

**Обґрунтування**  
**до проєкта постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу**  
**АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» за недотримання вимог нормативно-правових**  
**актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення**  
**Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії»**  
**та проєкта розпорядження «Про усунення порушень**  
**АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ»**

На підставі 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, постанови НКРЕКП від 24 січня 2023 року № 136 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 11 січня 2023 року № 32, від 23 січня 2023 року № 32, від 06 лютого 2023 року № 107, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» (код ЄДРПОУ 30019775) (далі – АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 309 (далі – Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії № 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 2022 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 13 лютого 2023 року № 97 (далі – Акт № 97).

АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» листом від 20.02.2023 № 52-52-1-896 надало до НКРЕКП письмові пояснення та заперечення до Акта № 97.

Так, зазначеним Акта № 97 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	<b>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії»</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>підпункту 9 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії № 309</b>	щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;
	<b>підпункту 9 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року)</b>	в частині 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

<p><b>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 жовтня 2012 року № 1257</b></p> <p><b>пункту 2.3 розділу II Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартильна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії», затвердженої постановою НКРЕ від 04 жовтня 2012 року № 1257</b></p> <p><b>підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 20 жовтня 2020 року)</b></p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартильна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 282 (далі – Постанова № 282 та Інструкція форми звітності № 4-НКРЕКП) (у редакції, що діяла до 18 лютого 2021 року)</b></p> <p><b>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 № 282 (далі –</b></p>	<p>менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</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>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>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>щодо 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>щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 4а-НКРЕКП до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p>
---	---

<p>Інструкція форми звітності № 4а-НКРЕКП) (у редакції, що діяла до 18 лютого 2021 року)</p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Інструкції форми звітності № 4-НКРЕКП</b> (у редакції, що діяла з 18 лютого 2021 року)</p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Інструкції форми звітності № 4а-НКРЕКП</b> (у редакції, що діяла з 18 лютого 2021 року)</p> <p><b>пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1 Т-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ТЕС, ТЕЦ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії»</b>, затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Постанова № 450)</p> <p><b>пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії»</b>, затвердженої Постановою № 450</p> <p><b>пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії»</b>, затвердженої Постановою</p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата подавати до 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 на ринку електричної енергії в рамках ліцензованої діяльності (з виробництва електричної енергії, надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії, трейдерської діяльності тощо) та про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва теплової енергії, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках», який подається до НКРЕКП окремим листом в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата 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>щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 4а-НКРЕКП до НКРЕКП щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>в частині подання форми звітності № 1 Т щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;</p> <p>в частині подання форми звітності № 2 щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>в частині подання форми звітності № 2 щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p>
--	--

<p style="text-align: center;">№ 450</p> <p><b>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</b></p> <p><b>пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4 Т-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ТЕС, ТЕЦ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії», затвердженої Постановою № 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 (далі – Порядок 491)</b></p> <p><b>пункту 1 постанови НКРЕКП від 11 травня 2017 року № 624 (у редакції, що діяла з 13 жовтня 2018 року)</b></p> <p><b>пункту 5 постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 346 «Про надання інформації під час особливого періоду» (в редакції постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 353) (далі – Постанова № 346)</b></p> <p><b>пункту 2.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП, затвердженою Постановою № 282</b></p>	<p>в частині подання форми звітності № 3 щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>в частині подання форми звітності № 4 Т щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>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;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіатів, у т. ч. з виробництва електричної енергії, подавати до НКРЕКП на паперовому носії і в електронному вигляді та до територіального органу НКРЕКП на паперових носіях до 30 числа місяця, що настає за звітним кварталом, копій квартальної фінансової звітності: № 1 «Баланс (звіт про фінансовий стан)», № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)» та до 05 березня наступного за звітним року – річну фінансову звітність (№ 1 «Баланс (звіт про фінансовий стан)»; № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)»; № 3 «Звіт про рух грошових коштів»; № 4 «Звіт про власний капітал» та Примітки до фінансової звітності).</p> <p>яким встановлено, що виробники електричної енергії мають подавати до НКРЕКП інформацію щодо діяльності виробника на ринку електричної енергії відповідно до форми, визначеної у додатку 4 до цієї постанови за кожен календарну декаду місяця не пізніше дня, наступного за звітною декадою; інформацію щодо виробництва електричної енергії та теплової енергії відповідно до форми, визначеної у додатку 5 до цієї постанови за звітний період (місяць), щомісяця до 30 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>щодо забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна).</p>
--	--

АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» подано із порушенням терміну:  
**в паперовому вигляді:**

*форму № 1-НКРЕ*

до НКРЕКП: за січень- грудень 2019 року – **від 9 до 29 днів**,  
до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області: за лютий – грудень 2019 року  
– **від 6 до 17 днів**.

*форму № 6-НКРЕ*

до НКРЕКП: за II- IV квартал 2019 року - **від 5 до 10 днів**;  
до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області: за II та III квартали 2019 року  
– **на 1 та 4 дні** відповідно.

Слід зазначити, що Товариство подало форму звітності № 6-НКРЕ за I квартал 2019 року до НКРЕКП та форму звітності № 1-НКРЕ за січень 2019 року до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області під час проведення перевірки, відповідно **перевищення термінів** склало **1386 та 1455 днів**.

**До НКРЕКП:**

форму звітності № 4а-НКРЕКП за грудень 2019 року – **на 1109 днів** (подано під час проведення перевірки), за січень-листопад 2020 року – **від 31 до 335 днів**, за серпень-жовтень 2022 року – **від 1 до 7 днів**,

форму звітності № 4-НКРЕКП за II та III квартали 2019 року – **на 1290 днів** (подано під час проведення перевірки) та **453 днів** відповідно, за 2019 рік – **на 329 днів**, за I-III квартали 2020 року – **від 87 до 270 днів**, за 2021 рік – **на 199 днів** (подано під час проведення перевірки), за I-III квартали 2022 року – **від 100 до 198 днів** (подано під час проведення перевірки),

Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП за II та III квартал 2019 року – **на 1294 днів** (подано під час проведення перевірки) та **549 днів** відповідно, за 2019 рік – **на 357 днів**, за I-IV квартал 2020 року – **від 25 до 273 днів**, за I та III квартал 2021 року – на 3 та 2 дні відповідно, за III квартал 2022 року – **на 98 днів** (подано під час проведення перевірки).

**до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області форми звітності:**

форму звітності № 4а-НКРЕКП за грудень 2019 року – **на 364 дні**, за січень-листопад 2020 року – **від 31 до 335 днів**,

форму звітності № 4-НКРЕКП за II та III квартал 2019 року – **на 1290 днів** (подано під час проведення перевірки) та **453 днів** відповідно, за 2019 рік – **на 329 днів**,

Додаток 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП за II та III квартали 2019 року – **на 1294 дні** (подано під час проведення перевірки) та **549 дні** відповідно, за 2019 рік – **на 357 днів**, за I-III квартали 2020 року – **від 91 до 273 днів**.

Крім того, Товариство подавало до НКРЕКП в електронному вигляді форму звітності № 4а-НКРЕКП за січень-листопад 2020 року з порушенням терміну **від 31 до 335 днів**, форму звітності № 4-НКРЕКП за I-III квартали 2020 року – **від 87 до 270 днів**.

АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» подано **до НКРЕКП** форми звітності, передбачені Постановою № 450, з порушенням терміну, а саме:

**в паперовому вигляді:**

№ 1 Т-НКРЕКП за 2019 рік – **на 366 днів**;

№ 2-НКРЕКП за III квартал 2019 року – **на 89 днів**, за III квартал 2020 року – **на 836 днів** (подано під час проведення перевірки) та II квартал 2020 року – **на 25 днів**;

№ 3-НКРЕКП за III та IV квартал 2019 року – **на 1203 та 1109 днів** відповідно (подано під час проведення перевірки), за I-IV квартал 2020 року – **від 745 до 1018 днів** (подано під час проведення перевірки);

№ 4 Т-НКРЕКП за вересень-листопад 2019 року – **від 16 до 77 днів**, за лютий, червень-серпень, жовтень 2020 року – **від 1 до 15 днів**, за вересень 2020 року – **на 836 дні** (подано під час проведення перевірки);

**в електронному вигляді:**

№ 1 Т-НКРЕКП за 2019 рік – **на 366 днів**;

№ 2-НКРЕКП за III квартал 2019 року – на 66 днів, за I квартал 2020 року – на **1022 дні** (подано під час проведення перевірки), за II квартал 2020 року – на **25 днів**;

№ 4 Т-НКРЕКП за вересень-листопад 2019 року – від **5 до 66 днів**, за травень-серпень, жовтень 2020 року – від **1 до 15 днів**, за вересень 2020 року – на **835 днів** (подано під час проведення перевірки);

**з накладенням кваліфікованого електронного підпису:**

№ 2-НКРЕКП за III квартал 2020 року – на **129 днів**, за червень, серпень, грудень 2021 року – від **1 до 4 днів**;

№ 3-НКРЕКП за III та IV квартали 2019 року – на **494 та 400 днів** відповідно, за I-IV квартали 2020 року – від **36 до 309 днів**;

№ 4 Т-НКРЕКП за червень, серпень, грудень 2021 року – від **1 до 22 днів**.

Також, Комісією з проведення перевірки встановлено, що Товариство подавало форму звітності № 20-НКРЕКП до **Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області із порушенням термінів**, а саме:

**в паперовому вигляді:**

за IV квартал 2019 року, II, III, IV квартали 2020 року, I квартал 2021 року, II квартал 2022 року – з порушенням від **1 до 166 днів**;

**в електронному вигляді:**

за III квартал 2020 року та I квартал 2022 року – з порушенням на **11 та 261 день** відповідно.

Також, АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» подавало фінансову звітність з **порушенням термінів:**

**до НКРЕКП** квартальну звітність за I-III квартали 2019 року – від **13 до 24 днів**, III квартал 2020 року – на **53 дні** та річну звітність за 2019 рік – на **6 днів**;

**до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області** квартальну звітність за I-III квартали 2019 року – від **2 до 3 днів**, II-III квартали 2020 року – від **53 до 145 днів**, річну звітність за 2019 рік – на **6 днів**,

**до НКРЕКП** подало із порушенням терміну :

- додаток 4 до Постанови № 346 за 3 декаду березня 2022 року на **21 день** та 1 декаду квітня 2022 року на **11 днів**;

- додаток 5 до Постанови № 346 за лютий 2022 року на **27 днів**.

Також, Товариство **некоректно відображало показник «Чистий дохід від реалізації продукції»** у:

формі звітності № 6-НКРЕ за III, IV квартали 2019 року;

формі звітності № 4-НКРЕКП за III, IV квартали 2019 року, IV квартали 2020 року, I, II квартали 2022 року;

Додатку 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП за III, IV квартали 2019 року, II, III, IV квартали 2020 року, I квартал 2022 року.

Також, *Актом № 97 зафіксовано, що під час проведення перевірки АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» **подало до НКРЕКП виправлені форми** звітності № 4-НКРЕКП, а також Додаток 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП за відповідні періоди листом від 10 лютого 2022 року № 43-011-759.*

2.	<b>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b>  <b>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва</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;  щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням;
----	--	---

	<p align="center"><b>електричної енергії</b></p> <p align="center"><b>пункту 2 постанови НКРЕКП від 19 серпня 2020 року № 1571 «Про затвердження змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії»</b></p>	<p>яким встановлено, що ліцензіатам, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою необхідно подати до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.</p>
<p>Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 19 серпня 2020 року № 1571 «Про затвердження змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії», ліцензіати, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (20 жовтня 2020 року) мають подати до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, тобто <b>до 21 січня 2021 року</b>.</p> <p>Перевіркою встановлено, що АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» не надало до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України».</p> <p><i>Також, Актом № 97 зафіксовано, що АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» листом від 02 лютого 2023 року № 52-52-1-627 (вх. НКРЕКП від 07 лютого 2023 року № 2323/1-23) надало до НКРЕКП інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти країни у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України».</i></p>		
<p>3.</p>	<p><b>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року)</b></p> <p><b>підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла з 20 жовтня 2020 року)</b></p> <p><b>пункту 5 Порядку № 491</b></p> <p><b>пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності</b></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 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>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>у частині визначення платником внеску бази нарахування суми внесків на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал;</p> <p>яким встановлено обов'язок платників внеску забезпечувати достовірність інформації, наведеної у звіті.</p>

<b>№ 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання»</b>	
---	--

АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» некоректно відображало чистий дохід від провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії у формі звітності № 20-НКРЕКП за період ІV квартал 2019 року-ІV квартал 2022 року.

Також, Актом № 97 зафіксовано, що АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» листом від 10 лютого 2023 року № 52.4-52-1-762 надало до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області виправлену форму № 20-НКРЕКП, зокрема, за період ІV квартал 2019 року-ІV квартал 2022 року.

Комісією з проведення перевірки здійснено розрахунок щодо заповнення форми № 20-НКРЕКП у відповідності до коректних даних первинного та бухгалтерського обліку станом на 31 грудня 2022 року у Ліцензіата наявна **переплата** зі сплати внесків на регулювання від діяльності з виробництва електричної енергії.

4.	<p><b>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону України Про ринок електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 14 пункту 2.3 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії № 309</b></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 дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат, відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на відпуск електричної енергії, зокрема, постановою НКРЕКП від 10 грудня 2018 року № 1701 «Про встановлення тарифів на відпуск електричної енергії АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ»</p>
----	--	--

Протягом періоду січень-червень 2019 року Товариство здійснювало діяльність з виробництва електричної енергії із застосуванням тарифу на виробництво електричної енергії, розрахунок яких було здійснено відповідно до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою НКРЕКП, від 01 серпня 2017 року № 991 та затверджено структуру витрат.

Протягом періоду з липня 2019 року по грудень 2022 року тариф на виробництво електричної енергії НКРЕКП не затверджуються.

Інформацію щодо тарифів на відпуск електричної енергії, що діяв у період з 01 січня 2019 року до 01 липня 2019 року, наведено в таблиці:

Дата та № постанови НКРЕКП	Строк дії тарифу	Тариф, коп. за 1 кВт·год (без ПДВ)
від 10.12.2018 № 1701	з 01.01.2019 по 30.06.2019	148,30

За підсумками січня-червня 2019 року *повна собівартість* виробництва електричної енергії Товариства склала 47 840,16 тис. грн, що на 3 162,71 тис. грн (7,1%) більше планового рівня витрат – 44 731,94 тис. грн,

При цьому *фактичні питомі витрати* з виробництва електричної енергії складають 155,02 коп/кВт·год, що на 10,25 коп/кВт·год більше планового рівня витрат – 144,77 коп/кВт·год.

Перевіркою встановлено, що для виробництва електроенергії на електростанціях Товариства **в якості палива** використовується **газ власного видобутку**, витрати якого розраховані як добуток обсягів спаленого газу для виробництва електроенергії і собівартості його видобутку.

Фактична собівартість природного газу включає витрати на його видобуток: амортизація свердловин, а також технологічного обладнання, витратні матеріали на їх експлуатацію, діагностику, ремонтне обслуговування, витрати пов'язані з інтенсифікацією видобутку,



заробітну плату, податки. Близько **60 % в структурі собівартості** газу Локачинського ЦВНГГК становить **рентна плата за газ**.

*Розрахунок ефективності використання статті тарифу «Паливо»  
у січні-червні 2019 року*

		Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Всього за період
<b>Електрична енергія</b>								
Відпуск е/е, млн кВт·год	План	5,400	4,800	5,200	5,100	5,300	5,100	<b>30,900</b>
	Факт	5,451	4,851	5,133	4,991	5,184	5,252	<b>30,861</b>
Витрати у/п, тис т	План	2,251	2,001	2,168	2,126	2,210	2,126	<b>12,882</b>
	Факт	2,211	1,971	2,117	2,113	2,134	2,124	<b>12,670</b>
Питомі витрати, млн г/кВт·год	План	416,852	416,875	416,923	416,863	416,981	416,863	<b>x</b>
	Факт	405,602	406,293	412,447	423,388	411,687	404,444	<b>x</b>
Вартість палива, тис. грн	План	7 541,334	6 703,780	7 263,266	7 122,557	7 403,975	7 122,557	<b>43 157,47</b>
	Факт	9 079,389	9 694,403	8 919,704	6 201,296	5 648,399	6 793,210	<b>46 336,40</b>
	Приведена до фактичного відпуску	7 612,781	6 775,259	7 169,374	6 969,911	7 241,297	7 334,362	<b>43 102,99</b>
Ціна палива, грн/т у. п.	План	3 350,22	3 350,22	3 350,22	3 350,22	3 350,22	3 350,22	<b>x</b>
	Факт	4 107,01	4 918,52	4 213,37	2 934,83	2 646,86	3 198,31	<b>x</b>
Питома вага газу у витратах, %	План	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	<b>x</b>
	Факт	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	<b>x</b>
Встановлений тариф, коп. за 1 кВт год.		148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	<b>x</b>
<b>Загальне Недофінансування (+)/ Перевитрата (-), тис. грн</b>		<b>-1 467,82</b>	<b>-2 919,14</b>	<b>-1 750,33</b>	<b>768,62</b>	<b>1 592,90</b>	<b>541,15</b>	<b>-3 234,63</b>
Недофінансування (+)/ Перевитрата (-), тис. грн	Питомі	205,46	171,99	76,97	-109,09	91,94	218,51	<b>655,76</b>
	Ціна	-1 673,27	-3 091,13	-1 827,30	877,71	1 500,96	322,65	<b>-3 890,39</b>
	Структура	-	-	-	-	-	-	<b>-</b>

В результаті проведеного аналізу встановлено, що Ліцензіатом за підсумками січня-червня 2019 року отримано перевищення ресурсів по статті витрат «Паливо» (природний газ) за рахунок зміни вартості палива та питомих витрат у розмірі **3 234,63 тис. грн** (без ПДВ).

В результаті перевірки встановлено, що **недофінансування фактичних витрат** порівняно з розрахунковими витратами у тарифах на відпуск електричної енергії у січні-червні 2019 року склало – **19 500,11 тис. грн** (без ПДВ), а саме: розрахунковими витратами у тарифах на відпуск електричної енергії у січні-червні 2019 року склало – **548,03 тис. грн** (без ПДВ), а саме:

тис. грн (без ПДВ)

Статті витрат	Планові витрати	Фактичні витрати	Недофінансування
1	2	3	4=3-2
Виробничі послуги	196,17	39,50	-156,67
Сировина і допоміжні матеріали	346,18	26,30	-319,88
Інші витрати в складі Виробничої собівартості	65,21	31,96	-33,25
Інші витрати в складі Інших операційних витрат	38,23	0,00	-38,23
<b>Всього</b>			<b>-548,03</b>

Комісія з проведення перевірки зазначає, що за підсумками січня-червня 2019 року **обґрунтовані перевитрати** фактичних витрат порівняно з розрахунковими витратами у тарифах на відпуск електричної енергії у січні-червні 2019 року **відсутні**.

*Відповідно до пояснень Ліцензіата, як зазначено в Акті при аналізі фактичних витрат на виробництво електроенергії за період січень-червень 2019 року, фактичні витрати більші 3 233,42 тис. грн, при цьому тільки витрати на паливо більші від планових на 3 162,71 тис. грн., що пов'язано з нарахуванням рентної плати на газ природний власного видобутку, що використовується в якості палива. У зазначеному періоді рентна плата на газ власного видобутку нараховувалась виходячи з середньої митної вартості імпортного природного газу, що склалася у процесі його митного оформлення під час ввезення на територію України та суттєво різнилася у різні місяці.*

5.	<p><b>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>абзацу другого пункту 4.2 Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 991</b></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>у частині зобов'язання ліцензіата неухильно дотримуватись переліку заходів та запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на відпуск електричної енергії на 2019 рік, встановленої постановою НКРЕКП від 10 грудня 2018 року № 1701 «Про встановлення тарифу на відпуск електричної енергії АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ»</p>
<p>При затвердженні тарифів АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» на відпуск електричної енергії на 2019 рік, НКРЕКП до структури тарифу на відпуск електричної енергії <b>не були включені витрати</b> за статтею виробничі послуги, вартість послуг сторонніх організацій, ремонтних підрозділів та інших допоміжних виробництв з ремонту будівель, споруд, устаткування та транспортних засобів.</p> <p>При цьому, <b>було враховано виконання Ліцензіатом ремонтної програми на 2019 рік</b> (загальностанційне обладнання) за рахунок амортизаційних відрахувань у сумі <b>105,5 тис. грн</b> (без ПДВ).</p> <p>Перевіркою встановлено, що <b>ремонтні роботи</b>, за рахунок статей виробничої собівартості на електростанції «Локачі» у <b>I півріччі 2019 року та у 2019 році не виконувались</b>.</p> <p>Амортизаційні відрахування по плану у I півріччі 2019 року складають <b>52,58 тис. грн</b> (без ПДВ), фактичні амортизаційні нарахування у I півріччі 2019 року – <b>64,3 тис. грн.</b> (без ПДВ). В цілому за 2019 рік фактичні амортизаційні нарахування склали – <b>1 371,67 тис. грн</b> (без ПДВ).</p> <p>При цьому, Товариством <b>фінансування ремонтних робіт у I півріччі 2019 року та у 2019 році</b> за рахунок амортизаційних відрахувань <b>не здійснювалось</b>.</p>		
6.	<p><b>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 2 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 10 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 34 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 33 пункту 2.2 (у редакції, що діє з 20 жовтня</b></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 виробників укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку виробників 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>щодо обов'язку ліцензіата своєчасно сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p>

<p>2020 року) Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, а саме:</p> <p><b>пункту 2.5</b></p> <p><b>пункту 3.2.1</b></p>	<p>у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків;</p> <p>яким визначено обов'язок Користувача своєчасно здійснювати розрахунки за Договором.</p>
<p>На підставі Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП 14 березня 2018 року № 309, між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» укладено договір від 27 червня 2019 року № 0362-03015 про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі – Договір № 0362-03015).</p> <p><b>Загальний обсяг наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» послуг АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» за період липень 2019 року – грудень 2022 року з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав 217 876,831 МВт·год. на загальну суму 8 946,24 тис. грн (з ПДВ).</b></p> <p>Відповідно до оборотно-сальдових відомостей та реєстру платіжних доручень пред'явлених під час перевірки АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ», <b>загальна сума оплати Ліцензіата за період липень 2019 року – грудень 2022 року за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склала 8 788,90 тис. грн (з ПДВ).</b></p> <p><b>Станом на 31 грудня 2022 року обліковувалась поточна заборгованість АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 157,34 тис. грн (з ПДВ).</b></p> <p>Зазначена заборгованість відповідно до рахунку-фактури від 06 січня 2023 року № 0362-03015/06/01/2023 була сплачена Товариством 17 січня 2023 року.</p> <p>Комісією з проведення перевірки проаналізовано платіжні документи про оплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період липень 2019 року – грудень 2022 року в частині здійснення поетапної попередньої оплати вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що <b>попередня оплата вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з липня 2019 року по жовтень 2021 року Ліцензіатом не здійснювалась</b>, а також здійснювалась <b>не своєчасно в листопаді 2021 року та окремі місяці 2022 року.</b></p> <p><i>Відповідно до пояснень Ліцензіата, з липня 2019 по жовтень 2021 оплати за послуги з диспетчерського управління здійснювались після підписання акту прийома-передачі виконаних робіт. В 2021 була сплачена пеня згідно з рахунком № 0362-03015/18/11/2021П від 18.11.2021 за порушення термінів розрахунку за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у вищенаведеному періоді. Також, Ліцензіатом додано рахунок, та платіжне доручення. В період з листопада 2021 по грудень 2022 включно оплати здійснювались відповідно до умов договору.</i></p>	

7.	<p><b>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 23 пункту 2.2 (у редакції що була чинна до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 22 пункту 2.2 (у редакції що була чинна з 20 жовтня 2020 року) Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 4.2.6 глави 4.2 розділу IV Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307</b></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 бути постачальником послуг з балансування у випадках і відповідно до порядку та умов, визначених правилами ринку;</p> <p>щодо обов'язку учасників ринку, крім ППВДЕ, які володіють генеруючими одиницями типу В, С та D брати участь у балансуєчому ринку.</p>
----	--	---

Главу 4.2 розділу IV Правил ринку згідно з постановою НКРЕКП від 26 листопада 2019 року № 2485 (в редакції постанови НКРЕКП від 28 лютого 2020 року № 516; із змінами, внесеними постановами НКРЕКП від 11 листопада 2020 року № 2084, від 30 грудня 2020 року № 2818) доповнено новим пунктом 4.2.6, який **набрав чинності з 01 березня 2020 року**, а саме «Учасники ринку, крім ППВДЕ, які володіють генеруючими одиницями типу В, С та D, зобов'язані брати участь у балансуєчому ринку».

АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» **володіє генеруючими одиницями типу D** (електростанція «Локачі» тип D – точка приєднання з напругою 110 кВ).

Таким чином, відповідно до пункту 4.2.6. розділу 4.2 глави IV Правил ринку, **Товариство зобов'язане бути постачальником послуг з балансування** (далі – ППБ).

Згідно з пунктом 4.2.1 глави 4.2 розділу IV Правил ринку для надання послуг з балансування учасник ринку **повинен подати ОСП заяву** щодо приєднання до договору про надання послуг з балансування, та включення до Реєстру ППБ.

Перевіркою встановлено, що **протягом періоду, який перевірявся, Ліцензіат не звертався до НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо приєднання до Договору про участь у балансуєчому ринку та не став постачальником послуг з балансування** у випадках і відповідно до порядку та умов, визначених правилами ринку.

*Відповідно до пояснень Ліцензіата, електростанція «Локачі» є частиною безперервного технологічного процесу з видобутку, підготовки та очищення природного газу власного видобутку. Основною діяльністю компанії АТ «Укргазвидобування» є видобуток природного газу і є затверджений план щодо його видобутку та передачі «НАК «Нафтогаз України». Виробництво електричної енергії безпосередньо залежить від кількості та якості природного газу регенерації, який подається на газотурбінні установки, в залежності від умов подальшої подачі підготовленого газу в систему ГТС, з урахуванням технологічних особливостей, можливостей обладнання та наявності паливного ресурсу. Кількість поданого газу на турбіни для виробництва електроенергії регулюється режимом свердловин, які налаштовані таким чином, щоб забезпечити вилучення максимальної кількості природного газу з пласту. Збільшення виробітку електроенергії за короткий проміжок часу потребує збільшення видобутку та подачі газу на турбіни, що технологічно в даному випадку не можливо. Зменшення виробітку електроенергії за короткий проміжок часу потребуватиме переправлення частини неякісного газу на факел, що призведе до безповоротних втрат газу та недоотримання певного ресурсу електроенергії для подачі в мережу.*

*Номинальна потужність генеруючого обладнання складає 8,8 МВт\*год, проте середнє значення навантаження, з яким працювала електростанція у 2022 році складає 6-7 МВт\*год. Розвантаження/завантаження станції на 1МВт є суттєвим (14-17%), та може призвести до*

негативного впливу на стабільність роботи обладнання очищення газу та подачі його в систему ГТС, а також виникне необхідність спалювання видобутого природного газу на пальнику, що є недоцільним з економічної точки зору, та неприпустимим з точки зору використання енергоресурсів та забруднення навколишнього середовища.

Враховуючи вищевикладене електростанція «Локачі» на даний момент не має можливості надавати продукти балансуючого ринку, зазначені в характеристиках активацій на балансуєчому ринку в обсязі своєї залишкової доступної потужності (мінімум 1 МВт).

8.	<p><b>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 10.11 розділу X (в редакції, що діяла до 24 квітня 2021 року), пункту 10.10 розділу X (в редакції, що діяла до 07 травня 2022 року) та пункту 10.9 розділу X (в редакції, що діє з 07 травня 2022 року) Правил ринку</b></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>
----	---	--

За результатом здійсненого НКРЕКП оперативного моніторингу дотримання, в тому числі, АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ», вимог Правил ринку щодо обов'язкового подання заявки на продаж електричної енергії на РДН не менше 10% від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання, було **встановлено невідповідність обсягів заявки АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН**, а саме у період 01 грудня 2019 року – 30 червня 2020 року (включно), 11 грудня 2020 року – 30 червня 2021 року (включно), з 01 березня 2022 року – 31 травня 2022 року (включно), 01 жовтня 2022 року по 10 жовтня 2022 року, з 01 листопада 2022 року по 30 листопада 2022 року (включно).

Перевіркою здійснено аналіз наданої Ліцензіатом інформації, щодо поданих погодинних заявок на продаж електричної енергії на РДН за період 01 грудня 2019 року – 30 червня 2020 року (включно), 11 грудня 2020 року – 30 червня 2021 року (включно), 01 березня – 31 травня 2022 року (включно), 01 червня – 30 вересня 2022 року, 01 жовтня – 10 жовтня 2022 року, 01 листопада – 30 листопада 2022 року (включно) та **встановлено невідповідність обсягів поданих заявок АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» на РДН встановленим граничним обсягам обов'язкової заявки на продаж електричної енергії на РДН, а саме:**

у період з **01 грудня 2019 року по 30 червня 2020 року (включно)** Товариством **недотримано** вимоги пункту 10.11 розділу X Правил ринку у **107 годинах**, а саме: грудень 2019 року – 48 годин, січень 2020 року – 3 години, лютий 2020 року – 8 годин, березень 2020 року – 24 години, квітень 2022 року – 24 години;

у період з **11 грудня 2020 року по 30 червня 2021 року (включно)** недотримано вимоги пункту 10.11 розділу X Правил ринку у квітні 2021 року – **2 години**, недотримано вимоги пункту 10.10 розділу X Правил ринку у червні 2021 року – **8 годин**;

у період з **01 березня по 31 травня 2022 року (включно)** недотримано вимоги пункту 10.10 розділу X Правил ринку у **48 годинах**, а саме: квітень 2022 року – 24 години, травень 2022 року – 24 години;

у періоді з **01 червня по 30 вересня 2022 року (включно)** недотримано вимоги пункту 10.9 розділу X Правил ринку у **33 годинах**, а саме: липень 2022 року – 2 години, серпень 2022 року – 26 годин, вересень 2022 року – 5 годин;

у період з 01 листопада по 30 листопада 2022 року (включно) недотримано вимоги пункту 10.9 розділу X Правил ринку у 41 годині.

Показники щодо визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, виконання інвестиційної програми та проведення ремонтних робіт:

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

**Фактичний корисний відпуск становить 30,861 млн кВт·год, плановий – 30,900 млн кВт·год. Зменшення становить 0,039 млн кВт·год або -0,13%.**

2) фактична сума отриманого чистого прибутку, а також частина чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у звітному році (за наявності) – нарахування та виплата дивідендів здійснюється по відношенню до основного виду діяльності АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» видобуток природного газу, від здійснення діяльності з виробництва електричної енергії **дивіденди не сплачувались.**

3) фактична сума отриманого чистого прибутку, а також сума нарахованого та сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з виробництва електричної та (або) теплової енергії (за наявності) – нарахування та сплата прибутку по підприємству здійснюється по відношенню до основного виду діяльності АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» видобуток природного газу, діяльність з виробництва електричної енергії в I півріччі 2019 року **збиткова.**

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 (перефінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним;

6) сума перевищення вартості заходів (робіт) інвестиційної програми на звітний період (рік): до 5 % включно, понад 5 %;

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 %.

**Інвестиційна програма на 2019 рік АТ «Укргазвидобування» не розроблялась та не затверджувалась.**

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 – **0 тис. грн;**

9) сума сплачених загальнодержавних та місцевих податків, зборів та інших обов'язкових платежів – **0,0 тис. грн;**

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);

**Зазначено в таблиці 3.5.3 Акта;**

11) сума недофінансування (перефінансування) статей витрат структури тарифів (цін) у звітному періоді (році);

**Зазначено в таблиці 3.5.8 Акта;**

12) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів (цін) на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії у звітному періоді (році) – відсутні;

13) сума необґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів (цін) на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії у звітному періоді (році)

Показники	План	Факт
витрати на оплату праці	718,13	1 096,90
відрахування на соціальні заходи	157,99	240,00
амортизаційні відрахування	52,58	64,30
на соціальний розвиток	0,00	4,80
<b>Всього</b>	<b>928,70</b>	<b>1 406,00</b>

14) рівень розрахунків за відпущену електричну енергію та (або) вироблену теплову енергію за період (рік), який перевіряється;

**Зазначено у таблиці 3.12.1 Акта**

15) сума коштів, отриманих ліцензіатом як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату відпущеної ліцензіатом електричної енергії та (або) виробленої теплової енергії – **відсутня**;

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;

**Перевищення витрат у розмірі 3 233,42 тис. грн (без ПДВ) (таблиця 3.5.6 Акта)**

17) інформація щодо фізичних обсягів придбання органічного палива та його транспортування для виробництва електричної та (або) теплової енергії.

**При провадженні ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії Товариство використовує природний власного видобутку.**

18) інформація щодо залишків палива (мазуту/вугілля/інших видів паливно-енергетичних ресурсів) на початок та кінець кожного періоду та на момент перевірки – **в якості палива використовується виключно природний газ, залишки палива відсутні.**

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**;

**Не відноситься до даного виду діяльності;**

20) інформація щодо фізичного обсягу закупівлі тепловиділяючих збірок (ТВЗ) у звітному періоді (році) в розрізі атомних електростанцій та енергоблоків - **0**;

**Не відноситься до даного виду діяльності;**

21) сума фактичних витрат, пов'язаних з вивозом відпрацьованого ядерного палива (ВЯП), з урахуванням авансів, що були сплачені у звітному періоді (році);

**Не відноситься до даного виду діяльності;**

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;

**Не відноситься до даного виду діяльності;**

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;

**Не відноситься до даного виду діяльності;**

24) інформація щодо суми сплаченої рентної плати за спеціальне використання води для потреб гідроенергетики в розрізі гідроелектростанцій;

**Не відноситься до даного виду діяльності;**

25) інформація щодо обсягу електричної енергії, використаної на заповнення водою, у розрізі гідроакумуючих електростанцій та оплати за таку електричну енергію;

**Не відноситься до даного виду діяльності;**

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);

Розрахунок суми додатково отриманого/недоотриманого доходу з виробництва електричної енергії у 2019 році:

1) Сума додатково отриманого/недоотриманого доходу, що виникла у зв'язку із відхиленням від запланованих обсягів виробництва електричної енергії:

$$D_{\text{(відпуск е/е)}} = (45\,766,87 - 46\,336,40 - (-)3\,234,63) - (45\,823,91 - 43\,157,47) = (-)1,34 \text{ тис. грн}$$

де 45 766,87 – значення фактичної товарної продукції, тис. грн;

45 823,91 – значення планової товарної продукції, тис. грн;

43 157,47 – планові витрати на органічне паливо, тис. грн;

46 336,40 – фактичні витрати на органічне паливо, тис. грн.

(-)3 234,63 – результати багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо, тис. грн.

2) Результуюча сума додатково отриманого/недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії

$$D = (-)3\,234,63 + (-)1,34 = -3\,235,97 \text{ тис. грн.}$$

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

28) інформація щодо діючих кредитних договорів та фінансових зобов'язань – відсутні;

29) інформація щодо діючих депозитних договорів та інших позик – **відсутні;**

30) інформація щодо інших операційних доходів – **відсутні.**

**Розрахунок загальної суми додатково отриманого/недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії:**

- результуюча сума додатково отриманого/недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва електричної та (або) теплової енергії – **(-)3 235,97 тис. грн;**

- сума коштів, отриманих ліцензіатом як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату відпущеної ліцензіатом електричної енергії та (або) виробленої теплової енергії – **0 тис. грн;**



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

- сума коштів недофінансування інвестиційної програми за звітний період (рік), за виключенням суми економії, якщо така була зафіксована при перевірці – **0 тис. грн;**

- 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 – **0 тис. грн (ремонтна програма не виконувалась, недофінансування витрат враховано в загальній сумі недофінансування в таблиці 3.5.8);**

- 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 (рік), з урахуванням обґрунтованих перевитрат **548,03 тис. грн (548,03 – 0).**

$(-3\ 235,97 + 0 + 0 + 0 + 0 + 548,03 = (-) 2\ 687,94$  тис. грн (без ПДВ).

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

#### **1) постанову, якою:**

Накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» (код ЄДРПОУ 30019775) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

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

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» (код ЄДРПОУ 30019775) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, для чого:

у строк до 01 травня 2023 року:

привести у відповідність до вимог Правил ринку, договірні взаємовідносини з НЕК «УКРЕНЕРГО» у частині участі у балансуєчому ринку;

укласти договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Про виконання цих зобов'язань у строк до 20 травня 2023 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Я. Зеленюк**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про накладення штрафу на АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» за 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 13 лютого 2023 року № 97, 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, постанови НКРЕКП від 24 січня 2023 року № 136 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 11 січня 2023 року № 32, від 23 січня 2023 року № 74 та від 06 лютого 2023 року № 107, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» (код ЄДРПОУ 30019775) 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 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 № 1467), а саме:

пунктів 1, 2 та 10 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, виконувати умови договорів, укладання яких є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії та 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 № 1 Т-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ТЕС, ТЕЦ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 1 Т-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ТЕС, ТЕЦ) (річна)) яким встановлено, що форму звітності № 1 Т виробники подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;

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, що діяла до 06 лютого 2021 року) (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна)), 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, що діяла до 06 лютого 2021 року) (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна)), 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 Т-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ТЕС, ТЕЦ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 4 Т-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ТЕС, ТЕЦ) (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 4 Т 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 (у редакції, що 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;

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 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна), а саме:

пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 19 лютого 2021 року), щодо 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,

пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата подавати до НКРЕКП 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 на ринку електричної енергії в рамках ліцензованої діяльності (з виробництва електричної енергії, надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії, трейдерської діяльності тощо) та про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва теплової енергії, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках», який подається до НКРЕКП окремим листом в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата 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 2.7 яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4-НКРЕКП;

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 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна)), а саме:

пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 19 лютого 2021 року), щодо 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 2.2 щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 4а-НКРЕКП до 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, що 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;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 11 травня 2017 року № 624 «Про надання суб'єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг копій фінансової звітності до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» щодо обов'язку ліцензіатів, у тому числі з виробництва електричної енергії, подавати до НКРЕКП на паперовому носії і в електронному вигляді та до територіального органу НКРЕКП на паперових носіях до 30 числа місяця, що настає за звітним кварталом, копії квартальної фінансової звітності: № 1 «Баланс (звіт про фінансовий стан)»; № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)», до 05 березня наступного за звітним роком копії річної фінансової звітності: № 1 «Баланс (звіт про фінансовий стан)»; № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)»; № 3 «Звіт про рух грошових коштів»; № 4 «Звіт про власний капітал»; примітки до фінансової звітності та до 05 березня наступного за звітним роком копії річної фінансової звітності: № 1 «Баланс (звіт про фінансовий стан)»; № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)»; № 3 «Звіт про рух грошових коштів»; № 4 «Звіт про власний капітал» та Примітки до фінансової звітності;

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), а саме:

пункту 5 у частині визначення платником внеску бази нарахування суми внесків на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал,

абзацу другого пункту 7 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;

пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, у частині забезпечення достовірності інформації, наведеної у звіті;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 19 серпня 2020 року № 1571 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії» яким встановлено, що ліцензіатам, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою необхідно подати до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме:

пункту 2.5 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків,

пункту 3.2.1 яким визначено обов'язок Користувача своєчасно здійснювати розрахунки за Договором;

абзацу другого пункту 4.2 Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 991 (далі – Методика формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках), у частині зобов'язання ліцензіата неухильно дотримуватись переліку заходів та запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на відпуск електричної енергії, встановленої, зокрема постановою НКРЕКП від 10 грудня 2018 року № 1701 «Про встановлення тарифу на відпуск електричної енергії АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ»;

пункту 5 постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 346 «Про надання інформації під час особливого періоду» (у редакції, що діяла до 28 червня 2022 року), якими встановлено, що виробники електричної енергії мають подавати до НКРЕКП інформацію щодо діяльності виробника на ринку електричної енергії відповідно до форми, визначеної у додатку 4 до цієї постанови за кожен календарну декаду місяця не пізніше дня, наступного за звітною декадою; інформацію щодо виробництва електричної енергії та теплової енергії відповідно до форми, визначеної у додатку 5 до цієї постанови за звітний період (місяць), щомісяця до 30 числа місяця, наступного за звітним періодом;

Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), а саме:

пункту 4.2.6 глави 4.2 розділу IV щодо обов'язку учасників ринку, крім ППВДЕ, які володіють генеруючими одиницями типу В, С та D брати участь у балансуєчому ринку,

пункту 10.11 розділу X (у редакції, що діяла до 17 лютого 2021 року), пункту 10.10 розділу X (у редакції, що діяла до 07 травня 2022 року) та пункту 10.9 розділу X якими 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;

пункт 2.3 Ліцензійні умови з виробництва електричної енергії № 309, а саме:

підпункт 9 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 щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат, відповідно до структури тарифу на відпуск електричної енергії, встановленої, зокрема постановою НКРЕКП від 10 грудня 2018 року № 1701 «Про встановлення тарифу на відпуск електричної енергії АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ»;

пункт 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії № 1467, а саме:

підпункт 5 щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням,

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 14 щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів,

підпункт 22 та підпункт 23 (у редакції що діяла до 20 жовтня 2020 року) в частині обов'язку ліцензіата бути постачальником послуг з балансування у випадках і відповідно до порядку та умов, визначених правилами ринку,

підпункт 33 та підпункт 34 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) щодо обов'язку ліцензіата своєчасно сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

Накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» (код ЄДРПОУ 30019775) 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 виробника дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, виконувати умови договорів, укладання яких є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії та 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 № 1 Т-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ТЕС, ТЕЦ) (річна), яким встановлено, що форму звітності № 1 Т виробники подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна), 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), 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 Т-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ТЕС, ТЕЦ) (місячна), яким встановлено, що форму звітності № 4 Т виробники подають щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна), а саме:

пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 19 лютого 2021 року), щодо 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,

пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата подавати до НКРЕКП 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 на ринку електричної енергії в рамках ліцензованої діяльності (з виробництва електричної енергії, надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії, трейдерської діяльності тощо) та про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва теплової енергії, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках», який подається до НКРЕКП окремим листом в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата 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 2.7 яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4-НКРЕКП;

глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна), а саме:

пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 19 лютого 2021 року), щодо 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 2.2 щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 4а-НКРЕКП до НКРЕКП щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 11 травня 2017 року № 624 «Про надання суб'єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг копій фінансової звітності до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» щодо обов'язку ліцензіатів, у тому числі з виробництва електричної енергії, подавати до НКРЕКП на паперовому носії і в електронному вигляді та до територіального органу НКРЕКП на паперових носіях до 30 числа місяця, що настає за звітним кварталом, копії квартальної фінансової звітності: № 1 «Баланс (звіт про фінансовий стан)»; № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)», до 05 березня наступного за звітним роком копії річної фінансової звітності: № 1 «Баланс (звіт про фінансовий стан)»; № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)»; № 3 «Звіт про рух грошових коштів»; № 4 «Звіт про власний капітал»; примітки до фінансової звітності та до 05 березня наступного за звітним року копії річної фінансової звітності: № 1 «Баланс (звіт про фінансовий стан)»; № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)»; № 3 «Звіт про рух грошових коштів»; № 4 «Звіт про власний капітал» та Примітки до фінансової звітності;

Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, а саме: пункту 5 у частині визначення платником внеску бази нарахування суми внесків на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал,

абзацу другого пункту 7 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;

пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, у частині забезпечення достовірності інформації, наведеної у звіті;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 19 серпня 2020 року № 1571 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії» яким встановлено, що ліцензіатам, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою необхідно подати до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків,

пункту 3.2.1 яким визначено обов'язок Користувача своєчасно здійснювати розрахунки за Договором;

абзацу другого пункту 4.2 Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, у частині зобов'язання ліцензіата неухильно дотримуватись переліку заходів та запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на відпуск електричної енергії, встановленої, зокрема постановою НКРЕКП від 10 грудня 2018 року № 1701 «Про встановлення тарифу на відпуск електричної енергії АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ»;

пункту 5 постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 346 «Про надання інформації під час особливого періоду» (у редакції, що діяла до 28 червня 2022 року), яким встановлено, що виробники електричної енергії мають подавати до НКРЕКП інформацію щодо діяльності виробника на ринку електричної енергії відповідно до форми, визначеної у додатку 4 до цієї постанови за кожну календарну декаду місяця не пізніше дня, наступного за звітною декадою; інформацію щодо виробництва електричної енергії та теплової енергії відповідно до форми, визначеної у додатку 5 до цієї постанови за звітний період (місяць), щомісяця до 30 числа місяця, наступного за звітним періодом;

Правил ринку, а саме:

пункту 4.2.6 глави 4.2 розділу IV щодо обов'язку учасників ринку, крім ППВДЕ, які володіють генеруючими одиницями типу В, С та D брати участь у балансуєчому ринку,

пункту 10.11 розділу X (у редакції, що діяла до 17 лютого 2021 року), пункту 10.10 розділу X (у редакції, що діяла до 07 травня 2022 року) та пункту 10.9 розділу X якими 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 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії № 1467, а саме:

підпункту 5 щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням,

підпункту 8 та підпункту 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,

підпункту 14 щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів,

підпункту 22 та підпункту 23 (у редакції що діяла до 20 жовтня 2020 року) в частині обов'язку ліцензіата бути постачальником послуг з балансування у випадках і відповідно до порядку та умов, визначених правилами ринку,

підпункту 33 та підпункту 34 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) щодо обов'язку ліцензіата своєчасно сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

Т. в. о. Голови НКРЕКП

Р. Кайдаш

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  
АТ «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 13 лютого 2023 року № 97, 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, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРГАЗВИДОБУВАННЯ» (код ЄДРПОУ 30019775) усунути порушення 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), а саме:

пункту 4.2.6 глави 4.2 розділу IV Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), яким встановлено, що учасники ринку, крім ППВДЕ, які володіють генеруючими одиницями типу В, С та D, зобов'язані брати участь у балансуєчому ринку;

підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів,

для чого у строк до 01 травня 2023 року:

привести у відповідність до вимог Правил ринку договірні взаємовідносини з НЕК «УКРЕНЕРГО» у частині участі у балансуєчому ринку;

укласти договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Про виконання цих зобов'язань у строк до 20 травня 2023 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Т. в. о. Голови НКРЕКП

Р. Кайдаш