

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про накладення штрафу на ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії» та проєкту розпорядження НКРЕКП
«Про усунення ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 07 липня 2026 року № 1110 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 18 червня 2026 року № 293 та від 02 липня 2026 року № 333, 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 2025 року по 31 грудня 2025 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 20 липня 2026 року № 154 (далі – Акт № 154).

ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» листом від 27.07.2025 № 8/3836 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 154 (далі – Пояснення).

Так, зазначеним Актом перевірки № 154 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025) підпункту 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 2.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), щодо забезпечення Ліцензіатом достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1; пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491 (далі – Порядок № 491) у частині визначення платником внеску бази нарахування суми внесків на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал; пункту 2 Пояснення щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на



	регулювання» щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку № 491, у частині забезпечення достовірності інформації, наведеної у звіті. (п. 1.4 стор. 30 та п. 1.6 стор. 37 Акта № 154)
--	---

Інформація щодо відхилення між даними, зазначеними формі № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна), та первинними документами за I-II квартал 2025 року

грн

Показник		Чистий дохід, відповідно до Форми № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна)	Чистий дохід відповідно до первинної документації	Відхилення	Чистий дохід, відповідно до Форми № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна)	Чистий дохід відповідно до первинної документації	Відхилення
I квартал 2025 року				II квартал 2025 року			
Розшифрування джерел чистого доходу	від продажу на ринку «на добу наперед»			0,00			0,00
	від продажу на внутрішньодобовому ринку			0,00			0,00
	від продажу балансууючої енергії			1 161,60			-28 826,00
	від продажу небалансів			-284,50			17 302,39
	від продажу за двосторонніми договорами			0,00			0,00
	від експорту електричної енергії			0,00			0,00
	від надання допоміжних послуг			0,00			0,00
	від продажу гарантій походження електричної енергії			0,00			0,00
ВСЬОГО				877,10			-11 523,61

Інформація щодо відхилення між даними, зазначеними формі № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна), та первинними документами за III-IV квартал 2025 року

грн

Показник		Чистий дохід, відповідно до Форми № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна)	Чистий дохід відповідно до первинної документації	Відхилення	Чистий дохід, відповідно до Форми № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна)	Чистий дохід відповідно до первинної документації	Відхилення
III квартал 2025 року				IV квартал 2025 року			
Розшифрування джерел чистого доходу	від продажу на ринку «на добу наперед»			0,00			0,00
	від продажу на внутрішньодобовому ринку			0,00			0,00
	від продажу балансууючої енергії			0,00			-1 161,60
	від продажу небалансів			-0,12			284,62
	від продажу за двосторонніми договорами			0,00			0,00
	від експорту електричної енергії			0,00			0,00
	від надання допоміжних послуг			0,00			0,00
	від продажу гарантій походження електричної енергії			0,00			0,00
ВСЬОГО				-0,12			-876,98

Комісією з перевірки встановлено розбіжності між даними відображеними ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» у формі звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» за I квартал 2025 року - IV квартал 2025 року та первинними документами.

Інформація щодо розрахунку чистого доходу для визначення розрахунку внеску на регулювання за період I квартал 2025 року – IV квартал 2025 року

грн (без ПДВ)

Період для розрахунку чистого доходу	Період, за який подається звіт по формі № 20-НКРЕКП	Сума чистого доходу, відповідно до первинної документації, грн	Сума чистого доходу за формою звітності № 20-НКРЕКП, грн	Відхилення, грн
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5=3-4</i>
IV квартал 2024 року	I квартал 2025 року			-9 908,93
I квартал 2025 року	II квартал 2025 року			-877,10
II квартал 2025 року	III квартал 2025 року			11 523,61
III квартал 2025 року	IV квартал 2025 року			0,12

Комісією з перевірки за результатами співставлення даних **встановлено розбіжності** між даними, які зазначені Ліцензіатом у формі звітності № 20-НКРЕКП, та первинними документами Товариства від продажу електричної енергії на всіх сегментах ринку.

Довідково:

За період, що перевірявся, внески на регулювання були сплачені ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» **своєчасно та в повному обсязі**, що підтверджується даними виписок Державної казначейської служби України.

Станом на 31.12.2025 у ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» **обліковується переплата** зі сплати внесків на регулювання у сумі _____ грн.

Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документу): «...Згідно внутрішнього розпорядчого документа – наказу _____ у випадку відсутності на момент господарської операції належним чином оформленого первинного документа для своєчасного відображення господарської операції та ведення достовірного обліку складається внутрішній акт. У зв'язку з незгодою з розрахунком обсягу та вартості електричної енергії виставленим в акті НЕК «Укренерго» за березень 2025 року він не був підписаний з боку Товариства в зв'язку з чим в бухгалтерському обліку реалізація електроенергії була відображена на підставі внутрішнього акта.

...повідомляємо, що показник «Чистий дохід» за 2025 рік у сумі – _____ грн. відповідає сумі показника, відображеного у рядку 2000 «Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» Звіту про фінансовий результат (Звіту про сукупний дохід) за 2025 рік та який сформовано на підставі належним чином оформлених первинних документів та відображеними в бухгалтерському обліку Товариства з дотриманням вимог чинного законодавства.

Зазначений показник повністю відповідає даним, наведеним у Звіті про обсяг чистого доходу за формою № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) за IV квартал 2025 року, а саме по графі «Наростаючим підсумком».

Крім того, річна фінансова звітність Товариства за 2025 рік пройшла незалежний обов'язковий аудит, за результатами якого не встановлено викривлень чи невідповідностей щодо достовірності відображення зазначених показників. Висновок незалежного аудитора підтверджує достовірність фінансової звітності Товариства та правильність відображення в ній даних бухгалтерського обліку.

Відтак, правильність формування зазначеного показника підтверджується первинними документами, даними бухгалтерського обліку, річною фінансовою звітністю, а також проміжною (квартальною) фінансовою звітністю, показники якої є взаємоузгодженими.

... надано вичерпні пояснення та заперечення до пунктів 1.4.5 та 1.4.6 акта в яких обґрунтовано правильність визначення та відображення показників чистого доходу (прибутку). На підтвердження своєї позиції ПРАТ «Укргідроенерго» надано поквартальні розрахунки чистого

доходу, сформовані на підставі відображених у бухгалтерському обліку первинних документів (актів). Нарахування та сплата внеску на регулювання НКРЕКП здійснюються виключно на підставі даних бухгалтерського обліку.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 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), за порушення підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025) та підпункту 9 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

2	підпункту 43 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025) підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва	у частині урегулювання спорів, що виникають між ліцензіатом та учасниками ринку, згідно з Правилами врегулювання спорів, які виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг. у частині обов'язку пропонувати генеруючу потужність на балансуємому ринку згідно з 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 балансуємую електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуємої 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. (п. 1.8 стор. 45, п. 3.12 стор. 148, 154 Акта № 154)
---	---	--

Протягом періоду, який перевірявся, ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» ініціювано та прийнято участь у досудовому урегулюванню спору з _____ відповідно до Порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.02.2019 № 156 (далі – Порядок врегулювання спорів).

За результатами розгляду досудового врегулювання спору НКРЕКП прийнято Постанову від 11.03.2025 № 381 (далі – Постанова НКРЕКП № 381), якою визначено, зокрема:

2. **Зобов'язати** ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 20588716) **припинити порушення** пунктів 4.10.2 та 4.10.3 глави 4 розділу IV Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), шляхом забезпечення подання пропозицій на балансуємую 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.

Комісією з перевірки встановлено, що ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» у **4 731 годині** (за період з 13.03.2025 (дата набуття чинності постанови НКРЕКП від 11.03.2025 № 381 «Про результати розгляду спору між _____ та ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»» по 31.12.2025) подавало пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження **не 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, а також, у **235 годинах** (за період з 13.03.2025 (дата набуття чинності постанови НКРЕКП від 11.03.2025 № 381 «Про результати розгляду спору між _____ та ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»» по 31.12.2025) 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.

Главою 4 Порядку врегулювання спорів (у редакції, що діяла до 18.12.2025) визначено, зокрема:

4.3. Рішення НКРЕКП, прийняте у ході досудового розгляду спору, є **обов'язковим до виконання сторонами спору**. Зазначене рішення може бути оскаржене в суді.

Комісією з перевірки зазначено, що ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» **не припинило порушення пунктів 4.10.2 та 4.10.3 глави 4 розділу IV Правил ринку** шляхом забезпечення подання пропозицій на балансуєчу 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 та **не виконало рішення НКРЕКП**, прийняте у ході досудового розгляду спору, **що є обов'язковим** до виконання сторонами спору.

Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документу): *«...Такі випадки були зумовлені об'єктивними причинами та обставинами, що не залежать від волі фахівців ПРАТ «Укргідроенерго». Це свідчить про відсутність у діях Товариства умислу чи необережності обов'язкових складових правопорушення, що виключає факт недотримання положень Правил ринку та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.»*.

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 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. 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.

ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» листом від _____ надало комісії з перевірки інформацію щодо доступної потужності одиниць надання послуг з балансування, графіку відпуску, поданих пропозицій на балансуєчу електричну енергію **на завантаження** протягом 2025 року в погодинній деталізації по ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, як ПДП (постачальник допоміжних послуг).

Комісією з перевірки встановлено, що у **5 919 годинах** 2025 року (**326 дня**) ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» **подавало** пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження **не 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.

Дане порушення є **повторними** та **зафіксовано Актом планової перевірки** від 17.07.2025 № 157.

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 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.

Комісією з перевірки встановлено, що ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» у **241 годині** 2025 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.

Дане порушення є **повторним** та **зафіксовано Актом планової перевірки** від 17.07.2025 №157.

Також комісією з перевірки зазначено, що протягом **січня – березня 2025 року** ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» **не погоджувалося з обсягами** вказаними в актах купівлі-продажу балансуєчої електричної енергії, та не підписувало їх зі свого боку.

Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документу): *«..... виявлені Комісією випадки подання Товариством пропозицій на балансуєчу електричну енергію на розвантаження/назавантаження не на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження/назавантаження, були обумовлені цілою низкою об'єктивно існуючих причин та обставин, що не залежали від волі фахівців Товариства.»*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, обтяжуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (**збільшення на 20 %**) та відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 11.04.2025), підпунктів 23 (у редакції, що діяла до 11.04.2025), 24 та 43 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

3	підпункту 16 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 13.11.2025) підпункту 17 пункту 2.2 Ліцензійних умов з	у частині купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 10.9 розділу X Правил ринку, яким встановлено, зокрема, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та
---	---	---

	виробництва електричної енергії	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. 3.8 стор. 118 Акта № 154)
Пунктом 10.9 розділу Х Правил ринку встановлено, 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. Комісія з перевірки встановила наявність відхилень між обсягом поданих ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» заявок на продаж електричної енергії на РДН та граничних рівнів обсягів подання заявок на продаж електричної енергії на РДН відповідно до Правил ринку в окремі години 06.05.2025, 12.10.2025, 13.10.2025, 14.10.2025, 15.10.2025, 16.10.2025, 17.10.2025, 23.10.2025, 24.10.2025, 04.11.2025 у загальній кількості 135 годин. Дане порушення є повторним та зафіксовано Актом планової перевірки від 17 липня 2025 року № 157. Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документу): «...10.10.2025 внаслідок масованого комбінованого обстрілу території України, здійсненого рф, філії ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» зазнали значних пошкоджень та руйнувань. Ці події призвели до неможливості виконання Товариством графіка відпуску електричної енергії, поданого відповідно до положень розділу IV Правил ринку, та спричинили виникнення негативного небалансу, про що _____ та НКРЕКП були належним чином повідомлені листом № _____ від _____. У зв'язку з цими ж обставинами, станом на 12.10.2025 Товариство взагалі не подавало заявки на продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН). У період з 13.10.2025 по 17.10.2025, в міру відновлення пошкодженого генеруючого обладнання, Товариство почало поступово та в обмежених обсягах відновлювати подачу заявок на продаж електричної енергії на РДН. Аналогічний алгоритм дій був застосований Товариством також після масованого комбінованого обстрілу території України, здійсненого рф 22.10.2025. Внаслідок пошкоджень та руйнувань обладнання філії ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», Товариство вчергове не мало можливості забезпечити виконання графіка відпуску електричної енергії, поданого відповідно до положень розділу IV Правил ринку, та надавати допоміжні послуги, внаслідок вищезазначених подій у Товариства утворився негативний небаланс, як різниця між торговим графіком та фактичним відпуском електроенергії з 00:00 до 24:00 22.10.2025. Відтак події (масований		

комбінований обстріл), які відбулись 22.10.2025, безпосередньо вплинули на неподання Товариством заявок на продаж електричної енергії на РДН 23.10.2025 та 24.10.2025. Про всі ці події _____ та НКРЕКП були належним чином повідомлені листом _____.

Враховуючи викладене, вважаємо, що настання форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) зумовили неможливість виконати Товариством положення підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва № 1467 (у редакції, що діяла до 13.11.2025), підпункту 17 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії № 1467 та пункту 10.9 розділу X Правил ринку у зазначені у Акті дні.

При здійсненні остаточної оцінки дій Товариства щодо описаних вище подій та винесенні НКРЕКП рішення за результатами проведеної планової виїзної перевірки ПРАТ «Укргідроенерго» за період діяльності з 01.01.2025 по 31.12.2025, просимо у своїх висновках врахувати зазначені форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили), які унеможливили належне виконання зазначених нормативних вимог у повному обсязі, та врахувати дії Товариства по вжиттю заходів максимально оперативно відновити необхідні обсяги обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН як пом'якшуючі обставини.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, обтяжуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (**збільшення на 20 %**) та відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 16 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 13.11.2025) та підпункту 17 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії НКРЕКП накладає санкцію у **вигляді штрафу**.

4
підпункту 28 пункту 2.2
Ліцензійних умов з
виробництва електричної
енергії

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, а саме:

пункту 1.5 глави 1 розділу VII Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – Кодекс 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. 3.14 стор. 174 Акта № 154)

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 _____ за період, що перевіряється та встановлено:

*Перелік команд _____,
у виконанні яких ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» було відмовлено (без зазначення причини)*

№ з/п	Записи в Оперативних журналах щодо невиконаних команд _____
1.	21.01.2025 8:57:03 Диспетчерська команда Команду отримано о 8:52 _____
2.	21.01.2025 9:00:00 Диспетчерська команда Команду отримано о 8:55 _____
3.	21.01.2025 10:00:00 Диспетчерська команда Команду отримано о 9:53 _____
4.	21.01.2025 11:02:20 Диспетчерська команда Команду отримано о 10:58 _____
5.	26.01.2025 23:49:25 Диспетчерська команда Команду отримано о 23:44 _____
6.	01.02.2025 22:51:00 Диспетчерська команда Команду отримано о 22:46 _____
7.	07.02.2025 7:19:46 Диспетчерська команда Команду отримано о 7:14 , _____
8.	07.02.2025 21:16:05 Диспетчерська команда Команду отримано о 21:12 _____
9.	08.02.2025 7:32:06 Диспетчерська команда Команду отримано о 7:28 _____
10.	21.02.2025 13:12:00 Диспетчерська команда Команду отримано о 13:07 _____
11.	26.02.2025 10:21:58 Диспетчерська команда Команду отримано о 10:17 _____
12.	28.02.2025 22:55:00 Диспетчерська команда Команду отримано о 22:50 _____
13.	03.03.2025 8:37:46 Диспетчерська команда Команду отримано о 8:32 _____
14.	03.03.2025 8:38:59 Диспетчерська команда Команду отримано о 8:33 _____
15.	03.03.2025 9:00:00 Диспетчерська команда Команду отримано о 8:53 _____
16.	03.03.2025 10:00:00 Диспетчерська команда Команду отримано о 9:53 _____
17.	6.03.2025 13:00:00 Диспетчерська команда Команду отримано по тел. 12:54 _____
18.	06.03.2025 16:00:00 Диспетчерська команда Команду отримано о 15:31, _____
19.	21.03.2025 11:34:58 До відома

	Команду _____ отримано _____
20.	22.03.2025 5:15:50 До відома Команду отриману о 05:10 _____
21.	26.03.2025 15:34:00 До відома Команду отриману о 15:29 _____
22.	03.04.2025 12:00:00 Диспетчерська команда Команду отримано о 11:55 _____
23.	09.10.2025 2:00:00 Диспетчерська команда Команду отримано о 01:34 _____

Комісією з перевірки зазначено, що записи Оперативних журналів щодо невиконаних вищезазначених команд _____, що наведені в таблиці, **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.

Дане порушення є **повторним** та **зафіксовано Актом планової перевірки** від 17.07.2025 № 157.

Ліцензіат надав Пояснення, (мовою документу): «...*вважаємо, що оперативно-диспетчерським персоналом Товариства не було допущено порушення вимог Кодексу системи передачі.*».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, обтяжуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (**збільшення на 20 %**) та відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 28 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

5	підпункту 3 пункту 2.3 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	в частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 5.2.1 глави 5.2 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ), яким визначено, що електроустановки споживачів та інших учасників ринку мають бути забезпечені повіреними, введеними в експлуатацію та прийнятими до розрахунків (введеними в облік) вузлами обліку, а також (за потреби) засобами для контролю та реєстрації параметрів якості електричної енергії, частоти та тривалості перерв в електропостачанні. (п. 4.2 стор. 228 Акта № 154)
---	---	--

Ліцензіатом надано комісії з перевірки інформацію щодо кількості встановлених комерційних приладів обліку в розрізі ГЕС та ГАЕС Товариства, які обліковують відпуск електричної енергії, із зазначенням типу та марки приладу обліку, серійний номер, місце встановлення приладів обліку, дати останньої метрологічної повірки, термін повірки, що використовувалися Ліцензіатом у періоді, що перевірявся та встановлено, що

ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» не забезпечено періодичну повірку лічильників, зокрема, по філіям _____, а саме, приєднань _____, ком. КЛ _____ кВ _____ та _____, ПЛ _____ кВ _____, ПЛ-_____ кВ _____, ПЛ-_____ кВ _____ та ПЛ-_____ кВ _____.

Ліцензіатом надано Пояснення, (мовою документу): «...По філії _____ було заплановано заміну лічильників, у яких спливає термін дії повірки на нові, того ж типу, моделі та того ж самого виробника. Некоректність дати планованої заміни лічильників виникла у зв'язку з тим, що на різні партії лічильників одного типу та однієї моделі у супровідній документації зазначено відмінні терміни періодичності проведення повірок, що у свою чергу призвело до юридичної плутанини. При цьому закупівлю лічильників зі свіжою датою повірки для встановлення на заміну лічильникам, у яких збігає термін повірки було проведено заздалегідь і резервні лічильники зі свіжою датою повірки фактично були в наявності у філії _____. Під час додаткової перевірки документації факт юридичної плутанини було встановлено і прийнято невідкладні міри з перевірки коректності роботи лічильників суміжними ОСР та максимально швидкої заміни лічильників на лічильники з числа резерву ЗВТ.

...По філії _____ затримка в повірці лічильників була викликана відтермінуванням процедури закупівлі послуг з повірки лічильників через відсутність комерційних пропозицій організацій, що мають право надання послуг з повірки та похідною від цього факту неможливістю формування заявки на закупівлю у відповідності до вимог чинного законодавства.

Після ракетно-дронових обстрілів філії _____ 10.10.2025 та 22.10.2025 з пошкодженням значної кількості обладнання і наступним поетапним його відновленням, обсяги закупівлі послуг з повірки через пошкодження, в тому числі, ЗВТ, потребували коригувань. Відповідну повірку лічильників було виконано у 2-му кварталі 2026 року з дотриманням вимог законодавства України. Після проведення повірки суміжними операторами системи було проведено технічні перевірки вузлів обліку по відповідним приєднанням, проведено опломбування і видано відповідні акти, що додаються.

Відповідні свідоцтва про повірку та акти перевірки лічильників додаються.

Протягом періоду з III кварталу 2025 року до II кварталу 2026 року щомісячні акти про відпуск електричної енергії обох філій погоджені суміжними Операторами системи розподілу та Оператором системи передачі.

Претензії чи зауваження до обсягів відпуску/прийому електричної енергії в мережі відповідних операторів систем відсутні.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 3 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, НКРЕКП накладає санкцію у **вигляді штрафу**.

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 710 175,00 (сімсот десять тисяч сто сімдесят п'ять) гривень згідно розрахунку:**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	710 175,00 грн
---	-----------------------

№ порушення	Тип порушення	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
1	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	127 500,00	170 000,00	85 000,00	42 500,00						
2	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	275 400	1 700 000	153 000	76500		45900				
3	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	107 610	1 700 000	85 000	4675		17935				
4	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	110 415	1 700 000	85 000	7012,5		18402,5				
5	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	89 250	1 700 000	85 000	42500	38250					

Щодо порушення № 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

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 (331 дня).**

Щодо порушення № 2:

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	153 000,00

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 (326 днів);**

відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів обтяжуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на **продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (збільшення на 20 %).**

Щодо порушення № 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

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 (10 днів);**

відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів обтяжуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на **продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (збільшення на 20 %).**

Щодо порушення № 4:

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

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 (15 днів).**

відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів обтяжуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на **продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (збільшення на 20 %).**

Щодо порушення № 5:

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

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 (92 дні);**

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

Накласти штраф у розмірі **710 175,00** (сімсот десять тисяч сто сімдесят п'ять) **гривень** на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГІДРОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 20588716) за порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме:

підпункту 8 (у редакції, що діяла до 11.04.2025), підпункту 9 пункту 2.2 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП (розмір штрафу за порушення яких становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 16 (у редакції, що діяла до 11.04.2025), підпункту 17 пункту 2.2 у частині 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 (розмір штрафу за порушення яких становить 107 610 (сто сім тисяч шістсот десять) гривень),

підпункту 23 (у редакції, що діяла до 11.04.2025), підпункту 24 пункту 2.2 у частині обов'язку запропонувати генеруючу потужність на балансуємому ринку згідно з правилами ринку та підпункту 43 пункту 2.2 у частині урегулювання спорів, що виникають між ліцензіатом та учасниками ринку, згідно з Правилами врегулювання спорів, які виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг (розмір штрафу за порушення яких становить 275 400 (двісті сімдесят п'ять тисяч чотириста) гривень),

підпункту 28 пункту 2.2 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 (розмір штрафу за порушення якого становить 110 415 (сто десять тисяч чотириста п'ятнадцять) гривень),

підпункту 3 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень);

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГІДРОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 20588716) усунути порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, для чого у термін до 01 жовтня 2026 року:

1) надати до НКРЕКП скориговану звітність за формою № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» за I - IV квартали 2025 року;

2) надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області скориговану звітність за формою № 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» за I - IV квартали 2025 року.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 15 жовтня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

«Про накладення штрафу на
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 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 20 липня 2026 року № 154, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 07 липня 2026 року № 1110 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 18 червня 2026 року № 293 та від 02 липня 2026 року № 333, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УКРГІДРОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 20588716) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), а саме:

підпункту 9 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) та підпункту 8 пункту 2.2 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 17 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) та підпункту 16 пункту 2.2 у частині 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 23 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) та підпункту 24 (у редакції, що діяла до 28 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині обов'язку запропонувати генеруючу потужність на балансуючому ринку згідно з правилами ринку,

підпункту 28 (у редакції, що діяла до 28 липня 2026 року) пункту 2.2 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,

підпункту 43 (у редакції, що діяла до 28 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині урегулювання спорів, що виникають між ліцензіатом та учасниками ринку, згідно з Правилами врегулювання спорів, які виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг,

підпункт 3 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» 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. Накласти штраф у розмірі 710 175 (сімсот десять тисяч сто сімдесят п'ять) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

«УКРГІДРОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 20588716) за порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме:

підпункту 9 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) та підпункту 8 пункту 2.2 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП (розмір штрафу за порушення яких становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 17 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) та підпункту 16 пункту 2.2 у частині 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 (розмір штрафу за порушення яких становить 107 610 (сто сім тисяч шістсот десят) гривень),

підпунктів 23 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року), 24 (у редакції, що діяла до 28 липня 2026 року) та 43 (у редакції, що діяла до 28 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині обов'язку запропонувати генеруючу потужність на балансуєчому ринку згідно з правилами ринку та у частині урегулювання спорів, що виникають між ліцензіатом та учасниками ринку, згідно з Правилами врегулювання спорів, які виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг (розмір штрафу за порушення яких становить 275 400 (двісті сімдесят п'ять тисяч чотириста) гривень),

підпункту 28 (у редакції, що діяла до 28 липня 2026 року) пункту 2.2 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 (розмір штрафу за порушення яких становить 110 415 (сто десять тисяч чотириста п'ятнадцять) гривень),

підпункту 3 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень).

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

Суб'єкт господарювання зобов'язаний самостійно забезпечити правильність визначення реквізитів бюджетного рахунку для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

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

Голова НКРЕКП

Руслан СЛОБОДЯН



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення ПрАТ
«УКРГІДРОЕНЕРГО» порушень
Ліцензійних умов з виробництва
електричної енергії

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14 та пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 20 липня 2026 року № 154, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 07 липня 2026 року № 1110 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГІДРОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 20588716) усунути порушення підпункту 8 (у редакції, що діяла до 11 квітня 2025 року) та підпункту 9 пункту 2.2 Ліцензійних умови провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467, у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, для чого у термін до 01 жовтня 2026 року:

1) надати до НКРЕКП скориговану звітність за формою № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» за I - IV квартали 2025 року;

2) надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області скориговану звітність за формою № 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» за I - IV квартали 2025 року.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 15 жовтня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2. Це розпорядження може бути оскаржене до адміністративного суду. Оскарження розпорядження не зупиняє його виконання.

Голова НКРЕКП

Руслан СЛОБОДЯН