

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП**  
**«Про накладання штрафу на ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» за недотримання**  
**вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної**  
**енергії, та порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії» та проєкту**  
**розпорядження «Про усунення порушення ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2022 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2222 (зі змінами внесеними постановою НКРЕКП від 09 вересня 2022 № 1116), постанови НКРЕКП від 16 листопада 2022 року № 1502 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 24 жовтня 2022 року № 366, від 14 листопада 2022 року № 388, від 05 грудня 2022 № 420, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УКРГІДРОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 20588716) (далі – ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 березня 2017 року № 309 (далі Ліцензійних умов № 309) 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 2019 року по 31 грудня 2021 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 05 грудня 2022 року № 338 (далі – Акт перевірки № 338).

ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» листом від 12.12.2022 № 8/4137 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта перевірки № 338, які опрацьовано НКРЕКП.

Так, зазначеним Актом перевірки № 338 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 9 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов № 309</p> <p>підпункту 9 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 8 пункту 2.2 (у редакції, що діяла з 20.10.2020) Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>- щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні 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;</p>

<p>пункту 2.2 розділу II Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії», затвердженої постановою НКРЕ від 04.10.2012 № 1257</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати форму звітності № 1-НКРЕ щомісяця (до 15 числа місяця, наступного після звітного) поштою на паперовому носії та електронною поштою до НКРЕКП та територіального підрозділу НКРЕКП у відповідному регіоні;</p>
<p>пункту 2.3 розділу II Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 04.10.2012 № 1257</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати форму звітності № 6-НКРЕ-енерговиробництво щокварталу (не пізніше 25 числа наступного місяця після звітного періоду) поштою на паперовому носії та електронною поштою до НКРЕКП та відповідного територіального органу НКРЕКП;</p>
<p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затвердженої Постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» (далі – форма звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна)) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p>
<p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої Постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (в редакції, що діяла до 18 лютого 2021 року)</p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата подавати до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата форму № 4-НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік - до 01 березня року, наступного за звітним, крім додатка 3 «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)», який подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата окремим листом на паперовому носії та в електронному вигляді за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за звітним кварталом, за IV квартал - до 01 лютого року, наступного за звітним періодом;</p>
<p>пункту 2.1. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4АГ-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (АЕС, ГЕС,</p>	<p>щодо подання форми звітності № 4АГ-НКРЕКП щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p>

<p><b>ГАЕС) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450</b></p> <p><b>пункту 2.1. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450</b></p> <p><b>абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491</b></p>	<p><b>щодо подання форми звітності форми звітності № 5-НКРЕКП щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</b></p> <p><b>щодо подання до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіту про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати, за формою згідно з додатком 2.</b></p>
<p>Перевіркою встановлено, що Товариством подано із порушенням терміну в паперовому вигляді:</p> <p><b>до НКРЕКП</b></p> <p>звітність за формою № 1-НКРЕКП (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за лютий та грудень 2019 року – <b>на 10 та 2 дні</b> відповідно;</p> <p>звітність за формою № 6-НКРЕКП-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» за I квартал 2019 року – <b>на 1 день</b>,</p> <p>звітність за формою № 4-НКРЕКП виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I квартал 2020 року – <b>на 8 днів</b>;</p> <p>звітність за формою № 4а-НКРЕКП -виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за лютий, березень, травень, серпень, листопад, грудень 2020 року – <b>від 1 до 20 днів</b>;</p> <p>звітність за формою № 5-НКРЕКП -моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків» за липень, серпень, жовтень 2019 року – <b>від 8 до 58 днів</b>, за лютий, серпень, жовтень-грудень 2020 року - <b>від 1 до 11 днів</b>;</p> <p>звітність за формою № 4 АГ-НКРЕКП -моніторинг-виробництво (ГЕС, ГАЕС) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» за липень, серпень 2019 року – <b>від 30 до 58 днів</b> , за лютий, березень 2020 року – <b>від 2 до 6 днів</b>.</p> <p><b>до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області</b></p> <p>звітність за формою № 1-НКРЕКП (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за лютий 2019 року– <b>на 4 дні</b>.</p> <p>звітність за формою № 6-НКРЕКП-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» за I квартал 2019 року – <b>на 1 день</b>,</p> <p>звітність за формою № 4а-НКРЕКП -виробництво електричної та теплової енергії (місячна)</p>	

«Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року – **на 92 дні**, за квітень, липень -грудень 2020 року – **від 3 до 7 днів**.

Звітність за формою № 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внесків на регулювання» (квартальна) подано до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області в паперовому та електронному за **III квартал 2019 року** та в паперовому вигляді за **II квартал 2020 року** із порушенням терміну – **на 1 день**.

Перевіркою встановлено, що Товариством **не подано** до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області звітність за формою № 1-НКРЕКП (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за **жовтень-грудень 2019 року**.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 12.12.2022 № 8/4137, звіт № 6-НКРЕ-енерговиробництво ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» за I квартал 2019 року був направлений своєчасно 25.04.2019 в електронному вигляді.

У той же час, з метою забезпечення достовірності інформації, зазначеної у формі звітності № 6-НКРЕ-енерговиробництво, зазначена форма заповнюється на підставі даних фінансової звітності, поданої до органу управління.

Наказом Міністерства енергетики від 26.03.2019 № 141 визначено термін подачі квартальної фінансової звітності ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» у 2019 році – 27 числа місяця, наступного за звітним періодом. Враховуючи зазначені терміни, форма 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» за I-IV квартали 2019 року була направлена своєчасно з дотриманням термінів подання квартальної фінансової звітності до Міністерства енергетики.

Зважаючи на вищевикладене та оскільки встановлення НКРЕКП термінів подачі форми № 6-НКРЕ-енерговиробництво не було врегульовано з іншими нормативними актами, просимо вважати, що ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» дотрималося вимог п. 1.5. Ліцензійних умов щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП.

Порушення терміну подання форми № 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за грудень 2019 року до апарату управління НКРЕКП на 2 дні пов'язано з затримкою погодження виробничо-економічних показників.

У зв'язку із запровадженням карантину та обмежувальних протиепідемічних заходів, відповідно до постанови КМУ від 11.03.2020 № 211, звіти надавались до НКРЕКП у більшості випадків нарочним через поштову скриньку. При цьому відмітка НКРЕКП про одержання звіту не проставлялася.

Товариство листом від 30.11.2022 № 20-5/4003 направило до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області форму звітності № 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за **жовтень-грудень 2019 року** нарочним на паперових носіях (вхідний лист зареєстровано 01.12.2022 за № 5660).

Щодо подання звітності за формою № 4а-НКРЕКП, Товариство зазначає, що у зв'язку із запровадженням карантину та обмежувальних протиепідемічних заходів, відповідно до постанови КМУ від 11.03.2020 № 211, звіти надавались до НКРЕКП у більшості випадків нарочним через поштову скриньку. При цьому відмітка НКРЕКП про одержання звіту не проставлялася.

Водночас Товариство надало звітність за формою № 4а-НКРЕКП:

до НКРЕКП за листопад 2020 року - засобами поштового зв'язку 24.12.2020, що підтверджується копією рекомендованого повідомлення про вручення поштового відправлення.

до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області за квітень 2020 року засобами поштового зв'язку 25.05.2020, за липень 2020 року засобами поштового зв'язку 25.08.2020, за жовтень 2020 року засобами поштового зв'язку 25.11.2020, за листопад 2020 року - засобами поштового зв'язку 24.12.2020 та за грудень 2020 року засобами поштового зв'язку 22.01.2021, що підтверджується копіями відповідних рекомендованих повідомлень про вручення поштового відправлення.

*Звітність за формою № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I квартал 2020 року подана в установлені постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 терміни, а саме шляхом надсилання звітності разом із супровідним листом від 28.04.2020 № 23/1742 рекомендованими листами на адреси НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області (поштові відправлення від 28.04.2020 № 0730103833599, № 0730103833602).*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом не надано підтвердних документів щодо направлення до НКРЕКП у поштових відправленнях від 28.04.2020 № 0730103833599, № 0730103833602 звітності за формою № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за I квартал 2020 року (відсутній опис вкладення до зазначених поштових відправлень).*

*Зважаючи на надання Товариством копій рекомендованих повідомлень про вручення поштового відправлення про направлення звітності за формою № 4а-НКРЕКП із зазначенням на них реквізитів відповідних супроводжувальних листів із відповідними додатками до них, **Департамент ліцензійного контролю** не вбачає порушень пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затвердженої Постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 під час надання зазначеної форми звітності до НКРЕКП за листопад 2020 року та до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області за квітень, липень, жовтень - грудень 2020 року. Водночас, ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» не надано підтвердження своєчасності надання звітності за формою № 4а-НКРЕКП до НКРЕКП за лютий, березень, травень, серпень, грудень 2020 року та до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області за грудень 2019 року та вересень 2020 року.*

2	<p><b>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону про ринок електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 13 пункту 2.4 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b></p>	<p><b>щодо обов'язку Ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</b></p> <p><b>щодо обов'язку ліцензіата вести облік витрат та доходів ліцензованої діяльності в рамках виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу у випадках їх покладення Кабінетом Міністрів України окремо від господарської діяльності з виробництва електричної енергії на вільних умовах (на ринкових засадах) та/або інших видів господарської діяльності.</b></p>
---	--	--

Постановою 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) затверджено, що ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» включено до переліку учасників ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.

Протягом періоду, що перевіряється ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» наказом від 29.12.2017 року № 344 – Н (зі змінами) затверджено Положення про облікову політику, яким визначалась облікова політика на підприємстві у 2019 – 2021 році.

Під час перевірки Ліцензіатом надано План рахунків, що використовувався Ліцензіатом у 2019 – 2021 році, який затверджений наказом від 29.12.2017 №348-11, відповідно до якого забезпечується ведення бухгалтерського обліку активів, капіталу, зобов'язань і господарських операцій ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО».

Комісія з перевірки на підставі аналізу плану рахунків та наданих під час перевірки оборотно-сальдових відомостей зазначає, що Ліцензіат доходи від реалізації електричної енергії у бухгалтерському обліку обліковує на рахунку 701 «Дохід від реалізації готової продукції», витрати на рахунку 901 «Собівартість реалізованої готової продукції».

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» **не відокремлює доходи та витрати** від продажу електричної енергії **на різних сегментах ринку та доходи та витрати в рамках виконання спеціальних обов'язків** для забезпечення загальносуспільного інтересу.

*За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 12.12.2022 № 8/4137, порядок обліку доходів та витрат ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» визначено Положенням про облікову політику, що затверджене наказом від 28.12.2017 №344-Н та регламентується МСФЗ 15 «Дохід від договорів з клієнтами», Концептуальними основами фінансової звітності.*

*Основним видом доходу у Товариства є дохід від реалізації електричної енергії, який відображається у складі доходів від реалізації продукції.*

*Витрати визнаються на основі безпосереднього зв'язку між понесеними витратами та заробленим доходом від конкретних статей (господарських операцій).*

*Для прийняття ефективних управлінських рішень Товариство веде облік витрат за їх функціональним призначенням та виділяє витрати за економічними елементами (матеріальні витрати, витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи, амортизація, інші операційні витрати).*

*Витрати, пов'язані з виробництвом електроенергії (собівартість виробленої електричної енергії та адміністративні витрати), накопичуються на відповідних субрахунках бухгалтерського обліку витрат.*

*Облік доходів та витрат здійснюється з відповідним використанням статей доходів та витрат, що затверджені окремим наказом по Товариству від 13.10.2021 №251-Н.*

*Доходи по контрагенту ДП «Гарантований покупець» по договорах, укладених в рамках виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу, відображено в бухгалтерському обліку на субрахунку бухгалтерського обліку 701 «Дохід від реалізації готової продукції» та 702 «Дохід від реалізації товарів» в розрізі кожного договору.*

*Таким чином, Товариство забезпечує окремий облік доходів від продажу електричної енергії в рамках виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу.*

*Товариство здійснює відображення всіх господарських операцій в бухгалтерському обліку із застосуванням консолідованої інформаційної системи обліку та управління (програмне забезпечення). Дане програмне забезпечення дозволяє відокремити облік окремих господарських операцій, в тому числі дає можливість сформулювати відомості по контрагенту ДП «Гарантований покупець» та договорах купівлі-продажу електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів.*

*Собівартість виробництва електричної енергії (електроенергії власного виробництва) ведеться на рахунку 901 «Собівартість реалізованої готової продукції», до складу якого входять матеріальні витрати, витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи, амортизаційні відрахування та інші витрати, безпосередньо пов'язані з виробництвом електричної енергії. Основними складовими (умовно-змінними, тобто пов'язаними з виробництвом електричної енергії) собівартості є рентна плата за спеціальне використання води для потреб гідроенергетики та вартість електроенергії на заповнення водою Київської та Дністровської ГАЕС.*

*Відповідно до специфіки виробництва електричної енергії обладнання певної генеруючої одиниці у певний проміжок часу приймає участь у виробництві електричної енергії, яка продається на відповідному сегменті ринку та у рамках виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу.*

*Таким чином, витрати Товариства, пов'язані з виробництвом електричної енергії та роботою на всіх сегментах ринку, в тому числі для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу, накопичуються у складі собівартості виробництва електричної енергії, що є єдиною на всіх зазначених сегментах ринку електричної енергії.*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством надано до НКРЕКП аналіз рахунку 361 «Розрахунки за реалізовану електроенергію», по якому здійснено відбір по контрагенту ДП «Гарантований покупець». Таким чином на рахунку 361 «Розрахунки за реалізовану електроенергію» Товариства здійснюється облік доходів від ліцензованої діяльності в цілому.*

*При цьому за інформацією, зазначеній у наданих листом від 12.12.2022 № 8/4137 поясненнях до Акту № 338, витрати Товариства, пов'язані з виробництвом електричної енергії та роботою на всіх сегментах ринку, в тому числі для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу, накопичуються у складі собівартості виробництва електричної енергії, що є єдиною на всіх зазначених сегментах ринку електричної енергії.*

3	<p>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 12 пункту 2.2 (у редакції, що діяла з 20.10.2020) Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку виробників дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечити використання коштів, отриманих в рамках виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення публічних закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі».</p>
---	--	---

Згідно з пунктом 5 частини першої статті 1 Закону України від 25.12.2015 № 922-VIII «Про публічні закупівлі» (далі – Закон № 922) (у редакції, що діяла з 01.01.2019) **договір про закупівлю** - договір, що укладається між замовником і учасником за результатами проведення процедури закупівлі та передбачає надання послуг, виконання робіт або набуття права власності на товари.

Відповідно до абзацу одинадцятого пункту 1 статті 10 Закону № 922 (у редакції що діяла з 01.01.2019) на веб-порталі Уповноваженого органу **Замовник оприлюднює звіт про виконання договору - протягом трьох днів з дня закінчення строку дії договору, виконання договору або його розірвання.**

Відповідно до підпункту 12 пункту 10 статті 10 Закону № 922 (у редакції, що діяла з 20.12.2020) **Замовник оприлюднює звіт про виконання договору про закупівлю - протягом 20 робочих днів з дня закінчення строку дії договору про закупівлю або його виконання сторонами, або його розірвання.**

На підставі вибіркового аналізу проведених процедур закупівель, комісією з перевірки було встановлено, що ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» не опубліковано звіт про виконання договору за наступними процедурами:

Ідентифікатор тендера	Тендер	Процедура закупівлі	Переможці торгів	Термін дії договору
UA-2019-04-26-000602-a	ДК 021:2015, код 34110000-1 Легкові автомобілі (Мікроавтобус для філії «Каскад Київських ГЕС і ГАЕС» ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»)	Відкриті торги	ПрАТ «Галичина-Авто»	31.12.2019
UA-2019-05-23-001247-a	ДК 021:2015, код 31170000-8 Трансформатори (Придбання силового трансформатора для філії «Канівська ГЕС» ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»)	Відкриті торги	ТОВ «АВТОФОРМ УЛА ЦЕНТР»	31.05.2020
UA-2019-03-06-000676-b	ДК 021:2015, код 50530000-9 Послуги з ремонту і технічного обслуговування техніки (Сервісне обслуговування (відновлювальний ремонт) гідравлічного блоку приводу генераторного вимикача ВГ-1 типу FKG-1N виробництва фірми «ALSTOM» для філії «Дністровська ГЕС» ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»).	Відкриті торги	Інженерно-виробниче підприємство у формі товариства з обмеженою відповідальністю «Ременерго»	31.12.2020

UA-2021-05-21-011034-b	ДК 021:2015 код 30230000-0 Комп'ютерне обладнання (Серверне обладнання для апарату управління ПрАТ "УКРГІДРОЕНЕРГО"). CPV 021:2015, code 30230000-0 Computer-related equipment (Server Equipment for Management Head Office of PJSC "Ukrhydroenergo").	Відкриті торги із публікацією англ. мовою	ТОВ «Техніка для бізнесу»	31.12.2021
UA-2021-11-10-001973-c	ДК 021:2015 код 34110000-1 Легкові автомобілі (Легкові автомобілі для філій ПрАТ "УКРГІДРОЕНЕРГО")	Відкриті торги	ПрАТ "ГАЛИЧИНА - АВТО"	31.12.2021
UA-2021-10-05-005103-b	ДК 021:2015 код 32320000-2 Телевізійне й аудіовізуальне обладнання (Інтерактивні системи відеоконференцзв'язку та презентацій для апарату управління ПрАТ "УКРГІДРОЕНЕРГО")	Відкриті торги	ТОВ «СМАРТ СІНЕРДЖИ»	31.12.2021
UA-2021-09-27-010814-b	ДК 021:2015 код 34110000-1 Легкові автомобілі (Автомобілі для перевезення персоналу для філій ПрАТ "УКРГІДРОЕНЕРГО")	Відкриті торги	ТОВ «КІЙ АВТО ЦЕНТР»	31.12.2021
UA-2021-08-03-000146-a	ДК 021:2015 код 48760000-3 Пакети програмного забезпечення для захисту від вірусів (Пакети програмного забезпечення інформаційного, мережевого та антивірусного захисту для ПрАТ "УКРГІДРОЕНЕРГО").	Відкриті торги	ТОВ «ТАЛАН СИСТЕМС»	31.12.2021
UA-2021-04-12-004939-b	ДК 021:2015 код 30120000-6 Фотокопіювальне та поліграфічне обладнання для офсетного друку (Картриджі та комплектуючі для друкуючих пристроїв апарату управління ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»)	Спрощена процедура закупівлі	ТОВ «Мегапринт Сервіс»	31.12.2021
UA-2021-02-09-000643-b	(ДК 021:2015 код 45350000-5 Механо-монтажні роботи) Капітальний ремонт аварійно-ремонтного затвору № 3 (813ЦУ) філії «Канівська ГЕС» ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»	Спрощена процедура закупівлі	ТОВ «ДНІПРО-СПЕЦГІДРОЕНЕРГОМОНТАЖ»	31.12.2021
UA-2021-04-12-004732-b	ДК 021:2015 код 31430000-9 Електричні акумулятори (Поставка акумуляторів для філії «Дністровська ГЕС» ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»)	Спрощена процедура закупівлі	ТОВ «ТОРГОВИЙ ДІМ «СОЛАР ІКС»	30.09.2021
UA-2021-07-26-008615-b	ДК 021:2015 код 34120000-4 Мототранспортні засоби для перевезення 10 і більше осіб (Мікроавтобус для філії "Каскад Київських ГЕС і ГАЕС" ПрАТ "УКРГІДРОЕНЕРГО")	Відкриті торги	ТОВ «ВІДІ-КРАЙ МОТОРЗ»	31.12.2021
UA-2021-07-15-004410-a	ДК 021:2015 код 32410000-0 Локальні мережі (Маршрутизатори для апарату управління та філій ПрАТ "УКРГІДРОЕНЕРГО")	Відкриті торги	ТОВ «ТАЛАН СИСТЕМС»	31.12.2021

<b>4</b>	<p><b>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 4 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b></p>	<p><b>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</b></p> <p><b>щодо обов'язку ліцензіата провадити ліцензовану діяльність виключно в межах місць провадження господарської діяльності та із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, зазначених у відомостях про них, поданих до НКРЕКП згідно з вимогами цих Ліцензійних умов.</b></p>
----------	---	--

Комісія з перевірки зазначає, що станом на 01 січня 2019 року загальна встановлена потужність електрогенеруючого обладнання ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» складала **5 755,340 МВт**. НКРЕКП постановою від 11.06.2019 № 1019 ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» видано ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії відповідно до додатка. Відповідно до додатка до постанови НКРЕКП від 11.06.2019 № 1019 встановлена потужність генеруючого обладнання становить **5 809,100 МВт**.



Відповідно до постанови НКРЕКП про місця провадження господарської діяльності з виробництва енергії ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 09.12.2020 № 2339 загальна встановлена потужність електрогенеруючого обладнання ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» відповідно до постанови НКРЕКП про місця провадження господарської діяльності з виробництва енергії становила **5 822,5 МВт**.

ПрАТ«УКРГІДРОЕНЕРГО» листами від **18.03.2021** № 11-2-4/1100 (вх. НКРЕКП від 24.03.2021 № 6527/1-21) та від **20.05.2021** № 11-2-4/1937 (вх. НКРЕКП від 20.05.2021 № 10470/1-21) зверталось до НКРЕКП щодо зміни загальної електроенергетичної потужності об'єкта електроенергетики з **5 822,500 МВт до 5 851,400 МВт** у зв'язку з перемаркуванням гідроагрегатів на Київській ГАЕС філії «Каскад Київський ГЕС і ГАЕС» та по філії «Дніпровській ГЕС ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО».

Комісія з проведення перевірки зазначає, що до складу Філія «Дніпровська ГЕС» ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» входять дві ГЕС, а саме Дніпровська ГЕС-1 та Дніпровська ГЕС-2.

У зв'язку з завершенням реконструкції гідроагрегату ст. № 16 Товариством було проведено перемаркування та встановлена електрична потужність Дніпровської ГЕС-2 збільшилась на **15,5 МВт** і загалом склала **1 578,6 МВт**.

Відповідно до пояснювальної записки ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» від 10.02.2021 № 205/93 та **технічного акта перемаркування гідрогенератора ст. № 16** (заводський № 20134/16) філії «Дніпровська ГЕС» ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», затвердженого заступником Міністра енергетики України 12.03.2021:

**встановлена електрична потужність** гідрогенератора збільшена на 15,5 МВт, а саме з 104,5 МВт до **120,0 МВт**;

гідрогенератор перемарковано зі зміною типорозміру на СВ1-1230/140-56М УХЛ4.

На підтвердження установленної потужності заявленого гідрогенератора ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» було надано **копію паспорту на гідрогенератор** синхронний вертикальний СВ1-1230/140-56М УХЛ4 (модернізація) заводський № 20134/16, відповідно до пункту 2 якого **активна номінальна потужність гідрогенератора становить 119,0 МВт, що не відповідає значенню активної потужності, зазначеної у технічному акті перемаркування** типу гідрогенератора.

Комісія з перевірки зазначає, що НКРЕКП листом від **30.04.2021** № 5562/21.3/7-21 повідомляло Товариство щодо **надання до НКРЕКП пояснення із наданням підтвердних документів** щодо виявлених невідповідностей.

ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» листом від 20.05.2021 № 11-2-4/1937 (вх. НКРЕКП від 20.05.2021 № 10470/1-21) звернулося до НКРЕКП з проханням погодити нову встановлену потужність Дніпровської ГЕС на рівні **1 578,6 МВт**, урахувавши потужність перемаркування гідроагрегату ст. 16 (заводський № 20134/16) на рівні 120 МВт.

Також, ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» надано до НКРЕКП **Технічний звіт** ДП «Завод «Електроважмаж» ТХ 129.3403 про проведення теплових випробувань заводом-виробником ДП «Завод «Електроважмаж», за результатами яких виявлено резерв активної потужності, а саме: спроможність упродовж тривалого часу **нести активне навантаження 120 МВт**.

За поясненнями Ліцензіата Технічний звіт ТХ 129.3403 відповідно до абзацу першого пункту 8.4.2 ГКД 34.25.509-2003 є документом від заводу-виготовлювача, який підтверджує наявність резерву і дозволяє довготривалу експлуатацію цього устаткування зі збільшеною потужністю.

**Листом від 09.08.2021** № 9257/21.3/7-21 НКРЕКП повідомила Ліцензіата, що **не погоджує зміну встановленої потужності**, мотивуючи тим, що наданий ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» **Технічний звіт** ДП «Завод «Електроважмаж» ТХ 129.3403, затверджений головним інженером ДП «Завод «Електроважмаж» від 24.12.2020 не усуває розбіжності, зазначені у листі НКРЕКП від 30.04.2021 № 5562/21.3/7-21 та зазначила, що Товариством **не надано копій документів, що підтверджують введення в експлуатацію об'єкта електроенергетики після реконструкції**.

Враховуючи зазначене, для прийняття рішення щодо коригування загальної ліцензованої електричної потужності **НКРЕКП повідомила Ліцензіата** щодо **необхідності надання Товариством засвідчених копій документів, які засвідчують прийняття в експлуатацію** закінчених будівництвом об'єктів після реконструкції та витягів з проектів в частині зазначення техніко-економічних показників об'єктів (кількість, тип, потужність, інші), а також усунення розбіжностей, виявлених у наданих копіях паспорту та затвердженому Міністерством енергетики України 12.03.2021 технічному акті перемаркування гідрогенератора СВ1-1230/140-56М УХЛ4 (заводський № 20134/16) та усунути розбіжності зазначені у листі НКРЕКП від 30.04.2021 № 5562/21.3/7-21.

Членами комісії з проведення перевірки 08.11.2022 було здійснено виїзд за місцем провадження **філії «Кременчуцька ГЕС» ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»** господарської діяльності з виробництва електричної енергії, за результатами якої проведено співставлення даних щодо типу та заводських номерів, зазначених у технічних паспортах генераторів та турбін із даними, наведеними Ліцензіатом у Відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», зокрема філії «Кременчуцька ГЕС» ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», наданою листом ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 16.12.2020 № 11-2-4/5300.

Перевіркою встановлено, що тип, заводські/інвентарні номери та потужність генераторів та турбін відповідають інформації, наведеній Ліцензіатом у Відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», зокрема філії «Кременчуцька ГЕС» ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», наданій до НКРЕКП листом ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 16.12.2020 № 11-2-4/5300, **окрім заводського номера турбіни ст. № 3.**

Відповідно даних Відомостей про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», зокрема філії «Кременчуцька ГЕС» ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», наданій до НКРЕКП листом ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 16.12.2020 № 11-2-4/5300, зазначено номери турбіни ст. № 3 – **125210** та 179860, а згідно технічного паспорту турбіни ст. № 3 та інформаційних табличках приладу номери турбін - **125201** та 179860.

Членами комісії з проведення перевірки 16.11.2022 здійснено виїзд за місцем провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (місцезнаходженням об'єкта електроенергетики) **філія «Каскад Київських ГЕС і ГАЕС» ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО».**

Перевіркою встановлено, що наявне електрогенеруюче обладнання Київської ГАЕС (тип, заводські номери і потужність генераторів №1-5 та гідротурбін №1-5) відповідає даним, зазначеним у Відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, що додавались до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до них, поданих ліцензіатом до НКРЕКП).

При цьому, **тип, заводські номери і потужність генератора №6 та гідротурбін №6 не відповідають даним, зазначеним у Відомості** про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, що додавались до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до них, поданих ліцензіатом до НКРЕКП від 11.06.2019 № 1019 (зі змінами внесеними постановою НКРЕКП від 09.12.2020 № 2339), а саме:

Найменування параметра	Значення параметра	
	в ліцензійній справі	фактично
Генератор		
Типорозмір (позначення)	<b>СВО-733/130-36</b>	<b>СВ1-733/130-36УХЛ4</b>
Активна потужність, МВт	<b>33,4</b>	<b>46,8</b>
Заводський номер	<b>02126</b>	<b>20132/6</b>
Турбіна		
Типорозмір (позначення)	<b>РО 115/697-В-300</b>	<b>РО 75-В-300</b>
Номінальна потужність, МВт	<b>43,0</b>	<b>48,305</b>
Заводський номер	<b>127346</b>	<b>125256</b>

Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» листом від 18.03.2021 № 11-2-4/1100 (вх. НКРЕКП від 24.03.2021 № 6527/1-21) повідомило НКРЕКП про зміну встановленої потужності та звернулось із проханням погодити нову встановлену потужність ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» та повідомило, що відповідно до вимог ГКД 34.25.509-2003 «Перемаркування основного енергетичного устаткування енергопідприємств Міністерства палива та енергетики України. Положення» (затверджено наказом Міністерства палива та енергетики України від 28.01.2003 № 30 з урахуванням змін, внесених наказом від 28.07.2008 № 398) на гідроелектростанціях ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» **проведено перемаркування гідроагрегатів**, а саме - на Київській ГАЕС філії «Каскад Київських ГЕС і ГАЕС» ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» **завершено реконструкцію гідроагрегату ст. № 6 і проведено перемаркування**. Внаслідок проведеного перемаркування **встановлена електрична потужність Київської ГАЕС філії «Каскад Київських ГЕС і ГАЕС» ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» збільшилась на 13,4 МВт і загалом становить 227,2 МВт.**

Також, до зазначеного листа були надані наступні документи:

- копії пояснювальної записки ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» від 10.02.2021 № 205/92 та технічного акта перемаркування гідрогенератора ст. № 6 Київської ГАЕС (заводський № 20132/6) філії «Каскад Київських ГЕС і ГАЕС» ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», затвердженого заступником Міністра енергетики України 12.03.2021, копія паспорту на гідрогенератор СВ1-733/130-36 УХЛ4 (заводський № 20132/6) потужністю 46,8 МВт.

Відповідно до наданих документів причина перемаркування: реконструкція гідрогенератора, що включає заміну ряду вузлів та деталей та призвела до зміни паспортних характеристик.

Найменування параметра	Значення параметра	
	До перемаркування	Після перемаркування
Типорозмір (позначення)	СВО-733/130-36	СВ1-733/130-36УХЛ4
Активна потужність, МВт	33,4/40,0	46,8

- копія технічного акта перемаркування гідравлічної турбіни ст. № 6 Київської ГАЕС (заводський № 125256) філії «Каскад Київських ГЕС і ГАЕС» ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», затвердженого заступником Міністра енергетики України 12.03.2021, копія паспорту на турбіну РО 75-В-300 (модернізація) (заводський № 125256) потужністю 48,305 МВт.

Причина перемаркування: реконструкція гідротурбіни та гідрогенератора, що включає заміну основних вузлів та деталей та призвела до зміни паспортних характеристик.

Найменування параметра	Значення параметра	
	До перемаркування	Після перемаркування
Типорозмір (позначення)	РО 115/697-В-300	РО 75-В-300
Номінальна потужність, МВт	43,0	48,305

За результатами опрацювання документів, наданих ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» листом від 18.03.2021 № 11-2-4/1100, НКРЕКП листом від 09.08.2021 №9257/21.3/7-21 повідомила Товариство про наступне.

Згідно з підпунктом 11 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1467, при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен здійснювати проектування та будівництво (нове будівництво, реконструкцію, капітальний ремонт, технічне переоснащення) генеруючих потужностей відповідно до законодавства у сфері містобудівної діяльності та з урахуванням положень статті 28 Закону України «Про ринок електричної енергії».

Відповідно до пункту 2 Порядку виконання підготовчих та будівельних робіт, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13.04.2011 № 466, будівельні роботи - роботи з нового будівництва, реконструкції, реставрації, капітального ремонту.

Пунктом 3 Порядку прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 13.04.2011 № 461, передбачено що прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів, що за класом наслідків (відповідальності) належать до об'єктів із середніми (СС2) та значними (СС3) наслідками, а також

комплексів (будов), до складу яких входять об'єкти з різними класами наслідків (відповідальності), здійснюється на підставі акта готовності об'єкта до експлуатації шляхом видачі відповідними органами державного архітектурно-будівельного контролю сертифіката.

Таким чином, початок виконання будівельних робіт на об'єкті будівництва та їх завершення фіксується дозвільними документами, зареєстрованими в установленому порядку Державною архітектурно-будівельною інспекцією.

**Разом з тим, ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» не надано копій документів, що підтверджують введення в експлуатацію об'єкта електроенергетики після реконструкції.**

Враховуючи зазначене, для прийняття обґрунтованого рішення щодо коригування загальної ліцензованої електричної потужності ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» ліцензіат має надати до НКРЕКП засвідчені копії документів, що засвідчують прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів після реконструкції та витягів з проектів в частині зазначення техніко-економічних показників об'єктів (кількість, тип, потужність, інші).

Листом від 30.12.2021 № 11-2/5582 ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» надало до НКРЕКП додаткову інформацію стосовно прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів після реконструкції, зазначивши, що до складу проекту «ГЕС УКРГІДРОЕНЕРГО. Реконструкція. II черга. Коригування» входять 117 пускових комплексів, виділених по структурно-територіальному принципу. Гідроагрегат Г-6 Київської ГАЕС входить до складу пускового комплексу № 101.

Також, згідно з наданими ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» пояснювальними записками «Пускові комплекси. Пояснювальна записка» (1377-1 -Т15), кожний пусковий комплекс це є окремий обсяг робіт по кожній гідроелектростанції в складі ГЕС УКРГІДРОЕНЕРГО. Для Київської ГАЕС виділено 9 пускових комплексів, при цьому пусковий комплекс № 101 включає реконструкцію трьох гідроагрегатів - № 2, № 4 та № 6.

При цьому згідно пояснень ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», викладених у листі від 30.12.2021 № 11-2/5582, гідрогенератор та гідравлічна турбіна відносяться саме до технологічного устаткування гідроелектростанції, які були реконструйовані внаслідок морального та фізичного зношення. Відповідно до пункту 16 Переліку будівельних робіт, які не потребують документів, що дають право на їх виконання, та після закінчення яких об'єкт не підлягає прийняттю в експлуатацію, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 07 червня 2017 року № 406, заміна одиниць та вузлів технологічного устаткування та їх інженерних мереж, систем управління та автоматизації, які застаріли та технічний ресурс яких вичерпано, в існуючих цехах, приміщеннях.

Однак Товариством не надано документів, що підтверджують введення в експлуатацію об'єктів електроенергетики після реконструкції або документів, які підтверджують, що ці об'єкти не підлягають прийняттю в експлуатацію.

НКРЕКП за результатами розгляду листа ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 30.12.2021 № 11-2/5582 стосовно погодження нової встановленої потужності повідомила Товариство листом від 17.02.2022 №1847/21.3/7-22 про наступне.

Відповідно до пункту 1 частини першої статті 1 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», будівництво - нове будівництво, реконструкція, реставрація, капітальний ремонт об'єкта будівництва.

Згідно із Державними будівельними нормами України (ДБН А.2.2-3:2014) реконструкцією вважається перебудова введеного в експлуатацію в установленому порядку об'єкта будівництва, що передбачає зміну його геометричних розмірів та/або функціонального призначення, внаслідок чого відбувається зміна основних техніко-економічних показників (кількість продукції, потужність тощо), забезпечується удосконалення виробництва, підвищення його техніко-економічного рівня та якості продукції, що виготовляється, поліпшення умов експлуатації та якості послуг. Реконструкція передбачає повне або часткове збереження елементів несучих і огорожувальних конструкцій та призупинення на час виконання робіт експлуатації об'єкта в цілому або його частин (за умови їх автономності).

Модернізація гідрогенераторів та гідравлічних турбін - технологічного устаткування гідроелектростанцій, яке було реконструйовано внаслідок морального та фізичного зношення, є саме реконструкцією, тобто видом будівництва.

Відповідно до пункту 3 Порядку прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13.04.2011 № 461 (далі - Порядок № 461), прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів, що за класом наслідків (відповідальності) належать до об'єктів із середніми (СС2) та значними (СС3) наслідками, а також комплексів (будов), до складу яких входять об'єкти з різними класами наслідків (відповідальності), здійснюється на підставі акта готовності об'єкта до експлуатації шляхом видачі відповідними органами державного архітектурно-будівельного контролю сертифіката.

Отже, виконання реконструкції гідроагрегатів та введення їх в експлуатацію після реконструкції потребує оформлення відповідних дозвільних документів. Зокрема, замовнику будівництва ПАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» був виданий дозвіл на виконання будівельних робіт від 24.03.2017 № ІУ 115170831589 на об'єкт «ГЕС УКРГІДРОЕНЕРГО. Реконструкція. II черга. Коригування».

Відповідно до пункту 8 Порядку № 461 проектною документацією можуть бути визначені черги та/або пускові комплекси, кожен з яких може бути прийнятий в експлуатацію окремо. При цьому черга та/або пусковий комплекс повинні відповідати вимогам щодо його безпечної експлуатації.

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи зазначене та вимоги пункту 3 Порядку № 461 **питання щодо збільшення загальної ліцензованої електричної потужності у зв'язку з вводом в експлуатацію гідроагрегату Г-6 Київської ГАЕС буде розглянуто НКРЕКП після надання ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» документів, що підтверджують прийняття в експлуатацію пускового комплексу № 101 визначених проектом «ГЕС УКРГІДРОЕНЕРГО. Реконструкція. II черга. Коригування».**

5	<p>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 14 пункту 2.3 Ліцензійних умов з виробництва № 309</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат, відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП, зокрема постановою НКРЕКП від 12 грудня 2018 № 1902 «Про встановлення тарифів на відпуск електричної енергії ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» на 2019 рік».</p>
---	--	---

#### *I півріччя 2019 року*

#### *ГЕС*

За результатами аналізу фактичних витрат структури тарифу, проведеного під час перевірки ліцензованої діяльності ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» з виробництва електричної енергії на ГЕС у січні – червні 2019 року, встановлено, що:

- за підсумками січня – червня 2019 **корисний відпуск** електричної енергії ГЕС ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» склав **3 503,312** млн кВт·год, що на **1 908,488** млн кВт·год (**35,3%**) менше **планового рівня** – 5 411,800 млн кВт·год.;

- **витрати на виробництво** електричної енергії на ГЕС ліцензіата склали **687 552 тис. грн** (без ПДВ), що на **21 918 тис. грн (без ПДВ) або 3,1 % менше** планового рівня витрат відповідно до розрахунку тарифу в сумі 709 470 тис. грн (без ПДВ);

- **недофінансування фактичних витрат** порівняно з розрахунковими витратами. у тарифі на відпуск електричної енергії у січні – червні 2019 року склало **102 472 тис. грн (без ПДВ)**, а саме:

Статті витрат	тис. грн (без ПДВ) Недофінансування
виробничі послуги	25778
сировина і допоміжні матеріали	16116
допоміжні та інші матеріали	52
Рентна плата за спеціальне використання води	52 948
Спецхарчування	11
Плата за екологію	174
Внески на регулювання	279
Витрати на зв'язок	51
Послуги консультаційно-інформаційні	23
Витрати на придбання нормативно-технічної літератури	11
Витрати на транспортне обслуговування	28
Послуги сигналізації	171
Оплата ліцензій, дозволів	10
Витрати на охорону праці	265
Послуги охорони	3
матеріальні витрати в адміністративних витратах	1108
Витрати на рекламу та дослідження ринку	320
Витрати на підготовка кадрів	63
Витрати на оплату семінарів	881
Витрати на періодичні видання	39
Витрати на зв'язок	169
Юридичні послуги	43
Послуги з оцінки майна	70
Витрати на проведення річних зборів	9
Послуги реєстратора	8
Витрати на ремонт	151
Витрати на оренду	4
Інші витрати на утримання необоротних активів (опалення, освітлення, водопостачання, водовідведення)	12
Витрати на врегулювання спорів у судових органах	350
Витрати на пожежну, сторожеву охорону	18
Витрати на забезпечення правил ТБ	14
Транспортні послуги	2
Витрати на оприлюднення річного звіту	7
Витрати на комп'ютеризацію облікових робіт	233
Послуги сторонніх організацій	681
Інші	5
Утримання медпункту (крім витрат на оплату праці)	239
Утримання діагностично-профілактичного центру (крім витрат на оплату праці)	49
Утримання спортивних і оздоровчих закладів (крім витрат на оплату праці)	10
Паливо, мастила та масла	41
Запчастини	18
Обслуговування в готелі, їдальні	24
Передплата періодичних видань	18
Плата за навчання працівників та їх дітей	22
Витрати на зв'язки із громадськістю та ЗМІ	865
Представницькі витрати	140
Проведення конференцій, зустрічей, участь у форумах	31
Подарунки (квіти, позд. адреси)	294
Спортивна робота	14
Послуги сторонніх організацій	29
Витрати на утримання легкових автомобілів	28
Собівартість реалізованих послуг, автопослуг	136
Витрати по основним засобам, що в оренді	27
Об'єкти не виробничого призначення	156
матеріальна допомога по заяві (на лікування)	130
матеріальна допомога на дітей-інвалідів	32
витрати на протезування, стоматологічні, транспортні та інші послуги, згідно Колдоговору	52
Медогляд	10
<b>Всього</b>	<b>102 472</b>

Комісія з проведення перевірки зазначає, що за підсумками січня – червня 2019 року загальна сума перевитрат структури витрат по ГЕС ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» складає 99 301 тис. грн (без ПДВ), обґрунтовані перевитрати у I півріччі 2019 року склали 3 597 тис. грн (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	тис. грн (без ПДВ) Перевитрати
Плата за землю	2 364
Інші обов'язкові платежі	22
Плата за землю	5
Інші обов'язкові платежі	2
Донарахування по ПДВ, податки	63
Оплата перших 5 днів непрацездатності з відрахуваннями на соціальні заходи	1 137
Плата на землю невикористаного призначення	4
<b>Всього</b>	<b>3 597</b>

### ГАЕС

За результатами аналізу фактичних витрат структури тарифу, проведеного під час перевірки ліцензованої діяльності ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» з виробництва електричної енергії ГАЕС у січні – червні 2019 року, встановлено, що:

- у 1 півріччі 2019 року **корисний відпуск електричної енергії** ГАЕС ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» склав **632,244** млн кВт·год, що на **43,3** млн кВт·год (**7,4%**) більше планового рівня – 588,900 млн кВт·год;

- **витрати на виробництво** електричної енергії на ГАЕС ліцензіата за підсумками 1 півріччя 2019 року склали **983 860 тис. грн (без ПДВ)**, що на **22 614,5 тис. грн (без ПДВ)** або **2,4 %** менше планового рівня витрат відповідно до розрахунку тарифу в сумі 961 245 тис. грн (без ПДВ).

- **недофінансування фактичних витрат** порівняно з розрахунковими витратами у тарифі на відпуск електричної енергії у січні – червні 2019 року склало **26 773 тис. грн (без ПДВ)**, а саме:

Статті витрат	тис. грн (без ПДВ) Недофінансування
виробничі послуги	12 242
сировина і допоміжні матеріали	9 697
Витрати на електроенергію на власні потреби ГЕС та ГАЕС	1 431
Спецхарчування	60
Плата за екологію	6
Інші обов'язкові платежі	91
Витрати на відрядження	56
Витрати страхування працівників	4
Витрати на зв'язок	7
Витрати на підготовку кадрів	96
Витрати на придбання нормативно-технічної літератури	10
Витрати на транспортне обслуговування	243
Оплата ліцензій, дозволів	1
Витрати на охорону праці	214
Послуги охорони	1
Послуги сторонніх організацій	205
матеріальні витрати	486
Витрати на відрядження	26
Послуги банків	11
Витрати на рекламу та дослідження ринку	10
Витрати на підготовка кадрів	16
Витрати на оплату семінарів	18
Витрати на зв'язок	34
Юридичні послуги	8
Консультаційні послуги	50
Витрати на ремонт	293
Інші витрати на утримання необоротних активів (опалення, освітлення, водопостачання, водовідведення)	2
Витрати на забезпечення правил ТБ	6
Витрати на страхування працівників	1
Витрати на медобслуговування працівників	5
Витрати на комп'ютеризацію облікових робіт	9
Послуги сторонніх організацій	211
утримання їдальні	230
Матеріальна допомога	124
Медогляд	4

Оплата перших 5 днів непрацездатності з відрахуваннями на соціальні заходи	92
Утримання об'єктів соціально-культурного та житлово-комунального призначення	155
Проїзд	1
Обслуговування в готелі, їдальні	4
Донарахування по ПДВ, податки	154
Передплата періодичних видань	2
Плата за навчання працівників та їх дітей	8
Витрати на зв'язки із громадськістю та ЗМІ	40
Представницькі витрати	6
Проведення конференцій, зустрічей, участь у форумі	15
Подарунки (квіти, позд. адреси)	36
Послуги сторонніх організацій	12
Витрати на утримання легкових автомобілів	18
Собівартість реалізованих послуг, автопослуг	58
Витрати на утримання підсобного господарства	22
Витрати на озеленення	86
Об'єкти невиробничого призначення	118
витрати пов'язані з мобілізацією та військовими зборами	21
інші	17
<b>Всього</b>	<b>26 773</b>

Комісія з проведення перевірки зазначає, що за підсумками січня – червня 2019 року загальна сума перевитрат структури витрат по ГАЕС ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», складає 55 816 тис. грн (без ПДВ), **обґрунтовані перевитрати у I півріччі 2019 року склали 48 422 тис. грн (без ПДВ), а саме:**

тис. грн (без ПДВ)

Статті витрат	Перевитрати
Витрати на електроенергію для заповнення водойми Київської ГАЕС	10 620
Витрати на електроенергію для заповнення водойми Дністровської ГАЕС	35 942
Плата за землю	1 589
Внески на регулювання	256
Плата на землю невиробничого призначення	15
<b>Всього</b>	<b>48 422</b>

<b>6</b>	<p><b>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов № 309</b></p>	<p><b>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</b></p> <p><b>яким встановлено, що господарська діяльність з виробництва електричної енергії здійснюється відповідно до Закону України «Про електроенергетику», «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу», «Про засади функціонування ринку електричної енергії України», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», інших нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють діяльність в електроенергетиці, зокрема, абзацу чотирнадцятого пункту 5.1 Методики формування, розрахунку та встановлення тарифу на електричну енергію, що виробляється на гідроелектростанціях, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 серпня 2017 року № 989, яким встановлено обов'язок Ліцензіата неухильно дотримуватись переліку заходів та запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що</b></p>
----------	---	--



були включені НКРЕКП до структури тарифу на відпуск електричної енергії. У разі необхідності виконання ремонтних робіт, що не були передбачені встановленою структурою тарифу на відпуск електричної енергії, ліцензіат повинен звернутися до НКРЕКП щодо зміни переліку заходів та витрат на їх реалізацію

Комісія з проведення перевірки зазначає, що відповідно до даних форми № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) за **I півріччя 2019 року**, зокрема, графі 2 код рядка 010 **планові показники** статті «Виробничі послуги» у складі статті «Виробничої собівартості», за якою фінансувались заходи з ремонтних робіт по ГЕС склали **38 100,00 тис. грн (без ПДВ)**, та графі 2 код рядка 010 планові показники «Виробничі послуги» у складі «Виробничої собівартості» по ГАЕС склали **13 661,00 тис. грн (без ПДВ)**, разом по Товариству **планові показники склали 51 761,00 тис. грн (без ПДВ)**.

**Фактичні витрати** Товариства за **I півріччя 2019 року** по статті «Виробничі послуги» у складі «Виробничої собівартості» склали **13 741,00 тис. грн (без ПДВ)** (у т. ч. 12 322,0 тис. грн (без ПДВ) по ГЕС та 1 419,0 тис. грн (без ПДВ) по ГАЕС), що на **38 020,00 тис. грн (без ПДВ) або на 73,45% менше** від планових показників «Виробничі послуги» у складі «Виробничої собівартості» по ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» відповідно до даних форми № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) за **I півріччя 2019 року**.

**Виконання заходів ремонтних робіт по ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»  
за I півріччя 2019 року**

тис. грн (без ПДВ)

№ з/п	Назва заходу	Обсяг фінансування, передбачений на плановий період I півріччя 2019 року			Фактичне виконання ремонтних робіт за I півріччя 2019 року				
		Послуги сторонніх організацій	Вартість матеріалів, придбаних ліцензіатом	Всього	Послуги сторонніх організацій		Вартість матеріалів, придбаних ліцензіатом		Всього
					Профінансовано	Освоєно згідно з актами виконаних робіт	Профінансовано	Освоєно згідно з актами виконаних робіт	
1.	Послуги виробничого характеру, у т. ч.:	51 761,00	-	51 761,00	13 741,00	13 741,00	-	-	13 741,00
1.1.	ГЕС	38 100,00	-	38 100,00	12 322,00	12 322,00	-	-	12 322,00
1.2.	ГАЕС	13 661,00	-	13 661,00	1 419,00	1 419,00	-	-	1 419,00
2.	Вартість матеріалів для виконання робіт господарським способом, у т. ч.:	-	8 223,00	8 223,00	-	-	4 405,00	4 405,00	4 405,00
2.1.	ГЕС	-	4 411,00	4 411,00	-	-	2 309,00	2 309,00	2 309,00
2.2.	ГАЕС	-	3 812,00	3 812,00	-	-	2 096,00	2 096,00	2 096,00
	Всього, у т. ч.:	51 761,00	8 223,00	<b>59 984,00</b>	13 741,00	13 741,00	4 405,00	4 405,00	<b>18 146,00</b>
	ГЕС	38 100,00	4 411,00	42 511,00	12 322,00	12 322,00	2 309,00	2 309,00	14 631,00
	ГАЕС	13 661,00	3 812,00	17 473,00	1 419,00	1 419,00	2 096,00	2 096,00	3 515,00

Перевіркою встановлено, що за підсумками I півріччя 2019 року Товариством було профінансовано послуг сторонніх організацій на загальну суму 13 741,00 тис. грн (без ПДВ), освоєно згідно з актами виконаних робіт – 13 741,00 тис. грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством в рамках виконання ремонтної програми профінансована вартість матеріалів, придбаних Ліцензіатом у розмірі 4 405,00 тис. грн (без ПДВ), освоєно згідно з актами виконаних робіт – 4 405,00 тис. грн (без ПДВ).

**Фактичне фінансування Товариством ремонтних робіт за I півріччя 2019 року з урахуванням вартості матеріалів, придбаних Ліцензіатом, склало 18 146,00 тис. грн (без ПДВ), освоєно згідно з актами виконаних робіт – 18 146,00 тис. грн (без ПДВ) при плані 59 984,00 тис. грн (без ПДВ).**

Перевіркою встановлено, що **недофінансування ремонтних робіт за підсумками I півріччя 2019 року склало 41 838,00 тис. грн (без ПДВ).**

У цілому за підсумками 2019 року Товариством було профінансовано послуг сторонніх організацій на загальну суму 70 067,00 тис. грн (без ПДВ), освоєно згідно з актами виконаних робіт – 70 067,00 тис. грн (без ПДВ).

Також профінансована вартість матеріалів, придбаних Ліцензіатом у розмірі 14 473,00 тис. грн (без ПДВ), освоєно згідно з актами виконаних робіт – 14 473,00 тис. грн (без ПДВ).

Фактичне фінансування Товариством ремонтних робіт за 2019 рік з урахуванням вартості матеріалів, придбаних Ліцензіатом, склало 84 540,00 тис. грн (без ПДВ), освоєно згідно з актами виконаних робіт – 84 540,00 тис. грн (без ПДВ) при плані 194 667,00 тис. грн (без ПДВ).

Недофінансування ремонтних робіт за 2019 рік склало 110 127,00 тис. грн (без ПДВ).

7	<p><b>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов № 309</b></p>	<p><b>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</b></p> <p><b>яким встановлено, що господарська діяльність з виробництва електричної енергії здійснюється відповідно до Закону України «Про електроенергетику», «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу», «Про засади функціонування ринку електричної енергії України», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», інших нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють діяльність в електроенергетиці, зокрема, пункту 4.1 Порядку № 1972, яким встановлено обов'язок ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні з урахуванням фактичного наповнення джерел фінансування.</b></p>
---	---	---

Інвестиційна програма (далі – ІП) ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» на 2019 рік була схвалена постановою НКРЕКП від 12 грудня 2018 № 1902 «Про встановлення тарифів на відпуск електричної енергії ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» на 2019 рік» на суму 3 063 028 тис. грн (без ПДВ), у тому числі для ГЕС – 1 961 681 тис. грн (без ПДВ) та ГАЕС – 1 101 347 тис. грн (без ПДВ).

*Інформація щодо джерел фінансування ІП ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» на 2019 рік*  
тис. грн (без ПДВ)

<b>Джерела фінансування ІП на 2019 рік</b>	<b>Всього</b>	<b>ГЕС</b>	<b>ГАЕС</b>
Прибуток	921 805	412 472	509 333
Амортизаційні відрахування	566 980	226 112	340 868
Витрати на створення кваліфікаційних активів	39 126	30 715	8 411
Грант СБРР	7 147	7 147	-
Кредит СБРР (СІБ)	1 447 970	1 285 235	162 735
Кошти додаткових доходів	80 000	-	80 000
<b>Разом</b>	<b>3 063 028</b>	<b>1 961 681</b>	<b>1 101 347</b>

*Джерела фінансування заходів ІІІ для ГЕС (крім ГАЕС) ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» на 2019 рік*  
тис. грн (без ПДВ)

№ з/п	Назва заходу інвестиційної програми	План на 2019 рік	Джерела фінансування				
			прибуток	Амортизаційні відрахування	витрати на створення кваліфікаційних активів	грант ЄБРР	кредит ЄБРР (ЄІВ)
1	ГЕС УКРГІДРОЕНЕРГО. Реконструкція. ІІ черга	1 661 303	119 241	226 112	30 715	0	1 285 235
2	Будівництво Каховської ГЕС-2	57 597	50 450	0	0	7 147	0
3	Капітальні інвестиції за окремими проектами (за приписами контролюючих органів та інші проекти)	57 893	57 893	0	0		0
4	Капітальний ремонт (поліпшення основних фондів)	39 699	39 699	0	0		0
5	Витрати на створення антитерористичного захисту	71 433	71 433	0	0		0
6	Придбання (виготовлення) обладнання без здійснення будівництва (монтажу)	40 342	40 342	0	0		0
7	Придбання (виготовлення) інших необоротних матеріальних активів	5 000	5 000	0	0		0
8	Придбання (створення) нематеріальних активів	28 414	28 414	0	0		0
<b>9</b>	<b>Обсяг інвестиційної програми</b>	<b>1 961 681</b>	<b>412 472</b>	<b>226 112</b>	<b>30 715</b>	<b>7 147</b>	<b>1 285 235</b>

*Джерела фінансування заходів ІІІ для ГАЕС ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» на 2019 рік*  
тис. грн (без ПДВ)

№ з/п	Назва заходу інвестиційної програми	План на 2019 рік	Джерела фінансування				
			прибуток	амортизаційні відрахування	витрати на створення кваліфікаційних активів	кредит ЄБРР (ЄІВ)	кошти додаткових доходів
1	Будівництво Канівської ГАЕС	36 630	18 275	0	0	0	18 355
2	Уточнення проекту першої черги ГАЕС у складі 3-х агрегатів	153 181	21 751	100 000	0	0	31 430
3	Будівництво другої черги Дністровської ГАЕС у складі агрегату № 4	693 254	445 335	217 704	0	0	30 215
4	ГЕС УКРГІДРОЕНЕРГО. Реконструкція. ІІ черга	194 310	0	23 164	8 411	162 735	0
5	Капітальні інвестиції за окремими проектами (за приписами контролюючих органів та інші проекти)	6 302	6 302	0	0	0	0
6	Витрати на створення антитерористичного захисту	1 061	1 061	0	0	0	0
7	Придбання (виготовлення) обладнання без здійснення будівництва (монтажу)	9 779	9 779	0	0	0	0
8	Придбання (виготовлення) інших необоротних матеріальних активів	1 000	1 000	0	0	0	0
9	Придбання (створення) нематеріальних активів	5 830	5 830	0	0	0	0
<b>10</b>	<b>Обсяг інвестиційної програми</b>	<b>1 101 347</b>	<b>509 333</b>	<b>340 868</b>	<b>8 411</b>	<b>162 735</b>	<b>80 000</b>

Комісія з проведення перевірки зазначає, що у зв'язку із запровадженням нової моделі ринку електричної енергії, пунктом 5 постанови НКРЕКП від 12 грудня 2018 року № 1902 «Про

встановлення тарифів на відпуск електричної енергії ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» на 2019 рік» передбачено, що ця постанова набирає чинності з 01 січня 2019 року та діє до 01 липня 2019 року.

Таким чином, відповідно до вимог Методики № 989 були встановлені річні структури тарифів для ГЕС та ГАЕС на 2019 рік (додатки 1 та 2 до постанови) та затверджена ІІІ на 2019 рік для ГЕС та ГАЕС (додатки 3 та 4 до постанови) відповідно до Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакumuлюючих електростанціях, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2015 року № 1972 (далі – Порядок № 1972), але двоставкові тарифи на електричну енергію для ГЕС та ГАЕС діяли лише протягом І півріччя 2019 року.

*Інформація щодо фактичного фінансування та освоєння коштів ІІІ за І півріччя 2019 року, відхилення фактичних обсягів фінансування від планових показників відповідно до Звіту про виконання ІІІ ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» за І півріччя 2019 року:*

тис. грн (без ПДВ)

№ з/п	Складові інвестиційної програми	Річний план	План на І півріччя 2019 року	Факт за І півріччя 2019 року		Відхилення (4-5)
		заплановано усього	заплановано усього	профінансовано усього	освоєно згідно з актами виконаних робіт усього	
1	2	3	4	5	6	7
1	<b>Нове будівництво, у т. ч.:</b>	<b>940 662</b>	<b>501 071</b>	<b>241 894</b>	<b>298 706</b>	<b>259 177</b>
	ГЕС	57 597	43 287	7 597	5 361	35 690
	ГАЕС	883 065	457 784	234 297	293 345	223 487
2	<b>Технічний розвиток, реконструкція, модернізація основного гідросилового та допоміжного обладнання, гідротехнічних будівель і споруд, електротехнічного обладнання тощо, у т. ч.:</b>	<b>2 032 001</b>	<b>765 360</b>	<b>604 993</b>	<b>1 023 001</b>	<b>160 367</b>
	ГЕС	1 830 328	698 931	542 024	932 389	156 907
	ГАЕС	201 673	66 429	62 969	90 612	3 460
3	<b>Придбання обладнання, що не потребує монтажу, у т. ч.:</b>	<b>50 121</b>	<b>26 412</b>	<b>10 826</b>	<b>7 220</b>	<b>15 586</b>
	ГЕС	40 342	19 048	9 009	7 220	10 039
	ГАЕС	9 779	7 364	1 817	-	5 547
4	<b>Придбання нематеріальних активів, у т. ч.:</b>	<b>34 244</b>	<b>11 716</b>	<b>8 448</b>	<b>8 509</b>	<b>3 268</b>
	ГЕС	28 414	9 766	7 039	8 280	2 727
	ГАЕС	5 830	1 950	1 409	229	541
5	<b>Інше, у т. ч.:</b>	<b>6 000</b>	<b>5 580</b>	<b>1 117</b>	<b>1 161</b>	<b>4 463</b>
	ГЕС	5 000	4 670	971	1 004	3 699
	ГАЕС	1 000	910	146	157	764
<b>Усього, у тому числі по джерелам фінансування, у т. ч.:</b>		<b>3 063 028</b>	<b>1 310 139</b>	<b>867 278</b>	<b>1 338 597</b>	<b>442 861</b>
ГЕС		1 961 681	775 702	566 640	954 254	209 062
ГАЕС		1 101 347	534 437	300 638	384 343	233 799
<b>власні кошти, у т. ч.:</b>		<b>1 607 911</b>	<b>840 737</b>	<b>382 268</b>	<b>476 885</b>	<b>458 469</b>
ГЕС		669 299	357 747	133 678	172 365	224 069
ГАЕС		938 612	482 990	248 590	304 520	234 400
<b>кредити, гранти, у т. ч.:</b>		<b>1 455 117</b>	<b>469 402</b>	<b>485 010</b>	<b>861 712</b>	<b>-15 608</b>
ГЕС		1 292 382	417 955	432 962	781 889	-15 007
ГАЕС		162 735	51 447	52 048	79 823	-601

Комісія з перевірки зазначає, що ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» за І півріччя 2019 року по джерелам фінансування «власні кошти» було **недофінансовано заходів ІІІ 2019 на 458 469 тис. грн (без ПДВ)**, у т. ч. по ГЕС на суму **224 069 тис. грн (без ПДВ)** та по ГАЕС на суму **234 400 тис. грн (без ПДВ)**. При цьому освоєно згідно з актами виконаних робіт 1 338 597 тис. грн (без ПДВ) (по ГЕС – 954 254 тис. грн (без ПДВ), по ГАЕС – 384 343 тис. грн (без ПДВ)), що складає 154,35% від фактичного загального фінансування.

8	<p>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону</p> <p>пункту 2 частини четвертої статті 30 Закону</p> <p>пункту 10 частини четвертої статті 30 Закону</p> <p>підпункту 34 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 33 пункту 2.2 (у редакції, що діяла з 20.10.2020) Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309</p> <p>пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307</p>	<p>щодо обов'язку виробника дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку виробника укласти договори, обов'язкові для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;</p> <p>щодо обов'язку виробника сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:</p> <p>1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:</p> <p>2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця;  3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця;  4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця;  5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.</p> <p>яким встановлено, що СВБ зобов'язана, зокрема, нести фінансову відповідальність перед Оператором системи передачі за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого дією СВБ або учасниками ринку, які входять до балансуєчої групи СВБ та здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих Оператором системи передачі для СВБ відповідно до Правил ринку.</p>
---	---	--

***Щодо отриманих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління***

Комісія з перевірки зазначає, що між ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено договір від 30.05.2019 № 0422-03012 про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Відповідно до пункту 1.2. Договору від 30.05.2019 № 0422-03012 Користувач зобов'язується здійснювати оплату за послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління відповідно до умов цього Договору.

Положеннями розділу 2 Договору визначено, що оплата послуг здійснюється за тарифом, який визначається Регулятором відповідно до затвердженої ним методики та оприлюднюється Виконавцем на своєму офіційному веб сайті <https://ua.energy/>. Тариф застосовується з дати прийняття, якщо більш пізній термін не визначено у документі, яким затверджено тариф.

Обсяг наданої Послуги визначається:

для виробників - як обсяг виробленої електроенергії (в одиницях відпуску);

для операторів систем розподілу - як обсяг розподіленої електричної енергії;

для споживачів - як обсяг спожитої електричної енергії.

Вартість Послуги за розрахунковий період визначається як добуток обсягу наданої послуги на значення тарифу, що діє у визначений розрахунковий період.

Розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги.

Положеннями пункту 3.2.1 Договору встановлено, що Користувач зобов'язаний своєчасно та у повному обсязі здійснювати оплату за послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління на умовах, визначених цим Договором.

Відповідно до інформації, наданої НЕК «УКРЕНЕРГО», **загальний обсяг наданих послуг** ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» за період липень 2019 – грудень 2021 року з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав 22 938 638,176 МВт·год на загальну суму **914 062,76 тис. грн (з ПДВ)**.

Відповідно до оборотно-сальдових відомостей та реєстру платіжних доручень ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», **загальна сума оплати** Ліцензіата за період липень 2019 – грудень 2021 року за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склала **613 390,49 тис. грн (з ПДВ)**.

Комісія з перевірки зазначає, акти наданих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за лютий-березень 2021 року, які надані НЕК «УКРЕНЕРГО», не підписані зі сторони ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО».

Станом на 31.12.2021 (за даними НЕК «УКРЕНЕРГО») обліковується заборгованість ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 300 672,27 тис. грн (з ПДВ).

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 08.11.2022 (мовою документа): «...щодо спору між НЕК «Укренерго» та ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»:

ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» приймало участь в досудовому врегулюванні спору, ініційованому НЕК «Укренерго» щодо виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 30.05.2019 № 0422-03012 (далі – Договір) в частині підписання актів приймання-передачі послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та актів коригування до актів приймання-передачі послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі – Акти), які враховують обсяги електричної енергії, спожитої Товариством для забезпечення власних потреб електричних станцій, на яких відсутня генерація та/або забезпечення роботи насосних модулів ГАЕС.

Товариство наполягало на тому, що оскільки Договір укладено між НЕК «Укренерго» та ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», як Користувачем, який виступає на ринку Виробником електричної енергії (п. 1.5. Договору), обсяг наданої НЕК «Укренерго» Послуги для виробника визначався виключно як обсяг відпущеної електричної енергії (п. 2.2. Договору), а тому включення НЕК «Укренерго» до обсягів наданої Товариству Послуги обсягів спожитої електричної енергії було **неправомірним**.

*Враховуючи викладене вище ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» вважало, включення до Актів обсягів спожитої Товариством електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, на яких відсутня генерація та/або забезпечення роботи насосних модулів ГАЕС, суперечило умовам укладеного Договору, а тому були відсутні підстави для їх підписання.*

*При цьому, Товариство, зі своєї сторони, пропонувало вирішити спір шляхом укладення договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління між НЕК «Укренерго» та ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», як Користувачем, який виступає на ринку Споживачем.*

*Спір по суті не розглядався у зв'язку зі зверненням Товариства до суду з позовною заявою до НЕК «Укренерго» про зобов'язання укласти договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та визнання дій протиправними, а тому процедура досудового розгляду цього спору була припинена НКРЕКП у вересні 2021 року.».*

**Довідково** комісія з перевірки зазначає, до НКРЕКП надійшла заява НЕК «УКРЕНЕРГО» про досудове врегулювання спору від 31.08.2022 року № 01/37293, якою оскаржується відмова ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від підписання актів приймання-передачі послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та акти коригування до актів приймання-передачі послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та здійснення в повному обсязі оплати послуг НЕК «УКРЕНЕРГО», з урахуванням обсягу електричної енергії, спожитої ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» для забезпечення власних потреб електричних станцій, на яких відсутня генерація та/або забезпечення роботи насосних модулів ГАЕС.

Відповідно до інформації, викладеної у заяві, НЕК «УКРЕНЕРГО» вважає, що ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» не виконує умови Договору шляхом не підписання Актів та відповідно не здійснює в повному обсязі оплату послуг НЕК «УКРЕНЕРГО», порушує вимоги Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №312, та Закону України «Про ринок електричної енергії».

За інформацією ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», наданою до НКРЕКП листом від 11.10.2022 № 20/3315, Товариство не може підписати Акти та сплатити такі Послуги в межах укладеного Договору, оскільки НЕК «УКРЕНЕРГО» до актів включила обсяги Послуги, з урахуванням обсягу електричної енергії, спожитої ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» для забезпечення власних потреб електричних станцій, на яких відсутня генерація та/або забезпечення роботи насосних модулів ГАЕС.

Відповідно до процедури, визначеної Порядком розгляду спору НКРЕКП було опрацьовано вищезазначену Заяву здійснено попередній аналіз копій документів, пояснень та іншої інформації, необхідної для встановлення фактичних обставин справи та врегулювання спору, які подали НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО».

За результатом розгляду спору між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» НКРЕКП постановою від 25.11.2022 № 1559 зобов'язала ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» припинити порушення:

підпунктів 14 та 33 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо зобов'язання укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов цих договорів, своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

пункту 1.2 глави 1, підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3 та пунктів 8.8 та 8.9 глави 8 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до КСП.

для чого оформити та підписати акти приймання-передачі з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та акти коригування до актів приймання-передачі за кожний звітний період (місяць) відповідно до умов Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 30.05.2019 № 0422-03012 з урахуванням проведеної оплати.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП з наданням підтвердних документів у термін до 31.12.2022.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 12.12.2022 № 8/4137, на момент проведення перевірки, результати якої оформлені Актом № 338, ПрАТ «Укргідроенерго» мала не підписані акти наданих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за лютий-грудень 2021 року та акти коригування до актів надання послуги, які датовані протягом періоду з 01.03.2021 по 31.12.2021 року.

Станом на 08.12.2022 ПрАТ «Укргідроенерго» на виконання Постанови НКРЕКП від 25.11.2022 № 1559 виконало усі передбачені цим рішенням дії:

– виконало умови укладеного договору та в повному обсязі сплатило за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

– укладено додаткові угоди до договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 30.05.2019 № 0422-03012, якими передбачено приведення редакції договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у відповідність до типових форм відповідно до постанов НКРЕКП від 07.02.2020 № 360 «Про затвердження змін до Кодексу системи передачі» та від 10.11.2021 № 2027 «Про затвердження змін до додатків до Кодексу системи передачі». Окрім того, відповідно до ст. 631 ЦКУ дію умов договору поширено на взаємовідносини між сторонами, що виникли з 08.02.2020 по 10.11.2021 включно та з 11.11.2021 включно;

– оформило та підписало акти приймання-передачі з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та акти коригування до актів приймання-передачі за кожний звітний період (місяць) відповідно до умов Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 30.05.2019 № 0422-03012 та **провело оплату за надані послуги.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» не надано належним чином завірених копій підтвердних документів щодо погашення заборгованості за послуги з диспетчеризації на виконання постанови НКРЕКП від 25.11.2022 № 1559 та, відповідно, дане питання буде досліджено в рамках наступної планової/позапланової перевірки діяльності ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО».

Комісія з проведення перевірки зазначає, що між НЕК «УКРЕНЕРГО» та Ліцензіатом укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 03.05.2019 № 0422-02012.

Відповідно до положень глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП 14.03.2018 № 309, договір про надання послуг з передачі електричної енергії визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких ОСП здійснює передачу електричної енергії електричними мережами системи передачі.

Укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії є обов'язковою умовою надання Користувачам доступу до системи передачі.

Послуги з передачі електричної енергії надаються оператором системи передачі на підставі договору між ним та, зокрема, електропостачальником.

Договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.

Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.

Відповідно до пункту 5.1 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (далі – Типовий договір), що є додатком 6 до Кодексу, розрахунковим періодом за цим договором є 1 календарний місяць.

Пунктом 5.2 Типового договору визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:

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

2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця;



4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.

Пунктом 5.5 Типового договору визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку (далі - АКО). 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 уточненими даними комерційного обліку, що надаються АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в СУР, що здійснюється згідно з 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).

Акти приймання-передачі Послуги та акти коригування до актів приймання-передачі Послуги у відповідному розрахунковому періоді ОСП направляє Користувачу в електронній формі з використанням електронного підпису (із застосуванням Сервісу) або надає Користувачу два примірники в паперовому вигляді, підписані власноручним підписом зі своєї сторони. Користувач здійснює підписання актів приймання-передачі Послуги та актів коригування до актів приймання-передачі Послуги відповідного розрахункового періоду протягом трьох робочих днів та повертає їх ОСП.

Підпунктом 3 пункту 8.3 Типового договору визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.

Комісією з проведення перевірки проаналізовано надані ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» первинні документи щодо розрахунків за договорами про надання послуг з передачі електричної енергії, а саме акти приймання-передачі за послуги з передачі електричної енергії, акти корегування до актів приймання-передачі та реєстри платіжних доручень на оплату послуги з передачі електричної енергії, згідно з якими ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» **отримано послугу з передачі електричної енергії від НЕК «УКРЕНЕРГО» за період січня 2019 по грудень 2021 року на суму 1 124 707,66 тис. грн (з ПДВ), з яких Ліцензіатом було сплачено 1 124 829,91 тис. грн (з ПДВ).**

Комісією з перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень 2019 – грудень 2021 року, наданими ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» та встановлено, що ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» протягом **липня 2019 року** (2-5 плановий платіж), **жовтня 2019 року** (3-5 плановий платіж), **листопада 2019 року** (1 плановий платіж), **травня 2021 року** (1-5 плановий платіж), **червня 2021 року** (1-4 плановий платіж), **липня 2021 року** (1-2 плановий платіж), **серпня 2021 року** (5 плановий платіж), **вересня 2021 року** (2-3 плановий платіж) **не здійснювалась поетапна попередня оплата** планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі.

*За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 12.12.2022 № 8/4137, протягом липня 2019 року ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» не здійснювало оплати 2-5 планових платежів у зв'язку з тим, що такі платежі не відповідали умовам договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 03.05.2019 № 0422-02012 та застосованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії.*

Зауважуємо, що ухвалою Окружного адміністративного суду м. Києва від 27.06.2019 у справі № 640/11330/19 (далі – ухвала від 27.06.2019) заяву АТ «Нікопольський завод феросплавів» про забезпечення позову задоволено, зупинено дію постанови НКРЕКП від 07.06.2019 № 954 (затвердження тарифу на послуги з передачі електричної енергії), а також зупинено дію постанови НКРЕКП від 07.06.2019 № 955 (затвердження тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління).

Згідно із ч. 1 ст. 256 КАС України ухвала набирає законної сили негайно після її проголошення, якщо інше не передбачено цим Кодексом.

Зі змісту зазначеної вище ухвали, яка 27.06.2019 набрала законної сили, вбачається, що її дія поширюється на всіх учасників ринку електричної енергії, які сплачують ОСП вартість послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Таким чином, з 27.06.2019 порядок здійснення оплати ОСП вартості послуг з передачі та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління був невизначеним.

Дізнавшись про наявність ухвали від 27.06.2019, Товариство листом від 10.07.2019 № 20-3/3108 звернулось до НКРЕКП та НЕК «Укренерго» з проханням надати роз'яснення щодо подальшого здійснення оплати ОСП послуг з передачі та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

У відповідь листом від 23.07.2019 № 7704/17.2.1/7-19 НКРЕКП повідомила про подання НЕК «Укренерго» та НКРЕКП апеляційних скарг на ухвалу від 27.06.2019 у справі № 640/11330/19 та звернула увагу на положення ст. 156 КАС України щодо негайності виконання ухвали про забезпечення позову.

Таким чином, ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» при здійсненні розрахунків з ОСП з передачі електричної енергії виконувало вимоги чинного законодавства України та ухвали від 27.06.2019.

В подальшому ухвалою Окружного адміністративного суду м. Києва від 01.08.2019 у справі № 640/12695/19 замінено захід забезпечення позову, встановлений ухвалою Окружного адміністративного суду міста Києва від 27.06.2019 у справі № 640/11330/19, а саме:

– зупинено дію постанови НКРЕКП від 07.06.2019 № 954 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ДП «НЕК «Укренерго» на II півріччя 2019 року» по відношенню до АТ «Нікопольський завод феросплавів»,

АТ «Запорізький завод феросплавів», АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат», АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» та АТ «Дніпроазот»;

– зупинено дію постанови НКРЕКП від 07.06.2019 № 955 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ДП «НЕК «Укренерго» по відношенню до АТ «Нікопольський завод феросплавів», АТ «Запорізький завод феросплавів», АТ «Покровський гірничо-збагачувальний комбінат», АТ «Марганецький гірничо-збагачувальний комбінат» та АТ «Дніпроазот».

Таким чином, з 01.08.2019, враховуючи уточнення учасників, по відношенню до яких вжито заходів забезпечення позову, дія постанов НКРЕКП від 07.06.2019 № 954 та від 07.06.2019 № 955 для Товариства була поновлена. Відповідно до п. 6.5 договору Товариство здійснило розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги за липень 2019 року 14.08.2019 у сумі 24 144 284,30 грн.

Протягом жовтня 2019 року ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» не здійснювало оплати 3-5 планових платежів у зв'язку з тим, що станом на 01.10.2019 ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» мало переплату на суму 12 691 890,04 грн, що виникла за попередні періоди та зазначена у таблиці 3.12.5 акту перевірки. Відповідно до абз. 4 п. 6.7. додаткової угоди № 2 від 12.09.2019 до договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 03.05.2019 № 0422-02012 (далі – додаткова угода № 2), у разі якщо фактичний обсяг оплати Користувачем Послуги перевищує суму, зазначену в акті приймання-передачі наданої Послуги, ОСП враховує їх як оплату Послуги наступних розрахункових періодів.

ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», користуючись правом вимоги п. 6.7 додаткової угоди № 2 оплатило 02.10.2019 плановий платіж 1 на суму 2 517 264,00 грн, 07.10.2019 плановий платіж 2 на суму 2 517 264,00 грн та з урахуванням Акта Послуг за жовтень 2019 р. мало кредиторську заборгованість у сумі 2 246 358,80 грн станом на 31.10.2019, яка зазначена у таблиці 3.12.5 акту перевірки. Відповідно до умов п. 6.5 додаткової угоди № 2 ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» 08.11.2019

здійснило оплату послуги з передачі електричної енергії за жовтень 2019 по рахунку-фактурі № 0422-02012/04/11/2019 від 04.11.2019 на суму 2 246 358,80 грн.

Протягом листопада 2019 року ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» не здійснило оплати 1-ого планового платежу в зв'язку з тим, що за розрахунками ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» станом на 01.10.2019 була переплата на суму 12 691 890,04 грн з урахуванням передоплати планової вартості Послуги у жовтні 2019 року на суму 5 034 528,00 грн та планових обсягів передачі електричної енергії на жовтень 2019 (12 586 320 грн) планова переплата станом на 31.10.2019 мала становити 5 140 098,04 грн (такої суми переплати достатньо було для покриття 1 платежу за листопад 2019 р.). Крім того, на момент граничної дати сплати 1-го планового платежу за листопад 2019 року ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» не мало акта приймання-передачі наданої Послуги за жовтень 2019 р., на підставі якого можна було визначити суми наявної переплати, що виникла у попередніх періодах (липень-жовтень 2019 р.) та могла бути врахована як оплата Послуг наступних розрахункових періодів (п. 6.7 додаткової угоди № 2). У зв'язку із цим, оплата 1 платежу за листопад 2019 р. ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» не проводилась. Але в результаті значної невідповідності планових обсягів (12 586 320 грн) до фактичних обсягів (19 972 776,84 грн), переплата повністю була використана, та виникла заборгованість на суму 2 246 358,80 грн, про що зазначено вище.

Фактичний обсяг Послуги за Актом приймання-передачі за листопад 2019 року становив 18 934 850,02 грн з ПДВ, чим значно перевищив плановий обсяг передачі електричної енергії на листопад 2019 року, інформацію щодо якого ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» надало листом від 09.10.2019 № 20-3/4547. Разом з актом було отримано рахунок-фактуру № 0422-02012/04/12/2019 від 04.12.2019 на оплату послуги з передачі електричної енергії за листопад 2019 року на суму 7 411 374,82 грн.

Як визначено пунктом 6.5 додаткової угоди № 2, Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги протягом 3 банківських днів з дати отримання та на підставі акта приймання-передачі Послуги, який ОСП надає Користувачу протягом перших 5 робочих днів місяця, наступного за розрахунковим. Оплата послуги здійснюється на підставі рахунків, наданих ОСП.

Отримавши рахунок для оплати послуги, ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» 13.12.2019 здійснило оплату рахунку-фактури № 0422-02012/04/12/2019 від 04.12.2019 на послуги з передачі електричної енергії за листопад 2019 року на суму 7 411 374,82 грн.

НЕК «Укренерго» листом №01/2011 від 17.01.2022 повідомила ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» про нараховану пеню за 4 дні прострочки платежів за передачу на суму 9 787,06 грн, яку ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» оплатило 20.01.2022 року.

Протягом травня 2021 року ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» не здійснювало оплати 1-5 планових платежів, протягом червня 2021 року не здійснювало оплати 1-4 планових платежів, протягом липня 2021 року не здійснювало оплати 1-2 планових платежів, протягом серпня 2021 року не здійснювало оплати 5-ого планового платежу та протягом вересня 2021 року не здійснювало оплати 2-3 планових платежів, у зв'язку з тим, що станом на перше число відповідного місяця ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» мало переплати, які виникли за попередні періоди та зазначені у таблиці 3.12.5 акту перевірки. Відповідно до абз. 4 п. 6.7 додаткової угоди № 2, у разі якщо фактичний обсяг оплати Користувачем Послуги перевищує суму, зазначену в акті приймання-передачі наданої Послуги, ОСП враховує їх як оплату Послуги наступних розрахункових періодів.

**Департамент ліцензійного контролю**, з урахуванням пояснень, наданих листом ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 12.12.2022 № 8/4137, зазначає, що пунктом 6.7 Договору про надання послуг з передачі електричної енергії в редакції від 03.05.2019 № 0422-02012, викладеній у додатковій угоді №2 від 12.09.2019, зокрема передбачено, що у разі якщо фактичний обсяг оплати Користувачем Послуги перевищує суму, зазначену в акті приймання-передачі наданої Послуги, ОСП (за заявою Користувача) протягом 5 банківських днів з дня отримання заяви повертає Користувачу надлишок коштів або враховує їх як оплату Послуги наступних розрахункових періодів. За наявності заборгованості кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення.

У той же час ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» не надало до НКРЕКП належним чином завірених заяв до НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо врахування наявних переплат на початок жовтня 2019 року, листопада 2019 року, травня 2021 року, червня 2021 року, липня 2021 року, серпня 2021 року та вересня 2021 року як оплати наступних платежів.

### **Щодо оплати за електричну енергію для врегулювання небалансів**

Комісія з перевірки зазначає, що з метою врегулювання небалансів ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» укладено публічний договір з оператором системи передачі ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» про врегулювання небалансів електричної енергії від 10.04.2019 № 0422-01012 та долучено до реєстру учасників ринку. Товариство не входило і не входить до жодної з балансуєчих груп на ринку електричної енергії.

Протягом липня 2019 – грудня 2021 року обсяг закупівлі електричної енергії за для врегулювання небалансів склав 453 559,156 МВт-год на загальну суму 996 233,270 тис. грн (з ПДВ). Товариством здійснено оплату за отриману електричну енергію на загальну суму 767 916,790 тис. грн (з ПДВ), актами зарахування зустрічних однорідних вимог зараховано 212 611,21 тис. грн (з ПДВ).

**Станом на 31.12.2021** за даними бухгалтерського обліку ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» перед ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» обліковується **заборгованість у сумі 15 705,27 тис. грн (з ПДВ)** згідно актів приймання-передачі купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 12.12.2022 № 8/4137, **перехідна заборгованість, визначена станом на 31.12.2021 у сумі 15 705,27 тис. грн (з ПДВ), була оплачена ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» 04.01.2022 та 12.01.2022 в повній мірі та своєчасно на підставі сформованих НЕК «Укренерго» та офіційно виставлених платіжних документів (рахунків) до акта врегулювання небалансів за грудень 2021 року.**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» не надано належним чином завірених копій підтвердних документів щодо погашення 04.01.2022 та 12.01.2022 заборгованості за закуплену у НЕК «УКРЕНЕРГО» електричну енергію для врегулювання небалансів та, відповідно, дане питання буде досліджено в рамках наступної планової/позапланової перевірки діяльності ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО».**

9	<p>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 10.10 розділу X Правил ринку</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язкового подання виробниками електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів, 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.</p>
---	---	---

Перевіркою на підставі здійсненого аналізу наданої Ліцензіатом інформації, щодо поданих погодинних заявок на продаж електричної енергії на РДН встановлено невідповідність обсягів поданих заявок ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової 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** (з урахуванням інформації наданою службовою запискою Департаменту енергоринку від 21.12.2022 № , а саме:

грудень 2019 року – **89 годин**,  
січень 2020 року – **93 година**,

лютий 2020 року – **94 години**,  
 березень 2020 року – **172 година**,  
 квітень 2020 року – **333 годин**,  
 травень 2020 року – **160 години**,  
 червень 2020 року – **129 години**,  
 грудень (11.12.2020-31.12.2020) – **145 годин**,  
 січень 2021 року – **231 годин**,  
 лютий 2021 року – **102 годин**,  
 червень 2021 рік – **81 годин**.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 12.12.2022 № 8/4137, пункт 10.10. (в діючій редакції 10.9) Правил ринку не враховує технологічні особливості роботи ГЕС і ГАЕС з огляду на таке:

1. Гідроагрегати є високоманевреними резервами потужності, ОСП щоденно використовує їх для покриття пікових навантажень в ОЕС України та забезпечує надійну роботу ОЕС України.

2. Окрім участі на ринку електроенергії та забезпечення надійної роботи ОЕС України шляхом надання високомобільних резервів потужності, в роботі ГЕС і ГАЕС Товариство зобов'язане дотримуватись гідрорежимів водосховищ дніпровського каскаду та дністровського гідровузла для забезпечення усіх водокористувачів водою, дотримання водогосподарських обмежень, встановлених Міжвідомчою комісією по узгодженню режимів роботи дніпровських водосховищ та дністровського гідровузла, забезпечення екологічних та санітарних пропусків, пропусків паводків тощо.

3. У періоди, зазначені в листі НКРЕКП, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 5 червня 2019 р. № 483 на Товариство були покладені спеціальні обов'язки, на виконання яких Товариство було зобов'язане у кожному розрахунковому періоді здійснювати продаж гарантованому покупцю на електронних аукціонах в установленому законодавством порядку від 30 до 35 відсотків (враховуючи постійні зміни до Постанови) прогнозного обсягу відпуску електричної енергії, що значно обмежувало можливості Товариства щодо участі на РДН.

Також звертаємо увагу на те, що, враховуючи активну участь Товариства у балансуєчому ринку, фактичний обсяг відпуску електричної енергії може значно відрізнятись від прогнозного іноді в 2–2,5 рази. Тому майже неможливо при подачі заявок за день до поставки спрогнозувати обсяг фактичного відпуску та дотримуватися вимог п. 10.10 (в діючій редакції 10.9) Правил ринку.

Подавши обов'язкові заявки з запасом (враховуючи роботу на БР) на РДН та в разі їх акцепту у нічні та позапікові години, Товариство не зможе забезпечити ОСП високомобільними резервами частоти потужності та балансування в ОЕС України в пікові години графіка навантаження (буде змушене перерозподілити гідроресурс з годин пікового навантаження на нічні та позапікові години) внаслідок спрацювання понад норму гідроресурсу в попередні години.

З огляду на вищезазначене, виконання п. 10.10. Правил ринку можливо лише у паводковий період у разі наявності достатньої кількості водних ресурсів.

Товариство зазначало про неможливість у повному обсязі виконувати вищезазначений пункт Правил ринку (лист від 01.10.2021 № 25/3975).

Окрім того, Товариством листом від 26.05.2021 № 25/2016 направлялись зауваження та пропозиції до проекту змін до Правил ринку, що дозволило би Товариству виконати зазначену вимогу.

10	<p>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону про ринок електричної енергії</p> <p>підпункту 5 пункту 2.4 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку Ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку Ліцензіата виконувати спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільного інтересу у випадку їх покладення</p>
----	---	--

<p>пункту 8 постанови Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії»</p>	<p>Кабінетом Міністрів України відповідно до статті 62 Закону України «Про ринок електричної енергії»;</p> <p>(у редакції, що діяла до 29.08.2019) щодо обов'язку виробників електричної енергії зокрема здійснювати продаж на електронних аукціонах в установленому законодавством порядку електричної енергії гарантованому покупцю в обсягах, заявлених гарантованим покупцем, не більш як 20 відсотків обсягу відпуску електричної енергії, виробленої на гідроелектростанціях;</p> <p>(у редакції, що діяла до 10.12.2019) щодо обов'язку виробників електричної енергії зокрема здійснювати продаж гарантованому покупцю на електронних аукціонах в установленому законодавством порядку 35 відсотків обсягу відпуску електричної енергії, виробленої на гідроелектростанціях;</p> <p>(у редакції, що діяла до 28.05.2020) щодо обов'язку виробників електричної енергії зокрема здійснювати продаж гарантованому покупцю на електронних аукціонах в установленому законодавством порядку 35 відсотків прогнозного обсягу відпуску електричної енергії на гідроелектростанціях (в тому числі на гідроакумуючих електростанціях), що затверджені у прогнозованому балансі об'єднаної енергетичної системи України на відповідний місяць;</p> <p>(у редакції, що діяла до 13.08.2020) щодо обов'язку виробників електричної енергії зокрема у кожному розрахунковому періоді здійснювати продаж гарантованому покупцю на електронних аукціонах в установленому законодавством порядку 35 відсотків прогнозного обсягу відпуску електричної енергії на гідроелектростанціях, що затверджені у прогнозованому балансі об'єднаної енергетичної системи України на відповідний місяць;</p> <p>(у редакції, що діяла до 01.10.2021) щодо обов'язку виробника електричної енергії - ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» у кожному розрахунковому періоді здійснювати продаж гарантованому покупцю на електронних аукціонах в установленому законодавством порядку 30 відсотків прогнозного обсягу відпуску електричної енергії на гідроелектростанціях, затвердженого у прогнозованому балансі об'єднаної енергетичної системи України на відповідний місяць.</p>
<p>До спеціальних обов'язків, покладених на ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» належать продаж електричної енергії за двосторонніми договорами на електронних аукціонах гарантованому покупцю, операторам систем розподілу електричної енергії, оператору системи передачі електричної енергії за граничними цінами на електричну енергію (у редакції, що була чинна до 13.08.2020) та продаж електричної енергії виробником електричної енергії - ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» за двосторонніми договорами на електронних аукціонах гарантованому покупцю за ціною 10 гривень за 1 МВт·год (у редакції, що була чинна до 01.10.2021).</p> <p>Відповідно до пункту 8 Положення ПСО №483 ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» зобов'язано:</p>	

здійснювати продаж на електронних аукціонах в установленому законодавством порядку електричної енергії гарантованому покупцю в обсягах, заявлених гарантованим покупцем не більш як 20 відсотків обсягу відпуску електричної енергії, виробленої на гідроелектростанціях ( у редакції, що була чинна до 29.08.2019);

здійснювати продаж гарантованому покупцю на електронних аукціонах в установленому законодавством порядку 35 відсотків обсягу відпуску електричної енергії, виробленої на гідроелектростанціях (у редакції, що була чинна до 10.12.2019);

здійснювати продаж гарантованому покупцю на електронних аукціонах в установленому законодавством порядку 35 відсотків прогнозного обсягу відпуску електричної енергії на гідроелектростанціях (в тому числі на гідроакumuлюючих електростанціях), що затверджені у прогнозованому балансі об'єднаної енергетичної системи України на відповідний місяць (у редакції, що діяла до 28.05.2020);

здійснювати у кожному розрахунковому періоді продаж гарантованому покупцю на електронних аукціонах в установленому законодавством порядку 35 відсотків прогнозного обсягу відпуску електричної енергії на гідроелектростанціях, що затверджені у прогнозованому балансі об'єднаної енергетичної системи України на відповідний місяць(у редакції, що діяла до 13.08.2020);

здійснювати продаж гарантованому покупцю на електронних аукціонах в установленому законодавством порядку 35 відсотків прогнозного обсягу відпуску електричної енергії, що затверджені у прогнозованому балансі об'єднаної енергетичної системи України на відповідний місяць (у редакції, що була чинна до 06.03.2021);

здійснювати продаж гарантованому покупцю на електронних аукціонах в установленому законодавством порядку 30 відсотків прогнозного обсягу відпуску електричної енергії на гідроелектростанціях, затвердженого у прогнозованому балансі об'єднаної енергетичної системи України на відповідний місяць (у редакції, що була чинна до 01.10.2021).

Комісією з перевірки на підставі актів купівлі-продажу електричної енергії між ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» та ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», актів виробітку електричної енергії, прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України на 2019 – 2021 рік, здійснено аналіз виконання ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» вимог Положення ПСО №483.

#### **Щодо виконання вимог Положення ПСО №483 у 2019 році**

Період 2019 року	Обсяг відпуску електричної енергії, МВт	Обсяг відпуску електричної енергії, затверджено го у прогнозованому балансі ОЕС України, МВт	Відсоток продажу	Граничний обсяг електричної енергії для продажу ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», МВт	Обсяг проданої електричної енергії ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», МВт	Відхилення		Ціна продажу
						МВт	%	
Липень	531 316,63	-	20	106 263,33	138 000,00	<b>31 736,67</b>	<b>29,87</b>	0,67376
Серпень	444 734,25	-	20	88 946,85	108 990,00	<b>20 043,15</b>	<b>22,53</b>	0,67376
Вересень	416 554,80	-	35	145 794,18	154 350,00	<b>8 555,82</b>	<b>5,87</b>	0,67376
Жовтень	427 745,69	-	35	149 710,99	122 625,00	<b>-27 085,99</b>	<b>-18,09</b>	0,67376
Листопад	523 869,60	-	35	183 354,36	101 700,00	<b>-81 654,36</b>	<b>-44,53</b>	0,67376
Грудень	-	737 000,00	35	257 950,00	149 505,00	<b>-108 445,00</b>	<b>-42,04</b>	0,67376
<b>ВСЬОГО липень-грудень 2019 року</b>	<b>2 344 220,97</b>	<b>737 000,00</b>	<b>x</b>	<b>932 019,71</b>	<b>775 170,00</b>	<b>-156 849,71</b>	<b>x</b>	<b>x</b>

Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» здійснено продаж електричної енергії ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»:

**у липні на 31 736,67 МВт (або 29,87 %) та у серпні 2019 року на 20 043,15 МВт (або 22,53 %) в обсягах, що перевищують 20 відсотків обсягу відпуску електричної енергії, виробленої на гідроелектростанціях;**

у вересні 2019 року на 8 555,82 МВт (або **5,8 %**) більше **35 відсотків** від обсягу відпуску електричної енергії, виробленої на гідроелектростанціях;

у жовтні 2019 року на 27 085,99 МВт (або **18,09%**), листопаді 2019 року на 81 654,36 МВт (або **44,53%**) менше **35 відсотків** від обсягу відпуску електричної енергії, виробленої на гідроелектростанціях;

у грудні 2019 року на 108 445 МВт (або **42,045%**) менше **35 відсотків** від прогнозного обсягу відпуску електричної енергії, що затверджені у прогнозованому балансі об'єднаної енергетичної системи України на відповідний місяць.

#### Щодо виконання вимог Положення ПСО №483 у 2020 році

Період 2020 року	Обсяг відпуску електричної енергії, затвердженого у прогнозованому балансі ОЕС України, МВт	Відсоток продажу	Граничний обсяг електричної енергії для продажу ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», МВт	Обсяг проданої електричної енергії ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», МВт	Відхилення		Ціна продажу
					МВт	%	
січень	542 000,00	35	189 700,00	133 580,00	-56 120,00	-29,58	0,67376
лютий	453 000,00	35	158 550,00	208 962,00	50 412,00	31,80	0,67376
березень	400 000,00	35	140 000,00	224 080,00	84 080,00	60,06	0,67376
квітень	350 000,00	35	122 500,00	170 460,00	47 960,00	39,15	0,67376
травень	380 000,00	35	133 000,00	171 615,00	38 615,00	29,03	0,67376
червень	363 000,00	35	127 050,00	124 240,00	-2 810,00	-2,21	0,67376
липень	367 000,00	35	128 450,00	125 132,00	-3 318,00	-2,58	0,67376
серпень	-	-	109 200,00	56 434,00	6 003,00	5,50	0,67376
серпень	364 000,00	30		58 769,00			10,00
вересень	275 000,00	30	82 500,00	80 280,00	-2 220,00	-2,69	10,00
жовтень	243 000,00	30	72 900,00	70 373,00	-2 527,00	-3,47	10,00
листопад	318 000,00	30	95 400,00	92 700,00	-2 700,00	-2,83	10,00
грудень	365 000,00	30	109 500,00	107 074,00	-2 426,00	-2,22	10,00
<b>ВСЬОГО 2020 рік</b>	<b>4 420 000,00</b>	<b>x</b>	<b>1 468 750,00</b>	<b>1 623 699,00</b>	<b>142 943,00</b>	<b>x</b>	<b>x</b>

Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» у січні – серпні 2020 року здійснювало продаж електричної енергії ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» у обсягах, що не відповідають **35 відсоткам від прогнозованого обсягу відпуску електричної енергії**, що затверджені у прогнозованому балансі об'єднаної енергетичної системи України на відповідний місяць у 2020 році та у вересні – грудні 2020 року здійснювало продаж електричної енергії ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» у обсягах, що менше (від **2,22% до 2,69%**) **30 відсотків** від прогнозованого обсягу відпуску електричної енергії, що затверджені у прогнозованому балансі об'єднаної енергетичної системи України на відповідний місяць у 2020 році.

#### Щодо виконання вимог Положення ПСО №483 у 2021 році

Період 2021 року	Обсяг відпуску електричної енергії, затвердженого у прогнозованому балансі ОЕС України, МВт	Відсоток продажу	Граничний обсяг електричної енергії для продажу ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», МВт	Обсяг проданої електричної енергії ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», МВт	Відхилення		Ціна продажу
					МВт	%	
січень	440 000,00	30	132 000,00	128 526,00	-3 474,00	-2,63	10,00
лютий	400 000,00	30	120 000,00	116 872,00	-3 128,00	-2,61	10,00
березень	477 000,00	30	143 100,00	139 702,00	-3 398,00	-2,37	10,00
квітень	503 000,00	30	150 900,00	148 320,00	-2 580,00	-1,71	10,00
травень	980 000,00	30	294 000,00	290 880,00	-3 120,00	-1,06	10,00
червень	770 000,00	30	231 000,00	228 240,00	-2 760,00	-1,19	10,00
липень	378 000,00	30	113 400,00	110 856,00	-2 544,00	-2,24	10,00
серпень	394 000,00	30	118 200,00	116 064,00	-2 136,00	-1,81	10,00
вересень	322 000,00	30	96 600,00	94 320,00	-2 280,00	-2,36	10,00
<b>Всього січень – вересень 2021 року -</b>	<b>4 664 000,00</b>	<b>x</b>	<b>1 399 200,00</b>	<b>1 373 780,00</b>	<b>-25 420,00</b>	<b>x</b>	<b>x</b>

Комісія з перевірки зазначає що ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» у січні – вересні 2021 року здійснювало продаж електричної енергії ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» у обсягах, що



**менше (від 1,06% до 2,63%) 30 відсотків** від прогнозного обсягу відпуску електричної енергії, що затверджені у прогнозованому балансі об'єднаної енергетичної системи України на відповідний місяць у 2021 році, що свідчить про порушення ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО».

### **Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу з виробництва електричної енергії для гідроелектростанцій (крім гідроакumuлюючих електростанцій)**

1) фактичний корисний обсяг відпуску електричної енергії у звітному періоді (році) із деталізованим зазначенням причин відхилення від обсягів, що були враховані при встановленні тарифів (цін) на відпуск електричної енергії

Період	Плановий обсяг, тис. кВт·год	Фактичний обсяг, тис. кВт·год	Відхилення
I квартал	2 281 600,00	1 714 925,00	-566 675,00
II квартал	3 130 200,00	1 788 387,00	-1 341 813,00
<b>ВСЬОГО</b>	<b>5 411 800,00</b>	<b>3 503 312,00</b>	<b>-1 908 488,00</b>

2) фактична сума отриманого чистого прибутку, а також частина чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у I півріччі – **426 949 тис. грн (без ПДВ)**

- сума сплаченого частину чистого прибутку на виплату дивідендів у I півріччі відповідно до платіжних доручень – 1 100 476,8 тис. грн;

- фактичні операційні витрати для гідроелектростанцій (крім гідроакumuлюючих електростанцій) – 641 918 тис. грн;

- сумарні операційні витрати – 641 918 + 1 012 650 = 1 654 568 тис. грн (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління)

$1\ 100\ 476,8 \times 641\ 918 / 1\ 654\ 568 = 426\ 949$  тис. грн (без ПДВ).

3) фактична сума отриманого чистого прибутку, а також сума нарахованого та сплаченого податку на прибуток у I півріччі в частині здійснення ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії – **170 345 тис. грн (без ПДВ)**

- сума сплаченого податку на прибуток I півріччі відповідно до платіжних доручень – 439 070 тис. грн;

- фактичні операційні витрати для гідроелектростанцій (крім гідроакumuлюючих електростанцій) – 641 918 тис. грн;

- сумарні операційні витрати – 641 918 + 1 012 650 = 1 654 568 тис. грн (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління)

$439\ 070 \times 641\ 918 / 1\ 654\ 568 = 170\ 345$  тис. грн (без ПДВ).

4) сума коштів та відсоток фінансування та виконання інвестиційної програми у звітному періоді (році) станом на 01 січня року, наступного за звітним;

5) сума коштів недофінансування інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним – **224 069 тис. грн(без ПДВ).**

Заплановано – 357 747 тис. грн. (без ПДВ)

Профінансовано – 133 678 тис. грн. (без ПДВ)

Таким чином, сума коштів недофінансування ІІІ за 2019 рік становить:

$357\ 747 - 133\ 678 = 224\ 069$  тис. грн. (без ПДВ).

*Відповідно до пояснень ліцензіата, наданих листом від 12.12.2022 № 8/4137, розрахунок сум надлишково отриманого або недотриманого доходу необхідно відкоригувати шляхом вилучення зазначених обсягів, а саме: ГЕС – 224 069 тис. грн, ГАЕС – 234 400 тис.грн).*

*Для вказаного розрахунку необхідно застосовувати показники недофінансування/перевініансування інвестиційної програми на 2019 рік станом на 20 січня, наступного за звітним, за результатами фактичних здійснених витрат в цілому, а не виключно за період I півріччя 2019 року (як зазначено в розрахунку), оскільки довиконання заходів Інвестиційної програми продовжилось і здійснювалось у II півріччі 2019 та їх дофінансування завершилось у січні 2020 року.»*

**Департамент енергоринку, службовою запискою від 23.12.2022 № 870/22-22 повідомив, що зв'язку із запровадженням нової моделі ринку пунктом 5 постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифів на відпуск електричної енергії ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» на 2019 рік» передбачено, що ця постанова набирає чинності з 01 січня 2019 року та діє до 01 липня 2019 року. Тобто, відповідно до вимог методики була встановлена річна структури тарифів для ГЕС та ГАЕС на 2019 рік (додатки 1 та 2 до постанови), а також Інвестиційна програма ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» на 2019 рік (додатки 3 та 4 до постанови), але двоставкові тарифи на електричну енергію для ГЕС та ГАЕС діяли лише протягом I півріччя 2019 року, у зв'язку з чим відсутні планові показники структури тарифу та інвестиційної програми ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» на I півріччя 2019 року. Інвестиційна програма на 2019 рік профінансована згідно акту на суму 2210351 тис. грн. при плані 1607911 тис. грн. Враховуючи зазначене **пропонується врахувати пропозицію ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» щодо виконання інвестиційної програми за I півріччя 2019 року.****

Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службової записки Департаменту енергоринку від 23.12.2022 № 870/22-22, зазначає, що сума коштів **недофінансування інвестиційної програми для гідроелектростанцій станом на 20 січня року, наступного за звітним – відсутня.**

6) сума перевищення вартості заходів (робіт) інвестиційної програми на звітний період (рік): до 5 % 130 935 тис. грн включно, понад 5 % – 0,00 тис. грн.

7) інформація щодо джерел походження коштів, спрямованих на виконання заходів (робіт) інвестиційної програми та на проведення ремонтних робіт за звітний період (рік) в умовах недостатності коштів, а також джерел походження коштів, спрямованих на перевищення вартості заходів (робіт) інвестиційної програми більше ніж на 5 % – 0,00 тис. грн.

8) фактична сума витрат на проведення ремонтних робіт за рахунок статей витрат виробничої собівартості (послуги сторонніх організацій з ремонту у статті «виробничі послуги», придбання матеріалів і комплектуючих виробів та запасних частин, які використовуються для ремонту, у статті «сировина та допоміжні матеріали»), амортизації (витрати на ремонт за рахунок статті «амортизаційні відрахування»), планованого прибутку та інших джерел фінансування – **14 631 тис. грн (без ПДВ).**

9) сума сплачених загальнодержавних та місцевих податків, зборів та інших обов'язкових платежів – **107 870 тис. грн (без ПДВ).**

10) порівняльний аналіз відповідності фактичних витрат витратам, що були враховані при встановленні тарифів (цін) на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії (різниця між планованими та фактичними значеннями) – таблиця 3.5.2 Акта

11) сума недофінансування статей витрат структури тарифів (цін) у звітному періоді (році) – **102 472 тис. грн (без ПДВ).**

12) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів (цін) на відпуск електричної енергії у звітному періоді – **3 597 тис. грн (без ПДВ).**

13) сума необґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів (цін) на відпуск електричної енергії у звітному періоді – **95 704 тис. грн (без ПДВ).**

14) рівень розрахунків за відпущену електричну енергію за I півріччя (заборгованість ДП «ЕНЕРГОРИНОК» станом на 01.01.2019 - 1 028 176,46 тис. грн (без ПДВ), станом на 01.07.2019 – 979 624,84 тис. грн (без ПДВ) – **4,72 %**

15) сума коштів, отриманих ліцензіатом як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату відпущеної ліцензіатом електричної енергії – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

16) результати багатofакторного аналізу витрат на органічне паливо (зміна ціни умовного палива/питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів/структури використання палива) із зазначенням суми економії/перевитрати коштів, що виникла за рахунок відхилення від значень, які були враховані при встановленні тарифів (цін) на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

17) інформація щодо фізичних обсягів придбання органічного палива та його транспортування для виробництва електричної та (або) теплової енергії – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

18) інформація щодо залишків палива (мазуту/вугілля/інших видів паливно-енергетичних ресурсів) на початок та кінець кожного періоду та на момент перевірки – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

19) сума фактичних витрат на придбання свіжого ядерного палива (СЯП) для виробництва електричної та теплової енергії, витрат на послуги з транспортування свіжого ядерного палива та ядерних матеріалів, що підлягали оплаті у звітному періоді (році), а також витрати на придбання ядерних матеріалів та фінансування окремих стадій виробництва ядерного палива (сплата авансових платежів із закупівлі свіжого ядерного палива та ядерних матеріалів чи витрати, пов'язані з впровадженням нових видів ядерного палива та супроводом експлуатації ядерного палива) – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

20) інформація щодо фізичного обсягу закупівлі тепловиділяючих збірок (ТВЗ) у звітному періоді (році) в розрізі атомних електростанцій та енергоблоків – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

21) сума фактичних витрат, пов'язаних з вивозом відпрацьованого ядерного палива (ВЯП), з урахуванням авансів, що були сплачені у звітному періоді (році) – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

22) інформація щодо фізичного обсягу тепловиділяючих збірок (ТВЗ), наявних у басейнах витримки (БВ) атомних електростанцій на початок та на кінець звітного періоду (року), у розрізі атомних електростанцій та енергоблоків, що наводиться також у табличній формі – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

23) інформація щодо кількості вільних комірок у басейнах витримки (БВ) на початок та на кінець звітного періоду (року), щодо кількості відпрацьованих тепловиділяючих збірок (ВТВЗ) та вивезення таких відпрацьованих тепловиділяючих збірок у звітному періоді (році) в розрізі атомних електростанцій та енергоблоків, що наводиться також у табличній формі – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

24) інформація щодо суми сплаченої рентної плати за спеціальне використання води для потреб гідроенергетики в розрізі гідроелектростанцій – **52 948 тис. грн (без ПДВ)**.

25) інформація щодо обсягу електричної енергії, використаної на заповнення водойм, у розрізі гідроакумуючих електростанцій та оплати за таку електричну енергію – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

26) додатково отриманий або недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів відпуску електричної енергії та (або) виробництва теплової енергії у порівнянні з урахованими значеннями в тарифах (цінах) на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії, збільшення (зменшення) витрат на органічне паливо, відхилення від структури використання палива, що була врахована при встановленні тарифів (цін) на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії, зміни структури запланованих витрат чи інших факторів. Такий дохід визначається на підставі фактичних значень корисного відпуску електричної енергії та (або) виробництва теплової енергії, а також встановлених рівнів тарифів (цін) на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії, які діяли у відповідному звітному періоді (році) – **(-) 101 550 тис. грн**

№ пп	Показники	план			факт			Різниця
		I квартал	II квартал	I півріччя	I квартал	II квартал	I півріччя	
1.	<b>Робоча потужність, МВт, у тому числі:</b>	4 353,8	4 585,8		4 437,0	4 630,5		
	<i>ГЕС</i>	3 221,0	3 550,6		3 284,0	3 567,4		
	<i>ГАЕС</i>	1 132,8	1 035,2		1 153,0	1 063,1		
2.	<b>Корисний відпуск, млн.кВтг, у тому числі:</b>	2 577,400	3 423,300	6 000,700	2 042,498	2 093,058	4 135,556	-1 865,14
	<i>ГЕС</i>	2 281,600	3 130,200	5 411,800	1 714,925	1 788,387	3 503,312	-1 908,49
	<i>ГАЕС</i>	295,800	293,100	588,900	327,573	304,671	632,244	43,34
	Ставки плати за електроенергію, коп./кВтг., у тому числі:	23,32	17,80		29,36	26,65		
	<i>ГЕС</i>	8,13	5,16		8,13	5,16		

	ГАЕС	140,48	152,82		140,48	152,82		
	Ставка плати за роботу потужність, грн./МВт, у тому числі:	205 769,21	180 526,84		205 743,97	181 503,51		
	ГЕС	185 364,00	123 295,90		185 364,00	123 295,90		
	ГАЕС	263 790,00	376 821,90		263 790,00	376 821,90		
	Товарна продукція - за електроенергію, у тому числі:	601 034	609 433	1 210 467	599 598	557 879	1 157 477	-52 990,00
	ГЕС	185 494	161 518	347 012	139 423	92 281	231 704	-115 308,00
	ГАЕС	415 540	447 915	863 455	460 175	465 598	925 773	62 318,00
	Товарна продукція - за роботу потужність, у тому числі:	895 878	827 860	1 723 738	912 886	840 452	1 753 338	29 600,00
	ГЕС	597 057	437 774	1 034 831	608 733	439 856	1 048 589	13 758,00
	ГАЕС	298 821	390 086	688 907	304 153	400 596	704 749	15 842,00
	<b>Товарна продукція - всього:</b>	<b>1 496 912</b>	<b>1 437 293</b>	<b>2 934 205</b>	<b>1 512 484</b>	<b>1 398 331</b>	<b>2 910 815</b>	<b>-23 390,00</b>
	ГЕС	<b>782 551</b>	<b>599 292</b>	<b>1 381 843</b>	<b>748 156</b>	<b>532 137</b>	<b>1 280 293</b>	<b>-101 550,00</b>
	ГАЕС	714 361	838 001	1 552 362	764 328	866 194	1 630 522	78 160,00

27) інформація щодо витрат з прибутку (виплати відрахувань до фонду дивідендів, сплата податку на прибуток, погашення облігацій, капітальні вкладення, погашення кредитів тощо).

28) інформація щодо діючих кредитних договорів та фінансових зобов'язань наведена у таблиці 3.5.27 Акта.

29) інформація щодо діючих депозитних договорів та інших позик наведена у таблиці 3.5.28 Акта.

30) інформація щодо інших операційних доходів – 0,00 тис.грн.

**Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії у звітному періоді**

1) результуюча сума додатково отриманого/недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва електричної та (або) теплової енергії – **(-) 101 550 тис. грн (без ПДВ).**

2) сума коштів, отриманих ліцензіатом як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату відпущеної ліцензіатом електричної енергії – **0,00 тис. грн (без ПДВ).**

3) інший дохід чи прибуток, що отриманий виробником від діяльності на сегментах ринку електричної енергії (за виключенням продажу відпущеної електричної енергії) – **0,00 тис. грн (без ПДВ).**

4) сума коштів недофінансування інвестиційної програми за звітний період (рік), за виключенням суми економії, якщо така була зафіксована при перевірці – **224 069 тис. грн (без ПДВ).**

*Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службової записки Департаменту енергоринку від 23.12.2022 № 870/22-22, зазначає, що сума коштів недофінансування інвестиційної програми для гідроелектростанцій відсутня.*

5) сума недофінансування витрат на проведення ремонтних робіт за рахунок статей витрат виробничої собівартості (послуги сторонніх організацій з ремонту у статті «виробничі послуги», придбання матеріалів і комплектуючих виробів та запасних частин, які використовуються для ремонту, у статті «сировина та допоміжні матеріали»), амортизації (витрати на ремонт за рахунок статті «амортизаційні відрахування»), планованого прибутку та інших джерел фінансування – **27 880 тис. грн (без ПДВ).**

6) сума недофінансування статей витрат структури тарифів (цін) у звітному періоді (році), окрім суми коштів недофінансування інвестиційної програми та витрат на проведення ремонтних робіт за звітний період – **62 680 тис. грн (без ПДВ).**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума недофінансування статей витрат структури тарифів (цін) у звітному періоді (році) (102 472 тис. грн(без ПДВ)), окрім суми коштів недофінансування інвестиційної програми та витрат на проведення ремонтних робіт за звітний період 27 880 тис. грн (без ПДВ) (витрати на проведення ремонтних робіт за статтею*

«виробничі послуги» склали 25 778 тис. грн (без ПДВ) та за статтею «сировина і допоміжні матеріали» склали 2 102 тис. грн (без ПДВ) з урахуванням обґрунтованих перевитрат у сумі 3 597 тис. грн (без ПДВ) становить **70 995 тис. грн (без ПДВ)**.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії у звітному періоді становить:*

$$(-) 101\ 550 + 0,00 + 0,00 + 0,00 + 27\ 880 + 70\ 995 = (-)2\ 675,00 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

*проти зафіксованої Актом 213 079 тис. грн (без ПДВ)*

### **Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу з виробництва електричної енергії для гідроакумулюючих електростанцій**

1) фактичний корисний обсяг відпуску електричної енергії у звітному періоді (році) із деталізованим зазначенням причин відхилення від обсягів, що були враховані при встановленні тарифів (цін) на відпуск електричної енергії:

Період	Плановий обсяг, тис. кВт·год	Фактичний обсяг, тис. кВт·год	Відхилення
I квартал	295 800,00	327 573,00	31 773,00
II квартал	293 100,00	959 817,00	666 717,00
<b>ВСЬОГО I півріччя</b>	<b>588 900,00</b>	<b>1 287 390,00</b>	<b>698 491,00</b>

2) фактична сума отриманого чистого прибутку, а також частина чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у I півріччі – **673 528 тис. грн (без ПДВ):**

- сума сплаченого частину чистого прибутку на виплату дивідендів у I півріччі відповідно до платіжних доручень – 1 100 476,8 тис. грн;

- фактичні операційні витрати для гідроакумулюючих електростанцій – 1 012 650 тис. грн;

- сумарні операційні витрати – 641 918 + 1 012 650 = 1 654 568 тис. грн (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління)

$$1\ 100\ 476,8 \times 1\ 012\ 650 / 1\ 654\ 568 = 673\ 528 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

3) фактична сума отриманого чистого прибутку, а також сума нарахованого та сплаченого податку на прибуток у I півріччі в частині здійснення ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії – **268 725 тис. грн (без ПДВ)**

- сума сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень – 439 070 тис. грн;

- фактичні операційні витрати для гідроелектростанцій (крім гідроакумулюючих електростанцій) – 641 918 тис. грн;

- сумарні операційні витрати – 641 918 + 1 012 650 = 1 654 568 тис. грн (з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління)

$$439\ 070 \times 1\ 012\ 650 / 1\ 654\ 568 = 268\ 725 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

4) сума коштів та відсоток фінансування та виконання інвестиційної програми у звітному періоді (році) станом на 01 січня року, наступного за звітним;

5) сума коштів перефінансування інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним – 234 400 тис. грн (без ПДВ)

Заплановано – 482 990 тис. грн. (без ПДВ)

Профінансовано – 248 590 тис. грн. (без ПДВ)

Таким чином, сума коштів перефінансування ІІІ за I півріччя 2019 року становить:

$$482\ 990 - 248\ 590 = 234\ 400 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

*Відповідно до пояснень ліцензіата, наданих листом від 12.12.2022 № 8/4137, розрахунок сум надлишково отриманого або недотриманого доходу необхідно відкоригувати шляхом вилучення зазначених обсягів, а саме: ГЕС – 224 069 тис. грн, ГАЕС – 234 400 тис. грн).*

Для вказаного розрахунку необхідно застосовувати показники недофінансування/перевитрат інвестиційної програми на 2019 рік станом на 20 січня, наступного за звітним, за результатами фактичних здійснених витрат в цілому, а не виключно за період I півріччя 2019 року (як зазначено в розрахунку), оскільки довиконання заходів Інвестиційної програми продовжилось і здійснювалось у II півріччі 2019 та їх дофінансування завершилося у січні 2020 року.»

Департамент енергоринку, службовою запискою від 23.12.2022 № 870/22-22 повідомив, що зв'язку із запровадженням нової моделі ринку пунктом 5 постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифів на відпуск електричної енергії ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» на 2019 рік» передбачено, що ця постанова набирає чинності з 01 січня 2019 року та діє до 01 липня 2019 року. Тобто, відповідно до вимог методики була встановлена річна структури тарифів для ГЕС та ГАЕС на 2019 рік (додатки 1 та 2 до постанови), а також Інвестиційна програма ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» на 2019 рік (додатки 3 та 4 до постанови), але двоставкові тарифи на електричну енергію для ГЕС та ГАЕС діяли лише протягом I півріччя 2019 року, у зв'язку з чим відсутні планові показники структури тарифу та інвестиційної програми ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» на I півріччя 2019 року. Інвестиційна програма на 2019 рік профінансована згідно акту на суму 2210351 тис. грн. при плані 1607911 тис. грн. Враховуючи зазначене **пропонується врахувати пропозицію ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» щодо виконання інвестиційної програми за I півріччя 2019 року.**

Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службової записки Департаменту енергоринку від 23.12.2022 № 870/22-22, зазначає, що сума коштів **недофінансування інвестиційної програми для гідроакumuлюючих електростанцій станом на 20 січня року, наступного за звітним – відсутня.**

6) сума перевищення вартості заходів (робіт) інвестиційної програми на звітний період (рік): до 5 % включно, понад 5 % – 440 575 тис. грн.

7) інформація щодо джерел походження коштів, спрямованих на виконання заходів (робіт) інвестиційної програми та на проведення ремонтних робіт за звітний період (рік) в умовах недостатності коштів, а також джерел походження коштів, спрямованих на перевищення вартості заходів (робіт) інвестиційної програми більше ніж на 5 % – власні кошти.

8) фактична сума витрат на проведення ремонтних робіт за рахунок статей витрат виробничої собівартості (послуги сторонніх організацій з ремонту у статті «виробничі послуги», придбання матеріалів і комплектуючих виробів та запасних частин, які використовуються для ремонту, у статті «сировина та допоміжні матеріали»), амортизації (витрати на ремонт за рахунок статті «амортизаційні відрахування»), планованого прибутку та інших джерел фінансування – **3 515 (1 419,00 + 2 096,00) тис. грн (без ПДВ).**

9) сума сплачених загальнодержавних та місцевих податків, зборів та інших обов'язкових платежів – 21 618 тис. грн (без ПДВ).

10) порівняльний аналіз відповідності фактичних витрат витратам, що були враховані при встановленні тарифів (цін) на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії (різниця між планованими та фактичними значеннями) – таблиця 3.5.15 Акта

11) сума недофінансування статей витрат структури тарифів (цін) у звітному періоді (році) – **26 773 тис. грн (без ПДВ).**

12) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів (цін) на відпуск електричної енергії у звітному періоді – **48 422 тис. грн (без ПДВ).**

13) сума необґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів (цін) на відпуск електричної енергії у звітному періоді – **7 394 тис. грн (без ПДВ).**

14) рівень розрахунків за відпущену електричну енергію за період (рік), який перевіряється – відсутній

15) сума коштів, отриманих ліцензіатом як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату відпущеної ліцензіатом електричної енергії – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

16) результати багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо (зміна ціни умовного палива/питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів/структури використання палива) із зазначенням суми економії/перевитрати коштів, що виникла за рахунок відхилення від значень, які були враховані при встановленні тарифів (цін) на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

17) інформація щодо фізичних обсягів придбання органічного палива та його транспортування для виробництва електричної та (або) теплової енергії – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

18) інформація щодо залишків палива (мазуту/вугілля/інших видів паливно-енергетичних ресурсів) на початок та кінець кожного періоду та на момент перевірки;

19) сума фактичних витрат на придбання свіжого ядерного палива (СЯП) для виробництва електричної та теплової енергії, витрат на послуги з транспортування свіжого ядерного палива та ядерних матеріалів, що підлягали оплаті у звітному періоді (році), а також витрати на придбання ядерних матеріалів та фінансування окремих стадій виробництва ядерного палива (сплата авансових платежів із закупівлі свіжого ядерного палива та ядерних матеріалів чи витрати, пов'язані з впровадженням нових видів ядерного палива та супроводом експлуатації ядерного палива) – тис. грн (без ПДВ).

20) інформація щодо фізичного обсягу закупівлі тепловиділяючих збірок (ТВЗ) у звітному періоді (році) в розрізі атомних електростанцій та енергоблоків – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

21) сума фактичних витрат, пов'язаних з вивозом відпрацьованого ядерного палива (ВЯП), з урахуванням авансів, що були сплачені у звітному періоді (році) – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

22) інформація щодо фізичного обсягу тепловиділяючих збірок (ТВЗ), наявних у басейнах витримки (БВ) атомних електростанцій на початок та на кінець звітного періоду (року), у розрізі атомних електростанцій та енергоблоків, що наводиться також у табличній формі – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

23) інформація щодо кількості вільних комірок у басейнах витримки (БВ) на початок та на кінець звітного періоду (року), щодо кількості відпрацьованих тепловиділяючих збірок (ВТВЗ) та вивезення таких відпрацьованих тепловиділяючих збірок у звітному періоді (році) в розрізі атомних електростанцій та енергоблоків, що наводиться також у табличній формі – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

24) інформація щодо суми сплаченої рентної плати за спеціальне використання води для потреб гідроенергетики в розрізі гідроелектростанцій – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

25) інформація щодо обсягу електричної енергії, використаної на заповнення водойм, у розрізі гідроакумуюючих електростанцій та оплати за таку електричну енергію – 762 940,34 тис. грн (без ПДВ).

Період	Київська ГАЕС		Дністровська ГАЕС		ВСЬОГО	
	Обсяг, МВт	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг, МВт	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг, МВт	Вартість, тис. грн (без ПДВ)
Січень	24 889,260	21 174,70	145 854,857	124 398,92	170 744,117	145 573,62
Лютий	21 793,860	16 264,71	129 408,445	94 977,91	151 202,305	111 242,62
Березень	20 466,380	17 638,78	112 941,907	96 396,47	133 408,287	114 035,25
Квітень	22 209,880	20 560,41	109 307,082	101 289,53	131 516,962	121 849,94
Травень	20 271,680	18 033,34	120 951,708	107 301,80	141 223,388	125 335,14
Червень	20 568,020	20 163,13	126 002,293	124 740,64	146 570,313	144 903,77
<b>ВСЬОГО</b>	<b>130 199,08</b>	<b>113 835,07</b>	<b>744 466,29</b>	<b>649 105,27</b>	<b>874 665,372</b>	<b>762 940,34</b>

26) додатково отриманий або недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів відпуску електричної енергії та (або) виробництва теплової енергії у порівнянні з урахованими значеннями в тарифах (цінах) на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії, збільшення (зменшення) витрат на органічне паливо, відхилення від структури використання палива, що була врахована при встановленні тарифів (цін) на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії, зміни структури запланованих витрат чи інших факторів. Такий дохід визначається на підставі фактичних значень корисного відпуску електричної

енергії та (або) виробництва теплової енергії, а також встановлених рівнів тарифів (цін) на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії, які діяли у відповідному звітному періоді (році) – **78 160 тис. грн.**

№ пп	Показники	план			факт			Різниця
		I квартал	II квартал	I півріччя	I квартал	II квартал	I півріччя	
1.	<b>Робоча потужність, МВт, у тому числі:</b>	4 353,8	4 585,8		4 437,0	4 630,5		
	ГЕС	3 221,0	3 550,6		3 284,0	3 567,4		
	ГАЕС	1 132,8	1 035,2		1 153,0	1 063,1		
2.	<b>Корисний відпуск, млн.кВтг, у тому числі:</b>	2 577,400	3 423,300	6 000,700	2 042,498	2 093,058	4 135,556	-1 865,14
	ГЕС	2 281,600	3 130,200	5 411,800	1 714,925	1 788,387	3 503,312	-1 908,49
	ГАЕС	295,800	293,100	588,900	327,573	304,671	632,244	43,34
	Ставки плати за електроенергію, коп./кВтг., у тому числі:	23,32	17,80		29,36	26,65		
	ГЕС	8,13	5,16		8,13	5,16		
	ГАЕС	140,48	152,82		140,48	152,82		
	Ставка плати за робочу потужність, грн./МВт, у тому числі:	205 769,21	180 526,84		205 743,97	181 503,51		
	ГЕС	185 364,00	123 295,90		185 364,00	123 295,90		
	ГАЕС	263 790,00	376 821,90		263 790,00	376 821,90		
	Товарна продукція - за електроенергію, у тому числі:	601 034	609 433	1 210 467	599 598	557 879	1 157 477	-52 990,00
	ГЕС	185 494	161 518	347 012	139 423	92 281	231 704	-115 308,00
	ГАЕС	415 540	447 915	863 455	460 175	465 598	925 773	62 318,00
	Товарна продукція - за робочу потужність, у тому числі:	895 878	827 860	1 723 738	912 886	840 452	1 753 338	29 600,00
	ГЕС	597 057	437 774	1 034 831	608 733	439 856	1 048 589	13 758,00
	ГАЕС	298 821	390 086	688 907	304 153	400 596	704 749	15 842,00
	<b>Товарна продукція - всього:</b>	<b>1 496 912</b>	<b>1 437 293</b>	<b>2 934 205</b>	<b>1 512 484</b>	<b>1 398 331</b>	<b>2 910 815</b>	<b>-23 390,00</b>
	ГЕС	<b>782 551</b>	<b>599 292</b>	<b>1 381 843</b>	<b>748 156</b>	<b>532 137</b>	<b>1 280 293</b>	<b>-101 550,00</b>
	ГАЕС	714 361	838 001	1 552 362	764 328	866 194	1 630 522	78 160,00

27) інформація щодо витрат з прибутку (виплати відрахувань до фонду дивідендів, сплата податку на прибуток, погашення облігацій, капітальні вкладення, погашення кредитів тощо) – 0,00 тис. грн.

28) інформація щодо діючих кредитних договорів та фінансових зобов'язань – таблиця 3.5.27. Акта

29) інформація щодо діючих депозитних договорів та інших позик – таблиця 3.5.28 Акта.

30) інформація щодо інших операційних доходів – 0,00 тис. грн.

**Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії у звітному періоді**

1) результуюча сума додатково отриманого/недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва електричної та (або) теплової енергії – **78 160 тис. грн**

2) сума коштів, отриманих ліцензіатом як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату відпущеної ліцензіатом електричної енергії – 0,00 тис. грн .

3) інший дохід чи прибуток, що отриманий виробником від діяльності на сегментах ринку електричної енергії (за виключенням продажу відпущеної електричної енергії) 0,00 тис. грн.

4) сума коштів недофінансування інвестиційної програми за звітний період (рік), за виключенням суми економії, якщо така була зафіксована при перевірці **234 400 тис. грн (без ПДВ)**.

**Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службової записки Департаменту енергоринку від 23.12.2022 № 870/22-22, зазначає, що сума коштів недофінансування інвестиційної програми для гідроелектростанцій відсутня.**



5) сума недофінансування витрат на проведення ремонтних робіт за рахунок статей витрат виробничої собівартості (послуги сторонніх організацій з ремонту у статті «виробничі послуги», придбання матеріалів і комплектуючих виробів та запасних частин, які використовуються для ремонту, у статті «сировина та допоміжні матеріали»), амортизації (витрати на ремонт за рахунок статті «амортизаційні відрахування»), планованого прибутку та інших джерел фінансування – **13 958 тис. грн (без ПДВ).**

б) сума недофінансування статей витрат структури тарифів (цін) у звітному періоді (році), окрім суми коштів недофінансування інвестиційної програми та витрат на проведення ремонтних робіт за звітний період – **12 815 тис. грн (без ПДВ).**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума недофінансування статей витрат структури тарифів (цін) у звітному періоді (році), окрім суми коштів недофінансування інвестиційної програми та витрат на проведення ремонтних робіт за звітний період з урахуванням обґрунтованих перевитрат у сумі 48 422 тис. грн (без ПДВ) становить (-) 35 607 тис. грн (без ПДВ).*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії у звітному періоді становить*

**78 160 + 0,00 + 0,00 + 0,00 + 13 958 + (-) 35 607 = 56 511,00, тис. грн (без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом 339 333 тис. грн (без ПДВ).*

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

#### **1) постанову, якою:**

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накладити штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень **ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГІДРОЕНЕРГО»** (код ЄДРПОУ 20588716) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати **ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГІДРОЕНЕРГО»** (код ЄДРПОУ 20588716) урахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у I півріччі 2019 року» без додаткових джерел фінансування на загальну суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії у розмірі 53 836,00 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії на ГЕС у I півріччі 2019 року у сумі 2 675,0 тис. грн (без ПДВ);

суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії на ГАЕС у I півріччі 2019 року у сумі 56 511,0 тис. грн (без ПДВ).

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

Зобов'язати **ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГІДРОЕНЕРГО»** (код ЄДРПОУ 20588716) у строк до 01 квітня 2023 року привести у відповідність відомість про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії з урахуванням інформації, зафіксованої у Акті планової перевірки від 05 грудня 2022 року № 338, та подати уточнену Відомість про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії з

належним чином завіреними копіями підтвердних документів щодо зміни встановленої потужності електрогенеруючого обладнання в установленому законодавством порядку.

**Директор  
Департаменту ліцензійного контролю**

**Я. Зеленюк**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про накладання штрафу на ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду грудня 2022 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 05 грудня 2022 року № 338, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2022 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2222, постанови НКРЕКП від 16 листопада 2022 року № 1502 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» та на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 24 жовтня 2022 року № 366, від 14 листопада 2022 року № 388 та від 05 грудня 2022 № 420, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УКРГІДРОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 20588716) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 309 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії № 309), та 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:

пунктів 1, 2 та 10 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, укладати договори, обов'язкові для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів, а також сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4 АГ-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (АЕС, ГЕС, ГАЕС) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 4 АГ-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (АЕС, ГЕС, ГАЕС) (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 4 АГ виробники подають щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом. Датою подання форми звітності № 4 АГ вважається дата її реєстрації в НКРЕКП;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна)), яким встановлено, зокрема, що форму звітності № 5 виробники подають щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.2 розділу II Інструкції щодо заповнення форм звітності № 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії», затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року № 1257, щодо обов'язку ліцензіата надавати форму звітності № 1-НКРЕ щомісяця (до 15 числа місяця, наступного після звітного) поштою на паперовому носії та електронною поштою до НКРЕКП та відповідного територіального органу НКРЕКП;

пункту 2.3 розділу II Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії», затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 04 жовтня 2012 року № 1257, щодо обов'язку ліцензіата надавати форму звітності № 6-НКРЕ-енерговиробництво щокварталу (не пізніше 25 числа наступного місяця після звітного періоду)

поштою на паперовому носії та електронною поштою до НКРЕКП та відповідного територіального органу НКРЕКП;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (у редакції, що діяла до 19 лютого 2021 року) (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна)), у частині обов'язку ліцензіата подавати до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата форму звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним, крім додатка 3 «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)», який подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата окремим листом на паперовому носії та в електронному вигляді за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за звітним кварталом, за IV квартал – до 01 лютого року, наступного за звітним періодом;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897 (у редакції, що діяла до 19 лютого 2021 року) (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна)), у частині обов'язку ліцензіата подавати до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата форму звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 10.10 розділу X Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (у редакції, що діяла до 07 травня 2022 року) (далі – Правила ринку), щодо обов'язку подавати виробникам електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів, заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання;

підпункту 1 та 5 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, яким встановлено, що СББ зобов'язана, нести фінансову відповідальність перед

ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого дією СВБ або учасниками ринку, які входять до балансуєчої групи СВБ та здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку;

пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі), яким встановлено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:

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

2 платіж – до 10 числа розрахункового місяця,

3 платіж – до 15 числа розрахункового місяця,

4 платіж – до 20 числа розрахункового місяця,

5 платіж – до 25 числа розрахункового місяця;

абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – Порядок розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання), у частині обов'язку платника внеску подавати до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіту про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати, за формою згідно з додатком 2,

підпункту 1 пункту 8 постанови Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 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 – Постанова КМУ № 483) (у редакції, що діяла до 29 серпня 2019 року) щодо обов'язку виробників електричної енергії зокрема здійснювати продаж на електронних аукціонах в установленому законодавством порядку електричної енергії гарантованому покупцю в обсягах, заявлених гарантованим покупцем, не більш як 20 відсотків обсягу відпуску електричної енергії, виробленої на гідроелектростанціях;

підпункту 1 пункту 8 Постанови КМУ № 483 (у редакції, що діяла до 09 грудня 2019 року) щодо обов'язку виробників електричної енергії зокрема здійснювати продаж гарантованому покупцю на електронних аукціонах в установленому законодавством порядку 35 відсотків обсягу відпуску електричної енергії, виробленої на гідроелектростанціях;

підпункту 1 пункту 8 Постанови КМУ № 483 (у редакції, що діяла до 28 травня 2020 року) щодо обов'язку виробників електричної енергії зокрема здійснювати продаж гарантованому покупцю на електронних аукціонах в

установленому законодавством порядку 35 відсотків прогнозного обсягу відпуску електричної енергії на гідроелектростанціях (в тому числі на гідроакумулюючих електростанціях), що затверджені у прогнозному балансі об'єднаної енергетичної системи України на відповідний місяць;

підпункту 1 пункту 8 Постанови КМУ № 483 (у редакції, що діяла до 13 серпня 2020 року) щодо обов'язку виробників електричної енергії зокрема у кожному розрахунковому періоді здійснювати продаж гарантованому покупцю на електронних аукціонах в установленому законодавством порядку 35 відсотків прогнозного обсягу відпуску електричної енергії на гідроелектростанціях, що затверджені у прогнозному балансі об'єднаної енергетичної системи України на відповідний місяць;

пункту 8 Постанови КМУ № 483 (у редакції, що діяла до 01 жовтня 2021 року) щодо обов'язку виробника електричної енергії – ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» у кожному розрахунковому періоді здійснювати продаж гарантованому покупцю на електронних аукціонах в установленому законодавством порядку 30 відсотків прогнозного обсягу відпуску електричної енергії на гідроелектростанціях, затвердженого у прогнозному балансі об'єднаної енергетичної системи України на відповідний місяць;

пункт 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії № 309 яким встановлено, що господарська діяльність з виробництва електричної енергії здійснюється відповідно до Закону України «Про електроенергетику», «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу», «Про засади функціонування ринку електричної енергії України», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», інших нормативно-правових актів та нормативних документів, які регулюють діяльність в електроенергетиці, зокрема:

пункту 4.1 Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумулюючих електростанціях, затвердженому постановою НКРЕКП від 30 червня 2015 року № 1972, яким встановлено обов'язок ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні з урахуванням фактичного наповнення джерел фінансування,

абзацу чотирнадцятого пункту 5.1 Методики формування, розрахунку та встановлення тарифу на електричну енергію, що виробляється на гідроелектростанціях, затвердженої постановою НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 989, яким встановлено обов'язок ліцензіата неухильно дотримуватись переліку заходів та запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифу на відпуск електричної енергії. У разі необхідності виконання

ремонтних робіт, що не були передбачені встановленою структурою тарифу на відпуск електричної енергії, ліцензіат повинен звернутися до НКРЕКП щодо зміни переліку заходів та витрат на їх реалізацію;

підпункт 9 пункту 2.3 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії № 309 щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

підпункт 14 пункту 2.3 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії № 309 щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат, зокрема відповідно до постанови НКРЕКП від 12 грудня 2018 року № 1902 «Про встановлення тарифів на відпуск електричної енергії ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» на 2019 рік».

підпункт 4 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата провадити ліцензовану діяльність виключно в межах місць провадження господарської діяльності та із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, зазначених у відомостях про них, поданих до НКРЕКП згідно з вимогами цих Ліцензійних умов;

підпункт 8 пункту 2.2 (у редакції, що діяла з 20 жовтня 2020 року) та підпункт 9 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

підпункт 12 пункту 2.2 (у редакції, що діяла з 20 жовтня 2020 року) та підпункт 13 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата використовувати кошти, отримані в рамках виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення публічних закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»;

підпункт 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата вести облік витрат та доходів ліцензованої діяльності в рамках виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу у випадках їх покладення Кабінетом Міністрів України окремо від господарської діяльності з виробництва електричної енергії на вільних умовах (на ринкових засадах) та/або інших видів господарської діяльності;

підпункт 33 пункту 2.2 (у редакції, що діяла з 20 жовтня 2020 року) та підпункт 34 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо обов'язку



ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

підпункт 5 пункту 2.4 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо обов'язку 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».

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

### **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Відповідно до пунктів 11 та 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накладити штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГІДРОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 20588716) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме:

пунктів 1, 2 та 10 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, укладати договори, обов'язкові для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів, а також сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4 АГ-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (АЕС, ГЕС, ГАЕС) (місячна), яким встановлено, що форму звітності № 4 АГ виробники подають щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом. Датою подання форми звітності № 4 АГ вважається дата її реєстрації в НКРЕКП;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна), яким встановлено, зокрема, що форму звітності № 5 виробники подають щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) (у редакції, що діяла до 19 лютого 2021 року), у частині обов'язку ліцензіата подавати до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата форму звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним, крім додатка 3 «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)», який подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата окремим листом на паперовому носії та в електронному вигляді за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за звітним кварталом, за IV квартал – до 01 лютого року, наступного за звітним періодом;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) (у редакції, що діяла до 19 лютого 2021 року), у частині обов'язку ліцензіата подавати до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата форму звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 10.10 розділу X Правил ринку (у редакції, що діяла до 07 травня 2022 року), щодо обов'язку подавати виробникам електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів, заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання;

підпункту 1 та 5 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, яким встановлено, що СВБ зобов'язана, нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого дією СВБ або учасниками ринку, які входять до балансуєчої групи СВБ та здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку;

пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким встановлено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:

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

планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:

2 платіж – до 10 числа розрахункового місяця,

3 платіж – до 15 числа розрахункового місяця,

4 платіж – до 20 числа розрахункового місяця,

5 платіж – до 25 числа розрахункового місяця;

абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, у частині обов'язку платника внеску подавати до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіту про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати, за формою згідно з додатком 2,

підпункту 1 пункту 8 Постанови КМУ № 483 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2019 року) щодо обов'язку виробників електричної енергії зокрема здійснювати продаж на електронних аукціонах в установленому законодавством порядку електричної енергії гарантованому покупцю в обсягах, заявлених гарантованим покупцем, не більш як 20 відсотків обсягу відпуску електричної енергії, виробленої на гідроелектростанціях;

підпункту 1 пункту 8 Постанови КМУ № 483 (у редакції, що діяла до 09 грудня 2019 року) щодо обов'язку виробників електричної енергії зокрема здійснювати продаж гарантованому покупцю на електронних аукціонах в установленому законодавством порядку 35 відсотків обсягу відпуску електричної енергії, виробленої на гідроелектростанціях;

підпункту 1 пункту 8 Постанови КМУ № 483 (у редакції, що діяла до 28 травня 2020 року) щодо обов'язку виробників електричної енергії зокрема здійснювати продаж гарантованому покупцю на електронних аукціонах в установленому законодавством порядку 35 відсотків прогнозного обсягу відпуску електричної енергії на гідроелектростанціях (в тому числі на гідроакumuлюючих електростанціях), що затверджені у прогнозному балансі об'єднаної енергетичної системи України на відповідний місяць;

підпункту 1 пункту 8 Постанови КМУ № 483 (у редакції, що діяла до 13 серпня 2020 року) щодо обов'язку виробників електричної енергії зокрема у кожному розрахунковому періоді здійснювати продаж гарантованому покупцю на електронних аукціонах в установленому законодавством порядку 35 відсотків прогнозного обсягу відпуску електричної енергії на гідроелектростанціях, що затверджені у прогнозному балансі об'єднаної енергетичної системи України на відповідний місяць;

пункту 8 Постанови КМУ № 483 (у редакції, що діяла до 01 жовтня 2021 року) щодо обов'язку виробника електричної енергії – ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» у кожному розрахунковому періоді здійснювати продаж гарантованому покупцю на електронних аукціонах в установленому законодавством порядку 30 відсотків прогнозного обсягу відпуску електричної енергії на гідроелектростанціях, затвердженого у прогнозному балансі об'єднаної енергетичної системи України на відповідний місяць;

підпункт 4 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата провадити ліцензовану діяльність виключно в межах місць провадження господарської діяльності та із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, зазначених у відомостях про них, поданих до НКРЕКП згідно з вимогами цих Ліцензійних умов;

підпункт 8 пункту 2.2 (у редакції, що діяла з 20 жовтня 2020 року) та підпункт 9 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

підпункт 12 пункту 2.2 (у редакції, що діяла з 20 жовтня 2020 року) та підпункт 13 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата використовувати кошти, отримані в рамках виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення публічних закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»;

підпункт 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата вести облік витрат та доходів ліцензованої діяльності в рамках виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу у випадках їх покладення Кабінетом Міністрів України окремо від господарської діяльності з виробництва електричної енергії на вільних умовах (на ринкових засадах) та/або інших видів господарської діяльності;

підпункт 33 пункту 2.2 (у редакції, що діяла з 20 жовтня 2020 року) та підпункт 34 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

підпункт 5 пункту 2.4 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо обов'язку 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».

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»).

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГІДРОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 20588716) урахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у I півріччі 2019 року» без додаткових джерел фінансування на загальну суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії у розмірі 53 836,00 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії на ГЕС у I півріччі 2019 року у сумі 2 675,0 тис. грн (без ПДВ);

суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії на ГАЕС у I півріччі 2019 року у сумі 56 511,0 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

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

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про усунення порушень  
ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та згідно з Актом планової перевірки від 05 грудня 2022 року № 338 (далі – Акт планової перевірки), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2022 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2222, та постанови НКРЕКП від 16 листопада 2022 року № 1502 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГІДРОЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 20588716) усунути порушення підпункту 4 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467, щодо обов'язку ліцензіата провадити ліцензовану діяльність виключно в межах місць провадження господарської діяльності та із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, зазначених у відомостях про них, поданих до НКРЕКП згідно з вимогами цих Ліцензійних умов, для чого у строк

до 01 квітня 2023 року привести у відповідність відомість про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі – Відомість), з урахуванням інформації, зазначеної в Акті планової перевірки, та подати уточнену Відомість з належним чином завіреними копіями підтвердних документів щодо зміни встановленої потужності електрогенеруючого обладнання в установленому законодавством порядку.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський