

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застереження ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» щодо недопущення надалі
недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування
ринку електричної енергії» та проєкту розпорядження НКРЕКП
«Про усунення порушень ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ»

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 04 квітня 2023 року № 622 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» та на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 16 березня 2023 року № 175 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» (код ЄДРПОУ 41593305) (далі – ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ», 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 08 квітня 2019 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 06 квітня 2023 року № 184 (далі – Акт перевірки № 184), яким, зокрема, зафіксовано наявність Положення про комерційну таємницю та конфіденційну інформацію затвердженого наказом ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» від 01.04.2019 № 01/04/19к, при цьому зазначене Положення відсутнє у додатках до Акта перевірки № 184 та в поясненнях, наданих ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» листом від 11.04.2023 № 28.

ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» листом від 11.04.2023 № 28 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта перевірки № 184, які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом перевірки № 184 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон)</p> <p>підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діє з 20.10.2020)</p> <p>підпункту 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020)</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>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</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 відповідного територіального органу НКРЕКП;</p>
<p>пункту 2.3 розділу II Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії», затвердженої постановою НКРЕ від 04 жовтня 2012 року № 1257</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати форму звітності № 6-НКРЕ-енерговиробництво щокварталу (не пізніше 25 числа наступного місяця після звітного періоду) поштою на паперовому носії та електронною поштою до НКРЕКП та відповідного територіального органу НКРЕКП;</p>
<p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) (у редакції, що діяла до 18 лютого 2021 року)</p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата подавати до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата форму звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік - до 01 березня року, наступного за звітним, крім додатка 3 «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії (у разі комбінованого виробництва електричної енергії)», який подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата окремим листом на паперовому носії та в електронному вигляді за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за звітним кварталом, за IV квартал - до 01 лютого року, наступного за звітним періодом;</p>
<p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) (у редакції, що діяла з 18 лютого 2021 року)</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</p>

<p>пункту 2.7 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна)</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затвердженої Постановою № 282 (далі – Інструкція форми звітності № 4а-НКРЕКП) (у редакції, що діяла до 18 лютого 2021 року)</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції форми звітності № 4а-НКРЕКП (у редакції, що діяла з 18 лютого 2021 року)</p> <p>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450</p> <p>пункту 2.1. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450</p>	<p>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 забезпечити достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна);</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>щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 4а-НКРЕКП до НКРЕКП щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата подання форми звітності № 1 В щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2 В щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>щодо відображення інформації щодо обсягів (графи 1, 3, 5, 7 та 9) та вартості (графи 2, 4, 6, 8 та 10)</p>
--	--

<p>підпункту 4 пункту 3.1. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450</p> <p>пункту 2.1. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450</p> <p>пункту 2.1. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450</p> <p>пункту 3.1. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450</p> <p>пункту 1 Постанови НКРЕКП від 11.05.2017 № 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»</p>	<p>купівлі-продажу електричної енергії за сегментами ринку загалом за звітний квартал (графи 1 та 2), помісячно (графи 3-8) та з початку звітного року (графи 9 та 10) у рядку 020 «за двосторонніми договорами, у т.ч.» зазначається інформація щодо продажу електричної енергії за договорами купівлі-продажу електричної енергії, укладеними між виробником та іншими учасниками ринку поза організованими сегментами ринку;</p> <p>щодо обов'язку виробника подавати форму звітності № 3 щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 4 В щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>щодо відображення загальної інформації щодо виробництва електричної енергії протягом звітного місяця (графи 1-7), яка заповнюється згідно з даними актів про виробіток і відпуск електричної енергії в розрізі об'єктів електроенергетики;</p> <p>в частині надання суб'єктом малого підприємництва до НКРЕКП скороченої за показниками річної фінансової звітності: форма № 1-м «Фінансова звітність малого підприємства в складі Балансу», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати» до 05 березня року наступного за звітним роком.</p>
<p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» подало з порушенням встановлених термінів наступні форми звітності:</p>	

до НКРЕКП (в паперовому вигляді):

- № 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» за квітень, вересень, жовтень 2019 року **на 22, 58 та 27 днів** відповідно;
- № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» (квартальна) за 4 квартал 2019 року **на 6 днів**;
- № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків»:
 - за грудень 2019 року **на 10 днів**;
 - за лютий-травень, липень-жовтень, грудень 2020 року **від 1 до 19 днів**;
- № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності»:
 - за I півріччя, 9 місяців 2019 року **від 1 до 99 днів**;
 - за I квартал, I півріччя, 2020 року **від 7 до 12 днів**;
- Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії» (квартальна):
 - за II-IV квартал 2019 року **від 5 до 101 днів**;
 - за I та II квартал 2020 року **на 15 та 10 днів** відповідно;
- № 2В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії»:
 - за IV квартал 2019 року **на 10 днів**;
 - за I- III квартал 2020 року **від 2 до 15 днів**;
- № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг та балансуєчому ринку»:
 - за IV квартал 2020 року **на 10 днів**;
 - за I- III квартал 2020 року **від 2 до 15 днів**;
- № 4В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії»:
 - за жовтень-грудень 2019 року **від 10 до 73 днів**;
 - за лютий-травень, липень-жовтень, грудень 2020 року **від 1 до 19 днів**;
 - за липень та грудень 2022 року **на 1 день**;

до НКРЕКП (в електронному вигляді):

- № 1В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії» - щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом за 2022 рік **на 24 дні**;
- № 2В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» за IV квартал 2020 року **на 30 днів**;
- № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг та балансуєчому ринку» за IV квартал 2020 року **на 30 днів**;

до НКРЕКП (з накладенням кваліфікованого електронного підпису):

- № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за липень 2022 року **на 6 днів**;
- № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності»:
 - за I квартал 2021 року **на 7 днів**;
 - за I квартал 2022 року **на 11 днів**;
- Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії» (квартальна):
 - за I квартал 2021 року **на 11 днів**;
 - за I та IV квартал 2022 року **на 11 та 20 днів** відповідно;

до Сектору НКРЕКП у Тернопільській області (в паперовому вигляді):

- № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за березень, травень 2020 року **на 15 та 5 днів** відповідно;

- № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності»:

- за III квартал 2019 року **на 93 дні**;

- за I квартал 2020 року **на 12 днів**;

- Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП «Інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та виробництва теплової енергії» (квартальна):

- за II та III квартал 2019 року **на 4 та 95 днів** відповідно;

- за I та II квартал 2020 року **на 15 та 3 дні** відповідно.

Також, комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» **не подано до НКРЕКП**: річну фінансову звітність за 2019 рік в паперовому вигляді.

Під час проведення планової перевірки ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» **надало комісії з перевірки квитанцію про поштове відправлення від 31.03.2023 із описом вкладення, яке свідчить про надсилання фінансової звітності за 2019 рік та інших документів до НКРЕКП 31.03.2023.**

Комісією з перевірки досліджено питання повноти сплати ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» внесків на регулювання та встановлено розбіжність у сумі чистого доходу зазначеного у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) рядок 205 та сумі чистого доходу обчисленого на підставі первинних документів, а саме актів купівлі-продажу електричної енергії між ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» та ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», ДП «ЕНЕРГОРИНОК», ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»:

- за II квартал 2019 року у рядку 205 сума чистого доходу за квартал вказано – **«2 545,00 тис. грн»**, тоді як фактичний чистий дохід відповідно до первинної документації склав – **«2 544,477 тис. грн»**;

- за III квартал 2019 року, у рядку 205 сума чистого доходу за квартал вказано – **«4 504,00 тис. грн»**, тоді як фактичний чистий дохід відповідно до первинної документації склав – **«4 440,61 тис. грн»**;

- за IV квартал 2019 року у рядку 205 сума чистого доходу за квартал вказано – **«1 481,00 тис. грн»**, тоді як фактичний чистий дохід відповідно до первинної документації склав – **«1 535,089 тис. грн»**;

- за I квартал 2020 року у рядку 205 сума чистого доходу за квартал вказано – **«1 633,00 тис. грн»**, тоді як фактичний чистий дохід відповідно до первинної документації склав – **«1 633,153 тис. грн»**;

- за II квартал 2020 року у рядку 205 сума чистого доходу за квартал вказано – **«4 102,10 тис. грн»**, тоді як фактичний чистий дохід відповідно до первинної документації склав – **«4 101,916 тис. грн»**;

- за III квартал 2020 року у рядку 205 сума чистого доходу за квартал вказано – **«4 155,50 тис. грн»**, тоді як фактичний чистий дохід відповідно до первинної документації склав – **«4 155,491 тис. грн»**;

- за IV квартал 2020 року у рядку 205 сума чистого доходу за квартал вказано – **«926,50 тис. грн»**, тоді як фактичний чистий дохід відповідно до первинної документації склав – **«926,505 тис. грн»**;

- за I квартал 2021 року у рядку 205 сума чистого доходу за квартал вказано – **«1 756,70 тис. грн»**, тоді як фактичний чистий дохід відповідно до первинної документації склав – **«1 756,69 тис. грн»**;

- за II квартал 2021 року у рядку 205 сума чистого доходу за квартал вказано – **«3 843,30 тис. грн»**, тоді як фактичний чистий дохід відповідно до первинної документації склав – **«4 725,445 тис. грн»**;

- за III квартал 2021 року у рядку 205 сума чистого доходу за квартал вказано – **«5 918,40 тис. грн»**, тоді як фактичний чистий дохід відповідно до первинної документації склав – **«6 930,729 тис. грн»**;

- за IV квартал 2021 року у рядку 205 сума чистого доходу за квартал вказано – «8 678,55 тис. грн», тоді як фактичний чистий дохід відповідно до первинної документації склав – «8 678,558 тис. грн»;

- за I квартал 2022 року у рядку 205 сума чистого доходу за квартал вказано – «9 131,20 тис. грн», тоді як фактичний чистий дохід відповідно до первинної документації склав – «9 131,145 тис. грн»;

- за II квартал 2022 року у рядку 205 сума чистого доходу за квартал вказано – «10 949,97 тис. грн», тоді як фактичний чистий дохід відповідно до первинної документації склав – «10 950,00 тис. грн»;

- за III квартал 2022 року у рядку 205 сума чистого доходу за квартал вказано – «10 391,98 тис. грн», тоді як фактичний чистий дохід відповідно до первинної документації склав – «10 392,00 тис. грн»;

- за IV квартал 2022 року у рядку 205 сума чистого доходу за квартал вказано – «9 222,83 тис. грн», тоді як фактичний чистий дохід відповідно до первинної документації склав – «9 222,88 тис. грн».

Комісією з перевірки, встановлено, що ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» здійснювало купівлю-продаж електричної енергії у період з квітня 2021 року по вересень 2021 року згідно двостороннього договору № 638 від 13.04.2021, укладеного із ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО».

Разом з тим, у формі звітності № 2 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» за 2 квартал 2021 року та 3 квартал 2021 року, яка подавалася Ліцензіатом до НКРЕКП, інформація про продаж електричної енергії за двосторонніми договорами відсутня.

Також, комісією з перевірки встановлено відсутність інформації у формі звітності № 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» за квітень, травень, червень, липень, серпень та вересень 2021, яка подавалася Ліцензіатом до НКРЕКП, а саме інформація про обсяг виробництва електричної енергії на комплексі з переробки органічної частини відходів сільськогосподарського виробництва для виробництва електроенергії з біогазу.

2	<p>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діє з 20 жовтня 2020 року)</p> <p>підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року)</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням;</p> <p>зокрема пунктом 2 постанови НКРЕКП від 19 серпня 2020 року № 1571 «Про затвердження змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії», щодо обов'язку ліцензіата подати до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою.</p>
---	--	---

Відповідно до вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 19 серпня 2020 року № 1571 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії» (набрала чинності з 20 жовтня 2020 року), ліцензіати, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою **(тобто до 20 січня 2021 року)** мали подати до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме 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 України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України».

Перевіркою встановлено, що ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» листом від 15 січня 2021 року № 29 (вхідний НКРЕКП від 16 лютого 2021, номер не розбірливий) надано до НКРЕКП відповідну інформацію з порушенням встановлених термінів на 27 днів.

3	<p>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону</p> <p>підпункту 9 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діє з 20.10.2020)</p> <p>пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – Порядок № 491)</p> <p>пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку № 491</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>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>
---	--	--

Комісією з проведення перевірки здійснено перевірку правильності визначення Ліцензіатом чистого доходу (за період II квартал 2019 року – III квартал 2022 року) у формі звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» (далі – форма № 20-НКРЕКП), що був використаний при розрахунку внеску на регулювання за III квартал 2019 року – IV квартал 2022 року шляхом аналізу щомісячних Актів купівлі-продажу електроенергії між ДП «Гарантований покупець», ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», ДП «ЕНЕРГОРИНОК» та ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» (далі-Акти) та даних, що зазначались Ліцензіатом у звітності, а саме:

- рядка 205 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» графі «Виробництво електричної енергії/Фактично» форми № 4-НКРЕКП;
- рядка 145 «Товарна продукція» (фактично) форми № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна).

Відповідно до пунктів 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності форми № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої Постановою № 282, звітність складається щокварталу наростаючим підсумком з початку звітного року.

Відповідно до 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 04.10.2012 № 1257, звітність складається щокварталу наростаючим підсумком з початку звітного року.

Ліцензіатом було невірно відображено чистий дохід від провадження ліцензованої діяльності у II - IV кварталах 2019 року, 2020, 2021 та I кварталі 2022 року для використання цих даних у звіті про сплату внеску на регулювання з III кварталу 2019 року по II квартал 2022 року відповідно.

Крім того, комісією з проведення перевірки встановлено, що Ліцензіат неправильно відобразив дані щодо розміру чистого доходу від провадження ліцензованої діяльності у формі звітності № 4-НКРЕКП за перевіряємий період, про що детально відображено в пункті 1.5 Акта. (стор. 22 Акта перевірки № 184).

Комісія з проведення перевірки зазначає, що попри те, що Ліцензіатом невірно відображено чистий дохід від провадження ліцензованої діяльності за II - IV квартали 2019 року, 2020, 2021 та I кварталі 2022, звіт по формі № 20-НКРЕКП за III-IV квартал 2019 року, 2020, 2021 роки та I-II квартали 2022 року, заповнено невірно, проте за винятком доходу у III- IV кварталі 2019 року **відхилення не мали суттєвого впливу на кінцеву суму оплати внеску на регулювання і в частій мірі виникали за рахунок заокруглення сум.**

Також комісією з перевірки розраховано суму внеску на регулювання, яка мала бути відображена у формі звітності № 20-НКРЕКП, відхилення, які мали бути відображені у формі звітності № 20-НКРЕКП виникли за рахунок заокруглення сум доходів для розрахунку суми внеску на регулювання і не мали суттєвого впливу на кінцеву суму оплати.

Комісія з перевірки зазначає, що внески на регулювання були сплачені Ліцензіатом своєчасно та у повному обсязі, що також підтверджується даними виписок Державної казначейської служби України.

Відповідно до пояснень, наданих ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» листом від 11.04.2023 № 28, Ліцензіат зазначає, що (мовою документа): «Щодо невірного відображення чистого доходу від провадження ліцензованої діяльності, - встановлені відхилення не мали суттєвого впливу на кінцеву суму оплати на регулювання і в основному виникли в наслідок заокруглення сум.».

4	<p>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону</p> <p>підпункту 15 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діє з 20.10.2020) та підпункту 16 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року)</p> <p>підпункту 16 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діє з 20.10.2020)</p> <p>підпункту 17 пункту 2.2 Ліцензійних умов з</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 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;</p> <p>в частині здійснення купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми</p>
---	--	---

<p>виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020)</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діє з 20 жовтня 2020 року)</p> <p>підпункту 34 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діє з 20 жовтня 2020 року)</p> <p>пункту 2.1.1 глави 2.1 розділу II Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307</p> <p>пункту 2.1.3 глави 2.1 розділу II Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307</p>	<p>договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати учасників ринку достовірною інформацією, зокрема щодо робочої потужності та технічних параметрів;</p> <p>щодо обов'язку Ліцензіата надавати учасникам ринку дані та інформацію, необхідні для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, у тому числі дані та інформацію оператору системи передачі для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей;</p> <p>в частині включення в зміст договору істотної умови договору відповідальність за небаланс, що може спричинити невиконання такого договору;</p> <p>яким встановлено, що двосторонні договори повинні бути зареєстровані ОСП за процедурою реєстрації, визначеною у главі 2.2 розділу 2 Правил ринку.</p>
<p>Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» у перевіряємому періоді здійснювало продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, укладеними з ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» № 305/1 від 05.04.2019 (продаж електричної енергії квітень – травень 2019 року), № 638 від 13.04.2021 (продаж електричної енергії травень, червень, липень серпень, вересень 2021 року) з термінами дії один рік.</p> <p>Статтею 66 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що сторони двостороннього договору відповідно до правил ринку інформують про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за укладеним договором. Таке повідомлення є підставою для внесення зазначених обсягів до добових графіків електричної енергії відповідних учасників ринку відповідно до правил ринку.</p> <p>Згідно з вимогами Правил ринку, торгівля на ринку двосторонніх договорів здійснюється виключно на двосторонній основі шляхом укладання двостороннього договору. Двосторонні договори повинні бути зареєстровані ОСП за процедурою реєстрації, визначеною у главі 2.2 розділу II Правил ринку. Істотною умовою договору повинна бути відповідальність за небаланс, що може спричинити невиконання такого договору. ОСП здійснює управління електронною платформою, на якій учасники ринку, які здійснювали торгівлю електричною енергією на двосторонній основі, реєструють відповідні обсяги електричної енергії для всіх розрахункових періодів кожного торгового дня. Разом з тим, відповідно до вимог Правил ринку учасник ринку, який продає електричну енергію, та учасник ринку, який купує електричну енергію, повинні подати повідомлення про реєстрацію двостороннього договору із зазначенням обсягів електричної енергії, що рівні між собою. У разі коли</p>	

повідомлення від учасника ринку, який продає електричну енергію та учасника ринку, який купує електричну енергію рівні між собою, відповідні учасники ринку отримують від ОСП автоматичне повідомлення на електронній платформі про те, що зареєстрований ДД є дійсним. У разі коли учасники ринку, які подали повідомлення для реєстрації неоднакових обсягів електричної енергії, отримують від ОСП автоматичне повідомлення на електронній платформі про те, що надані повідомлення про реєстрацію є недійсними із зазначенням причини відхилення. Після повідомлення учасників ринку реєстрація неоднакових обсягів відміняється.

Згідно інформації, наданої комісії з перевірки, ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» не реєструвало двостороннього договору № 638 від 13.04.2021, укладеного з ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в ОСП, і не реєструвало відповідні обсяги продажу електричної енергії за цим двостороннім договором для всіх розрахункових періодів кожного торгового дня на електронній платформі ОСП.

Також комісією з перевірки вивчено зміст договору від 13.04.2021 № 638 купівлі-продажу електричної енергії, укладених між ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» та ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» та встановлено, що у цих договорах відсутня передбачена відповідальність за небаланс електричної енергії, що може спричинити невиконання такого договору.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не надано підтверджуючих документів та інформації про те, що двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії від 13.04.2021 № 638, укладений між ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» та ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» був зареєстрований Оператором системи передачі.

Також, у періоді, з 01.04.2019 по 31.12.2022, який перевірявся, ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» не приймало участі у організованих сегментах ринку електричної енергії: «ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, ринку допоміжних послуг, балансуєчому ринку.

Департамент ліцензійного контролю інформаційно зазначає, що за наявною в НКРЕКП інформацією ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» листом від 01.09.2021 № 20 звернулось до ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в якому зазначено (мовою документа): «У зв'язку з продажем електричної енергії, виробленої на біогазовій електростанції ДП «Гарантований покупець» з 02 вересня 2021 року, просимо припинити дію Договору № 638 про купівлю-продаж електричної енергії від 13 квітня 2021 р. з 02 вересня 2021 року.»

Відповідно до пояснень, наданих ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» листом від 11.04.2023 № 28, Ліцензіат зазначає, що (мовою документа): «Щодо купівлі-продажу електричної енергії у період з квітня 2021 р. по вересень 2021 року згідно двостороннього договору № 638 від 13.04.2021, укладеного із ВАТ «Тернопільобленерго» та пов'язаних з цими порушень (подання різних форм звітності, реєстрація в ОСП, реєстрація відповідних обсягів продажу e/e на платформі ОСП, тощо), виявлених Комісією з проведення перевірки в процесі його (договору) виконання.

При укладенні згаданого договору з ВАТ «Тернопільобленерго», всі підготовчі роботи, пов'язані з його укладенням (розробка проекту договору та його реалізації), були проведені спеціалістами саме ВАТ «Тернопільобленерго».

На думку Ліцензіата, ВАТ «Тернопільобленерго» як більш досвідчений «гравець» на ринку електроенергії, який, тим більше, являється ОСР та є Стороною цього договору, повинен був вжити всіх необхідних заходів щодо реєстрації даного договору в ОСП.

Відповідно, не отримуючи жодних повідомлень щодо необхідності реєстрації даного договору в ОСП від ОСП чи від ОСР, Ліцензіат не знав про необхідність здачі зазначених в Акті форм звітності стосовно діяльності по цьому договору. Жодного умислу у допущенні таких порушень у Ліцензіата не було.»

5	пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону	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>пункту 2 частини четвертої статті 30 Закону</p> <p>пункту 10 частини четвертої статті 30 Закону</p> <p>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>підпункту 33 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>пункту 3.2.1 розділу 3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309</p>	<p>щодо обов'язку виробника виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку виробника своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.</p>
---	--

Між ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» та «НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено Договір від 12.06.2019 № 0987-03015 про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі – Договір).

Комісією з перевірки встановлено, що відповідно до пункту 2.4. Договору розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

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

Відповідно до положень пункту 2.7 Договору оплата Послуги здійснюється на підставі рахунків, наданих Виконавцем (ОСП) або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (Сервісу), за умови наявності електронного підпису тієї особи, яка уповноважена підписувати документи в електронному вигляді, у порядку, визначеному законодавством.

Пунктом 3.2.1 розділу 3 Договору визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.

Комісією з перевірки встановлено, що **поетапна попередня оплата вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління Ліцензіатом не проводилася**. Оплата здійснювалась на підставі актів виконаних робіт та надання послуг виставлених ОСП.

Станом на 01.01.2023 наявна місячна (поточна) заборгованість в сумі 45 479,53 грн (з ПДВ) яка оплачена Ліцензіатом в січні місяці 2023 року.

Відповідно до пояснень, наданих ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» листом від 11.04.2023 № 28, Ліцензіат зазначає, що (мовою документа): «Щодо непроведення поетапної оплати вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Оплата здійснювалась у відповідності до п.2.7. Договору № 0987-03015, тобто на підставі рахунків, наданих Виконавцем (ОСП). Станом на момент проведення перевірки заборгованості по

сплаті вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління перед ОСП - відсутня.

Оплата здійснювалася на підставі виставлених рахунків ОСП за попередній місяць, в котрому надавалась послуга.»

6	<p>пункту 1 частини четвертої статті 30 Закону</p> <p>пункту 2 частини четвертої статті 30 Закону</p> <p>пункту 9 частини четвертої статті 30 Закону</p> <p>підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>підпункту 32 пункту 2.2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>пункту 4.2 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженим постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641</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>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ними акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 цього Закону для виробників за «зеленим» тарифом;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом;</p> <p>яким, зокрема, встановлено, що продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний здійснювати вчасно і в повному обсязі купівлю та оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та нести фінансову відповідальність перед гарантованим покупцем за відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця.</p>
---	---	--

Згідно з вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії», ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління з НЕК «УКРЕНЕРГО» від 12.06.2019 № 0987-03015, невід'ємною частиною якого є затверджене Положення про взаємодію ОСП та Виробника при диспетчерському (оперативно - технологічному) управлінні (додаток 6 до договору).

Відповідно до пункту шостого частини першої статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» балансуюча група гарантованого покупця – балансуюча група, в якій стороною, відповідальною за баланс, є гарантований покупець.

Правила функціонування балансуючої групи гарантованого покупця визначені главою 9 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, що затверджений постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 (далі – Порядок № 641).

Відповідно до пункту 9.1 Порядку № 641 Продавцями за «зеленим» тарифом здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця відповідно до Закону та Порядку № 641.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що виробники електричної енергії за «зеленим» тарифом на підставі положень глави 4 Порядку № 641 надають гарантованому покупцю прогнозні погодинні добові графіки відпуску та споживання електричної енергії та інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах.

У разі недотримання виробником за «зеленим» тарифом прогнозних обсягів виробництва електричної енергії таким виробником здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця.

Комісією з перевірки встановлено, що станом на 31.12.2022, за даними бухгалтерського обліку у ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ», обліковується заборгованість перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» щодо відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця за період січень 2021 року – грудень 2022 року у розмірі **1 653 744,50 грн** (з ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю інформаційно зазначає, що комісією з перевірки встановлено та Актом перевірки № 184 зафіксовано (стор. 60 – 61 Акта перевірки № 184), що заборгованість ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за вироблену Ліцензіатом електричну енергію, станом на 31.12.2022, становила **16 052 036,07 грн** (з ПДВ).

Відповідно до абзацу 4 підпункту 13 пункту 1 постанови НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» Продавець за «зеленим» тарифом не втрачає членство в балансуючій групі гарантованого покупця у разі нездійснення оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця гарантованому покупцю.

Гарантований покупець має право зменшити рівень розрахунків із продавцем за «зеленим» тарифом пропорційно до неоплаченої частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії.

24.05.2022 року ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» отримало листа від ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», відповідно до якого повідомлялося, що у разі неможливості ВАД здійснити оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії необхідно листом повідомити про це Гарантованого покупця та звернутися з проханням здійснити зарахування зустрічних однорідних вимог.

ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» зважаючи на ситуацію з бойовими діями в Україні, скористалось даною пропозицією та направило ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» лист від 25.05.2022 № 6, яким повідомило про неможливість здійснити оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії за квітень 2022 року та звернулося з проханням здійснити зарахування зустрічних однорідних вимог.

В подальшому ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» зверталось до ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» листами від 14.06.2022 № 7 (за березень), від 06.07.2022 № 10 (за травень), від 20.07.2022 № 12 (за червень), від 18.08.2022 № 21 (за липень), від 11.10.2022 № 24 (за серпень), від 24.10.2022 № 25 (за вересень) з проханням здійснити зарахування зустрічних однорідних вимог.

Станом на 31.03.2023 розрахунків взаємозаліку зі сторони ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» не було здійснено.

Відповідно до пояснень, наданих ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» листом від 11.04.2023 № 28, Ліцензіат зазначає, що (мовою документа): «Щодо наявної заборгованості ліцензіата перед

ДП «Гарантований покупець» відшкодування частки вартості врегулювання небалансу у розмірі 1 653 744.50 грн.

Як було встановлено Комісією з проведення перевірки, заборгованість ДП «Гарантований покупець» перед Ліцензіатом станом на 31.12.2022 року становила 16 052 036,07 грн., що практично в 10-ть разів перевищує заборгованість ДП «Гарантований покупець» перед ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ».

З метою врегулювання відносин за договором №17120/01 від 31.05.2019 р. щодо зустрічних платежів сторін, враховуючи пп. 13 п. 1 постанови НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 р. №332, та керуючись ст. 601 Цивільного кодексу України та ст. 203 Господарського кодексу України ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» направляло ДП «Гарантований покупець» заяви про зарахування зустрічних однорідних вимог.

Ліцензіат, у зв'язку з неповноцінним виконанням своїх зобов'язань щодо оплати за відпущену електричну енергію ДП «Гарантований покупець» перед ним згідно відповідного договору, відсутність інших джерел доходу, не мав можливості здійснювати оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії.

Довідково:

ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» здійснює діяльність з виробництва електричної енергії із використанням альтернативних джерел, а саме енергії сонячного випромінювання на орендованій сонячній електростанції (загальна встановлена потужність **2 376,00 кВт**) та за допомогою орендованого комплексу з переробки органічної частини відходів сільськогосподарського виробництва для виробництва електроенергії з біогазу (загальна встановлена потужність **1 067,00 кВт**).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» (код ЄДРПОУ 41593305) щодо недопущення надалі 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 ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» (код ЄДРПОУ 41593305) у **строк до 01 серпня 2023 року** повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії від 31 травня 2019 року № 17120/01, укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення у повному обсязі розрахунків за періоди, зазначені в Акті планової перевірки від 06 квітня 2023 року № 184.

**Директор
Департаменту ліцензійного контролю**

Я. Зеленюк



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застереження ТОВ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» 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 ____ травня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 06 квітня 2023 року № 184, 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 16 березня 2023 року № 175, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» (код ЄДРПОУ 41593305) 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), а саме:

частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

пункту 1 щодо обов'язку виробника дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії,

інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

пункту 2 щодо обов'язку виробника виконувати умови договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

пункту 9 щодо обов'язку виробника нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ними акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 цього Закону для виробників за «зеленим» тарифом,

пункту 10 щодо обов'язку виробника своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

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, згідно з яким форму звітності № 1-НКРЕ ліцензіати надають щомісяця (до 15 числа місяця, наступного після звітного) поштою на паперовому носії та електронною поштою до НКРЕКП та відповідного територіального органу НКРЕКП;

пункту 2.3 розділу II Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії», затвердженої постановою НКРЕ від 04 жовтня 2012 року № 1257, щодо обов'язку ліцензіата надавати форму звітності № 6-НКРЕ-енерговиробництво щокварталу (не пізніше 25 числа наступного місяця після звітного періоду) поштою на паперовому носії та електронною поштою до НКРЕКП та відповідного територіального органу НКРЕКП;

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, а саме:

пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 19 лютого 2021 року), згідно з яким форма звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) складається станом на останнє число звітного періоду наростаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата 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, згідно з яким форма звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) складається станом на останнє число звітного періоду наростаючим підсумком з початку звітного року і подається 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,

пункту 2.7 щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна);

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, а саме:

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

пункту 2.2, щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) до НКРЕКП щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 1 В щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, а саме:

пункту 2.1, щодо обов'язку виробника подавати форму звітності № 2 В щоквартально до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом,

підпункту 4 пункту 3.1 згідно з яким у рядку 020 «за двосторонніми договорами, у т. ч.» зазначається інформація щодо продажу електричної енергії за договорами купівлі-продажу електричної енергії, укладеними між виробником та іншими учасниками ринку поза організованими сегментами ринку;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, щодо обов'язку виробника подавати форму звітності № 3 щоквартально до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом,

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, а саме:

пункту 2.1, щодо обов'язку виробника подавати форму звітності № 4 В щомісяця до 30 числа місяця, наступного за звітним періодом,

пункту 3.1 щодо відображення загальної інформації щодо виробництва електричної енергії протягом звітного місяця (графи 1-7), яка заповнюється згідно з даними актів про виробіток і відпуск електричної енергії в розрізі об'єктів електроенергетики;

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» у частині надання суб'єктами малого підприємництва до 05 березня, наступного за звітним року, копій скороченої за показниками річної фінансової звітності: форма № 1-м «Баланс», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати» до НКРЕКП та до територіального органу НКРЕКП;

підпунктів 9 та 10 пункту 4.2 глави 4 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641, якими встановлено, що продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний здійснювати вчасно і в повному обсязі купівлю та оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та нести фінансову

відповідальність перед гарантованим покупцем за відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця;

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 внеску на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал,

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, яким встановлено, зокрема, обов'язок платників внеску забезпечувати достовірність інформації, наведеної у звіті;

глави 2.1 розділу II Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), а саме:

пункту 2.1.1 яким встановлено, що істотною умовою договору повинна бути відповідальність за небаланс, що може спричинити невиконання такого договору,

пункту 2.1.3 яким встановлено, що двосторонні договори повинні бути зареєстровані ОСП за процедурою реєстрації, визначеною у главі 2.2 розділу 2 Правил ринку;

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 розділу 3 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 яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

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

підпункт 5 та підпункт 6 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, зокрема пунктом 2 постанови НКРЕКП від 19 серпня 2020 року № 1571 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії», щодо обов'язку ліцензіата подати до НКРЕКП інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою,

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 (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

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

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;

підпункт 16 щодо обов'язку ліцензіата здійснювати купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 26 щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати учасників ринку достовірною інформацією, зокрема щодо робочої потужності та технічних параметрів,

підпункт 32 щодо обов'язку ліцензіата нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною п'ятою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом,

підпункт 33 щодо обов'язку ліцензіата, своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 34 щодо обов'язку ліцензіата надавати учасникам ринку дані та інформацію, необхідні для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, у тому числі дані та інформацію оператору системи передачі для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей.

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 ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» (код ЄДРПОУ 41593305) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що

регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень ТОВ «ЗАХІД
АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та згідно з Актом планової перевірки від 06 квітня 2023 року № 184, 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 ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЗАХІД АГРОЕНЕРГОІНВЕСТ» (код ЄДРПОУ 41593305) 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:

частини четвертої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

пункту 2 щодо обов'язку виробника виконувати умови укладених договорів;

пункту 9 щодо обов'язку виробника нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ними акцептованих оператором системи передачі

погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 цього Закону для виробників за «зеленим» тарифом;

підпунктів 9 та 10 пункту 4.2 глави 4 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641, яким встановлено, що продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний здійснювати вчасно і в повному обсязі купівлю та оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та нести фінансову відповідальність перед гарантованим покупцем за відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця;

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

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 32 щодо обов'язку ліцензіата нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених частиною шостою статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом,

для чого у строк до 01 серпня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії від 31 травня 2019 року № 17120/01, укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення у повному обсязі розрахунків за періоди, зазначені в Акті планової перевірки від 06 квітня 2023 року № 184.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ