювало оплату 1-го та 2-го авансових платежів у зв'язку з наявною дебіторською заборгованістю ДП «Гарантований покупець» перед ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», яка підтверджується Актом зарахування зустрічних однорідних вимог від 15.07.2024, обліковими записами в оборотносальдовій відомості по рахунку 361 (скріншот екрану приведено вище), та яка була частково врахована у сумі _____ грн для оплати перших двох авансових платежів за серпень 2024 року.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунуто до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14 пункту 2.2 та підпункту 5 пункту 2.4 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

З огляду на викладене, ураховуючи Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 417 656,00 (чотириста сімнадцять тисяч шістсот п'ятдесят шість) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки					24 568 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)					417 656,00		
№ 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 (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
2	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 340,00	90 780,00	170 000,00	85 000,00 ¹	5 780,00 ²						
3	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	8 190,00	139 230,00	1 700 000,00	85 000,00 ³	31 025,00 ⁴		23 205 ⁵				
4	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	6 018,00	102 306,00	1 700 000,00	85 000,00 ⁶	255,00 ⁷		17 051 ⁸				

5	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 020,00	85 340,00	1 700 000,00	85 000,00 ⁹	340,00 ¹⁰						
---	---	----------	-----------	--------------	------------------------	----------------------	--	--	--	--	--	--

Щодо порушення № 2:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (68 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,074
---	--	-------

Щодо порушення № 3:

³ 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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

⁴ 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 (365 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

⁵ відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, **спрямована на продовження вчинення порушення:**

коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини		0,2
---	--	-----

Щодо порушення № 4:

⁶ 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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

⁷ 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 (3 дні):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,003
---	--	-------

⁸ відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, спрямована на продовження вчинення порушення:

коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини		0,2
---	--	-----

Щодо порушення № 5:

⁹ 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	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 00,00

¹⁰ 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 (4 дні):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,004
---	--	-------

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти постанову, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГІДРОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 20588716) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 417 656 (чотириста сімнадцять тисяч шістсот п'ятдесят шість) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГІДРОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 20588716) за порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

Директор Департаменту
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» за
порушення Ліцензійних умов з
виробництва електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду серпня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 17 липня 2025 року № 157, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940 та посвідчень на проведення планової перевірки від 24 червня 2025 року № 304 та від 15 липня 2025 року № 348, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УКРГІДРОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 20588716) 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:

підпункт 14 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 16 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 22 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року), згідно з яким ліцензіат має бути постачальником послуг з балансування у випадках і відповідно до порядку та умов, визначених правилами ринку,

підпункт 24 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року), згідно з яким ліцензіат має пропонувати та надавати допоміжні послуги оператору системи передачі у випадках та порядку, визначених правилами ринку,

підпункт 27 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині виконання команд та вказівок оператора системи передачі відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 5 пункту 2.4 у частині виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу у випадку їх покладення Кабінетом Міністрів України відповідно до статті 62 Закону України «Про ринок 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» 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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГІДРОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 20588716) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме:

підпункту 14 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасної та в повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 5 пункту 2.4 у частині виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу у випадку їх покладення Кабінетом Міністрів України відповідно до статті 62 Закону України «Про ринок електричної енергії».

2. Накласти штраф у розмірі 417 656 (чотириста сімнадцять тисяч шістсот п'ятдесят шість) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГІДРОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 20588716) за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме:

підпункту 16 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії,

підпункту 22 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року), згідно з яким ліцензіат має бути постачальником послуг з балансування у випадках і відповідно до порядку та умов, визначених правилами ринку,

підпункту 24 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року), згідно з яким ліцензіат має пропонувати та надавати допоміжні послуги оператору системи передачі у випадках та порядку, визначених правилами ринку,

підпункту 27 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) у частині виконання команд та вказівок оператора системи передачі відповідно до кодексу системи передачі, правил ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

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

Ця постанова може бути оскаржена до адміністративного суду. Оскарження постанови не зупиняє її виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО