

**Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застереження
ПРАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС» щодо недопущення надалі
недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з
виробництва електричної енергії»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 13 січня 2023 року № 44, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС» (код ЄДРПОУ 30149623) (далі – ПРАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії), **за період діяльності з 01 січня 2019 року по 31 грудня 2022 року**, за результатами якої складено Акт від 16 лютого 2023 року № 109.

ПРАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС» листом від 21.02.2023 № 103/8-4 надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта планової перевірки від 16 лютого 2023 року № 109.

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку виробника дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	підпункту 9 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 8 пункту 2.2 (у редакції, що діє з 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;
	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 НКРЕ 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 територіального підрозділу НКРЕКП у відповідному регіоні;

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 НКРЕ від 04 жовтня 2012 року № 1257 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 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 пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії», затвердженої Постановою № 450 пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг та балансуєчому ринку», затвердженої Постановою № 450 пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4 Г-НКРЕКП-моніторинг-	щодо обов'язку ліцензіата надавати форму звітності 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) (до 25 числа наступного місяця після звітного періоду) поштою на паперовому носії та електронною поштою до НКРЕКП та територіального підрозділу НКРЕКП у відповідному регіоні в частині обов'язку ліцензіата подавати до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата форми звітності № 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; в частині обов'язку ліцензіата подавати до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата форми звітності № 4а-НКРЕКП щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом; щодо подання форми звітності № 2 щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом; щодо подання форми звітності № 3-НКРЕКП щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом; щодо подання форми звітності № 4 Г щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;
---	---

	виробництво (ГЕС, ГАЕС) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії», затвердженої Постановою № 450	(пункт 1.5 Акта, стор. 9-18)
	Комісією з перевірки встановлено, що ПРАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС» надавало із порушенням термінів форми звітності: <u>до НКРЕКП:</u> № 1-НКРЕ (місячна) у паперовому вигляді: січень 2019 року – на 8 днів; серпень, вересень 2019 року – на 1 день; № 6-НКРЕ (квартальна) у паперовому вигляді: за IV квартал 2019 року – на 3 дні; № 2-НКРЕКП (квартальна) у паперовому вигляді: за IV квартал 2019 року – на 2 дні; № 3-НКРЕКП (квартальна) у паперовому вигляді: за IV квартал 2019 року – на 31 день; № 2-НКРЕКП (місячна) у паперовому вигляді: за квітень 2020 року – на 17 днів; № 4АГ-НКРЕКП (місячна): за жовтень - листопад 2019 року у паперовому вигляді – від 26 до 106 днів; за грудень 2020 року у паперовому та електронному вигляді: – від 8 до 15 днів; № 6-НКРЕКП (місячна) за січень, лютий, березень, квітень, травень, червень, липень, серпень, вересень, жовтень, листопад, грудень 2021 року з КЕП – від 28 до 301 днів. <u>до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Чернівецькій області:</u> № 4а-НКРЕКП (місячна) грудень 2019 року у паперовому вигляді – на 294 дні; січень, лютий, березень, вересень 2020 року у паперовому вигляді – від 2 до 265 днів. січень 2021 року з КЕП – на 1 день. № 4-НКРЕКП (квартальна) за 9 місяців 2020 року у паперовому вигляді – на 3 дні; за 2020 рік з КЕП – на 30 днів. Не подано до НКРЕКП форми звітності: № 4а-НКРЕКП (місячна) за грудень 2019 року – в електронному вигляді; № 4-НКРЕКП (квартальна) за II квартал, 9 місяців, за 2019 рік – у паперовому та електронному вигляді; № 4 АГ-НКРЕКП за червень 2020 року – у паперовому та в електронному вигляді. Під час перевірки ПРАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС» надало засвідчені копії форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) які були відправлені до НКРЕКП: за II квартал 2019 року - від 15.07.2019 вих. №734/8-11, за 9 місяців 2019 року - від 22.10.2019 вих. № 1021/8-11, за IV квартал 2019 року - від 21.01.2020 вих. № 107, № 4 АГ-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) яка була надана до НКРЕКП від 05.05.2020 № 370/9-4.	
2	пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку виробника дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших

підпункту 15 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії абзацу першого пункту 10.9 розділу X Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307	нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; щодо обов'язку для виробників електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН повинна становити 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді; щодо обов'язку для виробників електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН повинна становити 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. (пункт 3.12 Акта, стор. 58,59)
На виконання вимог абзацу першого пункту 10.9 розділу X Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307, для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. ОСП забезпечує щодакдану перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку. Листами від 20.12.2022 № 01/57087 та 21.12.2022 №01/57365 НЕК «УКРЕНЕРГО» надала інформацію, що ПрАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС» за період з 11.11.2022 по 20.11.2022 у 3 годинах та за період з 21.11.2022 по 30.11.2022 у 4 годинах порушувало вимоги Правил ринку щодо надання у кожному розрахунковому періоді доби постачання обов'язкової заявки на ринку «на добу наперед», щодо продажу електричної енергії, гранична нижня межа якої становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника. Порушення мали місце 16.11.2022 за період 10:00-11:00, 11:00-12:00, 12:00-13:00, 29.11.2022 за період 10:00-11:00, 11:00-12:00, 12:00-13:00 та 30.11.2022 за період 10:00-11:00 коли обсяг заявки на РДН складав 0. <i>Відповідно до пояснень Ліцензіата, наданих до НКРЕКП листом від 21.02.2023 № 103/8-4, Товариство стверджує, що не допускало порушення в частині обов'язку для виробників електричної енергії дотримуватися у кожному розрахунковому періоді доби постачання граничної нижньої межі обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН, що становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді, оскільки відповідно до Правил експлуатації водосховищ Дністровського комплексного гідровузла, затвердженого Наказом Міністерства захисту довкілля та природних ресурсів України від 27 травня 2022 року № 209, Нижньодністровська ГЕС входить до складу Дністровського комплексного гідровузла та знаходиться на буферному гідровузлі з буферним водосховищем, призначеним для вирівнювання нерівномірних витрат води, що проходять через турбіни Дністровської ГЕС при добовому і тижневому регулюванню потужності та витрат води через турбіни Дністровської ГАЕС в генераторному режимі.</i> <i>У зв'язку зі своїм призначенням та розташуванням, Нижньодністровська ГЕС залежить від роботи Дністровської ГЕС та Дністровської ГАЕС, що унеможливорює подання у кожному розрахунковому періоді доби постачання обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії</i>	

на РДН в обсязі, що становить не менше 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску Нижньодністровської ГЕС в цьому розрахунковому періоді. Таким чином, Товариство зазначає, що вимоги пункту 10.9 розділу X постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 «Про затвердження Правил ринку» не розповсюджуються на ПрАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС» та не можуть ним виконуватися в силу об'єктивних чинників.	
3	пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії» пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 щодо обов'язку виробника дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; яким встановлено, що ОСП та Користувачі, а також користувачі системи розподілу, електроустановки яких знаходяться в оперативному віданні ОСП, повинні передбачати на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичне введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлювати систему гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку (пункт 3.20 Акта, стор. 64,65)
Відповідно до пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, ОСП та Користувачі, а також користувачі системи розподілу, електроустановки яких знаходяться в оперативному віданні ОСП, повинні передбачати на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичне введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлювати систему гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку. Відповідно до пояснень Товариства комісією з перевірки було встановлено, що Нижньодністровська ГЕС призначена для вирівнювання нерівномірних витрат що надходять з Дністровського водосховища при добовому і тижневому регулюванні потужності ГЕС. Згідно інструкції «Положення про оперативно-технологічні взаємовідносини оперативного персоналу філій «Дністровська ГЕС» та «Дирекція з будівництва Дністровської ГАЕС» ПрАТ «Укргідроенерго» з оперативним персоналом ПрАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС» покладаються такі функції : - Забезпечення рівномірного попуску води в нижній б'єф Нижньодністровської ГЕС. - Забезпечення виконання рішень міжвідомчої комісії при Державному агентстві водних ресурсів України. - Забезпечення виконання розпоряджень начальника зміни Дністровської ГЕС по пропуску води через споруди Нижньодністровської ГЕС при повенях та у зв'язку з різкими змінами планових витрат води через Дністровської ГЕС та Дністровської ГАЕС. - Підтримання оптимального рівня верхнього б'єфу Нижньодністровської ГЕС, в межах допустимого, згідно нормативів, рішень міжвідомчих комісій та розпоряджень начальника зміни Дністровської ГЕС. Кожен із зазначених вище процесів вимагає постійного цілодобового контролю, точного виконання вказівок, прийняття швидких рішень та негайного реагування на ситуацію, що фактично склалася, шляхом вибору затворів для маневрування у комбінації із працюючими гідроагрегатами в залежності від ситуації із рівнем водосховища та з урахуванням близькості кордону з Республікою Молдова. За поясненнями Ліцензіата при безперервній роботі Нижньодністровської ГЕС в режимі «Буферного гідровузла» Товариство не вбачає можливим налагодження системи телеметричної	

інформації до проведення повної модернізації, реконструкції та часткової заміни основного та допоміжного обладнання систем управління та регулювання.

Відповідно до пояснень Ліцензіата, наданих до НКРЕКП листом від 21.02.2023 № 103/8-4, Товариством укладений договір з оператором системи передачі про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі - Договір) разом із Додатком 6 - Положення про взаємодію ОСП та Виробника при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні.

Оскільки ПрАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС» приєднано до систем розподілу АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та не має прямих каналів зв'язку з ОСП, тому у відповідності до підпункту 3 п. 2.2. Додатку 6 диспетчер відповідного регіонального диспетчерського центру (РДЦ) - відокремленого підрозділу «ЗАХІДНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИЧНА СИСТЕМА» ПрАТ «НЕК "УКРЕНЕРГО"» видає оперативну команду або розпорядження начальнику зміни (НЗ) електростанції через оперативний персонал інших підприємств (ОСР, інших електростанцій), у яких наявний зв'язок з персоналом Нижньодністровської ГЕС.

Товариством виконується Положення про оперативно-технологічні взаємовідносини оперативного персоналу філій «Дністровська ГЕС» та «Дирекція з будівництва Дністровської ГАЕС» ПрАТ «Укргідроенерго» з оперативним персоналом ПрАТ «Нижньодністровська ГЕС» відповідно до якого фактично всі команди та розпорядження щодо водного режиму до Товариства надходять від оперативного персоналу філії «Дністровська ГЕС» ПрАТ «Укргідроенерго».

Нижньодністровська ГЕС є буферним гідровузлом, основним завданням якого є цілодобове регулювання стоку річки Дністер у межах екологічного попуску згідно рішення Міжвідомчої комісії та дотримання підпірного рівня, що забезпечує роботу Дністровської ГАЕС у насосному режимі та покращує виробничі характеристики Дністровської ГЕС.

Виробництво та відпуск електричної енергії Нижньодністровською ГЕС не перевищує 0,03% загального відпуску в ОЕС України і точному плануванню не підлягає, оскільки робота гідроагрегатів цілком залежить від водного режиму річки Дністер та експлуатаційних режимів Дністровських ГЕС та ГАЕС.

У вищеописаних умовах доцільність встановлення пристроїв телемеханіки і системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку є сумнівною. Крім того, для можливості встановлення та функціонування пристроїв телемеханіки необхідно провести значний обсяг модернізації та реконструкції станційного обладнання.

Довідково:

ПРАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС» здійснює діяльність з виробництва електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії, а саме енергії води на Нижньодністровській гідроелектростанції.

Загальна встановлена потужність електрогенеруючого обладнання **40,8 МВт**.

З огляду на зазначене, пропонується прийняти постанову, якою:

Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС» (код ЄДРПОУ 30149623) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Я. Зеленюк



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застереження
ПРАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС»
щодо недопущення надалі недотримання
вимог нормативно-правових актів,
що регулюють функціонування ринку
електричної енергії, та порушення
Ліцензійних умов з виробництва
електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ березня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 16 лютого 2023 року № 109, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 13 січня 2023 року № 44, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС» (код ЄДРПОУ 30149623) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії № 1467), а саме:

пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії» у частині обов'язку виробників дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

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

абзацу першого пункту 10.9 розділу X Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), яким встановлено, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (у редакції, яка діяла до 06 лютого 2021 року), яким встановлено, що форму звітності № 2 виробники подають щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг та балансуєчому ринку», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (у редакції, яка діяла до 06 лютого 2021 року), яким встановлено, що форму звітності № 3 виробники подають щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4 Г-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ГЕС, ГАЕС) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, щодо подання форми звітності № 4 Г 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 (у редакції, яка діяла до 22 грудня 2018 року), 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;

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 частині обов'язку ліцензіата подавати до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата форми звітності № 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;

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, у частині обов'язку ліцензіата подавати до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата форми звітності № 4а-НКРЕКП щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

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 (у редакції, яка діяла до 22 грудня 2018 року), щодо обов'язку ліцензіата надавати форму звітності № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) (до 25 числа наступного місяця після звітного періоду) поштою на паперовому носії та електронною поштою до НКРЕКП та територіального підрозділу НКРЕКП у відповідному регіоні;

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

підпункт 8 та підпункт 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (даних, відомостей, звітності), 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 15 щодо обов'язку ліцензіата надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за укладеними двосторонніми договорами, у тому числі імпортованої та експортованої електричної енергії, у порядку, визначеному правилами ринку.

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:

Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС» (код ЄДРПОУ 30149623) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

Т. в. о. Голови НКРЕКП

Р. Кайдаш