

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застереження ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» щодо недопущення надалі порушення
Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії» та проєкту
розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень
ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ»

На підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 13 лютого 2024 року № 307 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» та посвідчення на проведення перевірки від 29 січня 2024 року № 64, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» (код ЄДРПОУ 41841158) (далі – ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ», Товариство, Ліцензіат) Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22.03.2017 № 309 (далі – Ліцензійні умови № 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), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, **за період діяльності з 25 липня 2018 року по 31 грудня 2023 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 16 лютого 2024 року № 89 (Акт № 89).

ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» листом від 23 лютого 2024 року № 21 (із додатками до нього) надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 89.

ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» листами від 05 березня 2024 року № 26 та № 27 (із додатками до них) надало до НКРЕКП доповнення до письмових пояснень до Акта № 89.

Так, зазначеним Актом № 89 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов № 309</p> <p>підпункту 2 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020)</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін.</p>
<p>Товариство повідомило НКРЕКП про зміну керівника з порушенням терміну на 29 днів.</p> <p>Листом від 02.02.2024 № 3 ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» повідомило НКРЕКП про допущену помилку в заяві про отримання ліцензії з виробництва електричної енергії від 12.07.2018. А саме, в розділі банківські реквізити вказано «АБ «КРСИББАНК»», а мало бути - АБ «УКРГАЗБАНК», таким чином Ліцензіат повідомив про зміну назви банку, зазначену в заяві на видачу ліцензії з порушенням терміну на 2020 днів.</p> <p>Листом від 04.09.2019 № 35 Ліцензіат повідомив НКРЕКП про те, що інвертор із , який використовувався у роботі</p>		



UB
НКРЕКП
№ 54614-04-09-2019-2 № 35
КЕП: Зеленюк Я. М.
Ідентифікаційний номер E5901E00C621B600

дахової сонячної електростанції, вийшов з ладу та був замінений на інвертор із заводським серійним номером . Проте, Товариством не додано до вищевказаного листа Відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (додаток 2 до Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії).

Листом від 16.02.2024 № 17 Товариство надало до НКРЕКП скореговані Відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.

ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» у своїх поясненнях, наданих листом від 23 лютого 2024 року № 21, повідомляє, що (мовою документа): «Листом від 02.02.2024 № 3, ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» повідомило НКРЕКП про допущену помилку в заяві про отримання ліцензії з виробництва електричної енергії від 12.07.2018. А саме, в розділі банківські реквізити вказано «рахунок № АБ «КРСИББАНК», МФО », а мало бути - рахунок № АБ «УКРГАЗБАНК», МФО

Листом від 04.09.2019 №35 ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» повідомило НКРЕКП про те, що інвертор (заводський серійний номер), який використовувався у роботі дахової сонячної станції черга» за адресою: ..., вийшов з ладу та був замінений на інвертор (заводський серійний номер).».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів) НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов № 309, підпункту 2 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020) сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

	<p>підпункту 9 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов № 309</p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП документи, інформацію та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;</p>
2	<p>підпункту 9 пункту 2.2 глави 2 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 8 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p>	<p>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 менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.</p>

ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» **надало** до НКРЕКП відповідь на лист НКРЕКП від 24.03.2021 № 3853/14.2.1/7-21 щодо учасників ринку, які входять до вертикально інтегрованого суб'єкта з **порушенням терміну на 11 днів.**

ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» **надало із порушенням терміну** форми звітності^А

до НКРЕКП в паперовому вигляді:

№ 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» в паперовому вигляді за січень 2019 року – на 5 днів, за березень 2019 року – на 25 днів, за травень 2019 року – на 4 дні, за червень 2019 року – на 2 дні, за липень 2019 року – на 5 днів, за серпень 2019 року – на 4 дні, за вересень 2019 року – на 7 днів, за листопад 2019 року – на 8 днів, за грудень 2019 року – на 9 днів;

№ 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» за I квартал – на 20 днів, за II квартал – на 6 днів;

№ 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за січень 2020 рік – на 7 днів, за лютий 2020 рік – на 6 днів, за жовтень 2021 рік – на 38 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 рік – на 5 днів, за II квартал 2021 рік – на 24 дні, за III квартал 2021 рік – на 11 днів, за IV квартал 2021 рік – на 11 днів;

Додаток 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за II квартал 2021 рік – на 29 дні, за III квартал 2021 рік – на 21 днів; за IV квартал 2021 рік – на 160 днів.

№ 1В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії» за 2020 рік – на 115 днів;

до НКРЕКП в електронному вигляді:

№ 1В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії» за 2020 рік – на 115 днів,

№ 4В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» за травень 2021 року – на 33 дні

Ліцензіатом **не надано до НКРЕКП в паперовому вигляді** форми звітності:

№ 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії» лютий та жовтень 2019 року;

№ 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії» за 3 квартал та 4 квартал 2019 рік;

№ 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 року, за березень - грудень 2020 року;

№ 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за IV квартал 2019 рік, за I квартал 2020 року, за II квартал 2020 року, за III квартал 2020 року, за IV квартал 2021 рік;

Додаток 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» до форми № 4-НКРЕКП за IV квартал 2019 рік, за I квартал 2020 року, за II квартал 2020 року, за III квартал 2020 року, за IV квартал 2021 рік;

№ 1В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії» за 2019 рік, за 2021 рік;

№ 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії» за IV квартал 2019 року, за I квартал 2020 року, за II квартал 2020 року, за III квартал 2020 року, за IV квартал 2020 року;

№ 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг та балансуєчому ринку» за IV квартал 2019 року;

№ 4В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії» за жовтень, листопад, грудень 2019 року.

Ліцензіатом **не надано до НКРЕКП в електронному вигляді:**

фінансову звітність: форма № 1-м «Фінансова звітність малого підприємства в складі Балансу», форма № 2-м «Звіт про фінансові результати» за 2019-2020 роки.

Ліцензіатом **не надано Сектору НКРЕКП у Івано-Франківській області** на паперових носіях форми звітності:

№ 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» за грудень 2019 рік, березень 2020 року, квітень 2020 року, вересень 2020 року.

№ 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за IV квартал 2019 рік, за I квартал 2020 року, за II квартал 2020 року, за III квартал 2020 року.

Додаток 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності» за IV квартал 2019 року, за I квартал 2020 року, за II квартал 2020 року, за III квартал 2020 року.

Актом № 89 зафіксовано, що Товариство **некоректно відобразило показник «Чистий дохід від реалізації продукції» у I кварталі 2020 року.**

Актом № 89 зафіксовано, що відповідно до первинної документації сума чистого доходу за I кварталі 2020 року становила _____ грн, а в формі звітності № 20-НКРЕКП за I кварталі 2020 року чистий дохід зазначено в розмірі _____ грн.

Довідково:

Ліцензіат листом від **13.02.2024** № 14 (вхідний Сектору НКРЕКП від 13.02.2024 № 134/37-24) **надав** кориговані форми звітності № 20-НКРЕКП за період I квартал 2020 – IV квартал 2023 року.

ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» листом від **16.02.2024** № 016 **повідомило** комісію з проведення перевірки **про подання до НКРЕКП** форм звітності відповідно до Постанови № 282 з **накладенням КЕП:**

№ 4а-НКРЕКП за грудень 2019 року, за березень – грудень 2020 року – 15.02.2024;

№ 4-НКРЕКП та Додаток 3 до форми № 4-НКРЕКП за IV квартал 2019 року, IV квартал 2020 року, IV квартал 2021 року, IV квартал 2022 року – 13.02.2024.

ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» листом від **16.02.2024** № 016 **повідомило** комісію з проведення перевірки **про подання до НКРЕКП** форм звітності відповідно до Постанови № 450 з **накладенням КЕП:**

за 2019 рік: № 1 В-НКРЕКП, № 2-НКРЕКП за IV квартал, № 3-НКРЕКП за IV квартал, № 4 В-НКРЕКП за жовтень, листопад, грудень;

за 2020 рік: № 2-НКРЕКП за I квартал, за II квартал, за III квартал, за IV квартал, № 4 В-НКРЕКП за січень – грудень;

за 2021 рік: № 1 В-НКРЕКП.

Ліцензіат **подав** до НКРЕКП **фінансову звітність:** форму № 1-м «Фінансова звітність малого підприємства в складі Балансу», форму № 2-м «Звіт про фінансові результати» за 2018-2022 роки з накладенням КЕП 08.02.2024.

ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» у своїх поясненнях, наданих листом від 23 лютого 2024 року № 21, повідомляє, що (мовою документа): «ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» повідомляє про те, що всі форми звітності в електронному вигляді подано до НКРЕКП вчасно.

Своїм листом від 16.02.2024 № 016 ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» повідомило комісію з проведення перевірки про подання до НКРЕКП форм звітності відповідно до Постанови № 450 з накладенням КЕП 14.02.2024 :

за 2019 рік: № 1 В-НКРЕКП, № 2-НКРЕКП за IV квартал, № 3-НКРЕКП за IV квартал, № 4 В-НКРЕКП за жовтень, листопад, грудень;

за 2020 рік: № 2-НКРЕКП за I квартал, за II квартал, за III квартал, за IV квартал, № 4 В-НКРЕКП за січень – грудень;

за 2021 рік: № 1 В-НКРЕКП.

А також підприємство подало форму 4-НКРЕКП за I квартал 2020, 2 квартал 2020, 3 квартал 2020 до НКРЕКП.

Товариство повідомляє про те, що фінансову звітність за 2018-2022 роки подано з накладенням КЕП 08.02.2024 року.».

Крім того, ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» надало до НКРЕКП додаткові пояснення листами від 05 березня 2024 року № 26 та № 27 (із додатками до них). Зазначеними вище листами надано форми звітності за 2019 та 2020 роки в паперовому вигляді.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 9 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов № 309, підпункту 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 8 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

3	підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії.
---	--	---

Щодо укладання договору про надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою або договору про участь у балансуєчому ринку.

Згідно з положеннями абзацу 3 частини п'ятої статті 68 закону України «Про ринок електричної енергії» Оператор системи передачі за межами балансуєчого ринку має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), яким встановлено «зелений» тариф, або виробникам, які за результатами аукціону набули право на підтримку. Команда оператора системи передачі на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), яким встановлено «зелений» тариф, або виробникам, які за результатами аукціону набули право на підтримку, крім випадків надання таких команд при системних обмеженнях, які є наслідком дії обставин непереборної сили, є прийняттям пропозиції (заявки) таких виробників на надання послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює

продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною. Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малі гідроелектростанції), яким встановлено «зелений» тариф, або виробники, які за результатами аукціону набули право на підтримку, зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії, а в протилежному випадку - зобов'язані надавати послуги на балансуєчому ринку відповідно до правил ринку.

Водночас, відповідно до абзацу другого пункту 4.2.4 глави 4 розділу IV Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (зі змінами) (надалі – Правила ринку), виробники, що здійснюють виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії (надалі – ВДЕ) з підтримкою, що є ППВДЕ (постачальник послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою), зобов'язані подавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії, а в протилежному випадку зобов'язані брати участь на балансуєчому ринку.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що на офіційному сайті НЕК «УКРЕНЕРГО» за посиланням: розміщено реєстр ППВДЕ, у якому ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» не зазначено, договору з НЕК «УКРЕНЕРГО» про надання послуги зі зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою не укладено.

Перевіркою встановлено, що на момент перевірки **ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» не уклало Договір про участь у балансуєчому ринку або Договір про надання послуги із зменшення навантаження із НЕК «УКРЕНЕРГО».**

ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» у своїх поясненнях, наданих листом від 23 лютого 2024 року № 21, повідомляє, що (мовою документа): «ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» на даний час не має укладеного договору з НЕК «УКРЕНЕРГО» про надання послуги зі зменшення навантаження.

Проте у 2022 році розроблено план фінансування робіт по впровадженню системи телеметрії реалізація якого розпочалася в цьому році, саме після погашення заборгованості ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за відпущену електроенергію.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів **НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, **якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.**

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

4	підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020)	в частині обов'язку ліцензіата провадити ліцензовану діяльність виключно із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, зазначених у відомостях про них, поданих до НКРЕКП згідно з вимогами цих Ліцензійних умов
---	--	---

Ліцензіат повідомив НКРЕКП листом від 04.09.2019 № 35 про заміну власними силами інвертора з відповідним серійним номером на аналогічний із відповідним серійним номером.

Проте, Товариством **не додано до листа скореговані Відомості** про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.

Довідково:

Актом № 89 зафіксовано, що на дахових СЕС ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» загалом встановлено 68 з 69 інверторів, які зазначені у Відомостях про засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, які є додатком до заяви про отримання ліцензії. Інвертор із відповідним серійним номером демонтований відповідно до акту демонтажу інвертора від 02.02.2024 б/н та знаходиться на складі Товариства.

Дані заводських номерів 4-х інверторів, які встановлені на території дахових СЕС, **не співпадають з даними, зазначеними у Відомостях** про засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, зокрема:

із відповідними трьома серійними номерами;
із відповідним серійним номером.

ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» надало комісії з проведення перевірки Акт про виявленні дефекти устаткування від 19.12.2023, в якому зазначено про виявлені пошкодження двох інверторів і одного - , які підлягають заміні. Крім того, Ліцензіат надав Акт демонтажу інверторів від 22.01.2024 та Акт монтажу від 22.01.2024 про заміну пошкоджених інверторів на нові.

Листом від 14.02.2024 № 13 Ліцензіат повідомив НКРЕКП про заміну власними силами інверторів, що вийшли з ладу.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 89 зафіксовано, що три пошкоджених інвертори було замінено на нові **в 2024 році (не відноситься до перевіряемого періоду)**. Крім того, постановою НКРЕКП від 03.03.2022 № 336 «Про врегулювання питання надання повідомлень НКРЕКП про всі зміни даних, зазначених у заяві, документах та відомостях, що додавалися до заяви про отримання ліцензії на строк запровадження (введення) воєнного стану в Україні» **подовжено терміни подання повідомлень про всі зміни даних**, зазначених у заяві, документах та відомостях, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, суб'єктами господарювання, які є ліцензіатами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» у своїх поясненнях, наданих листом від 23 лютого 2024 року № 21, повідомляє, що (мовою документа): «Листом від 16.02.2024 № 17 Товариство повідомило до НКРЕКП Відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів **НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, **якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення**, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії (у редакції, що діяла до 20.10.2020) **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

5	<p>підпункту 15 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>підпункту 34 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 33 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії</p> <p>пункту 2.5 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 (далі – Кодекс системи передачі)</p> <p>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі</p>	<p>щодо обов'язку укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</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>щодо обов'язку Користувача, зокрема, своєчасно здійснювати розрахунки за цим Договором</p>
<p>Між ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено Договір за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 11.06.2019.</p> <p>Станом на 31.12.2023 заборгованість ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» по договору від 11.06.2019 № 0891/03015 становила грн.</p> <p>Відповідно до наданих Ліцензіатом копій платіжних інструкцій та виписки по рахунку АТ «КРЕДІ АГРІКОЛЬ БАНК», 05.02.2024 та 08.02.2024 Ліцензіатом здійснено оплату по договору від 11.06.2019 № 0891/03015 на загальну суму грн.</p> <p>Таким чином, <u>на момент перевірки заборгованість ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» по договору від 11.06.2019 № 0891/03015 становить грн.</u></p> <p>Відповідно до пункту 2.5. Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління № 0891/03015 від 11.06.2019 розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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. <p>Відповідно до пункт 2.9 Договору № 0891/03015 від 11.06.2019 оплата Послуги здійснюється на підставі рахунків, наданих ОСП або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою Сервісу, за умови наявності електронного підпису тієї</p>		

особи, яка уповноважена підписувати документи в електронному вигляді, у порядку, визначеному законодавством.

Актом № 89 зафіксовано, що Ліцензіатом **порушено порядок здійснення часткової попередньої оплати планової вартості** послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначеного пунктом 2.4 Договору № 0891/03015 від 11.06.2019, а саме:

- порушено строк здійснення 1, 3 платежу поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з липня 2019 року по листопад 2019 року, у лютому та вересні 2021 року, у серпні 2022 року;

- порушено строк здійснення 3 платежу поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у лютому та листопаді 2020 року, у травні 2022 року;

- порушено строк здійснення 1 платежу поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у травні 2020 року, у червні 2021 року

- порушено строк здійснення 1, 2 платежу поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з червня по серпень 2020 року, у серпні та жовтні 2021 року, у липні – серпні 2022 року;

- порушено строк здійснення 2 платежу поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у вересні 2020 року;

- порушено строк здійснення 1, 2 та 3 платежу поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у жовтні 2020 року, у січні, травні, липні 2021 року, з листопада 2021 року по квітень 2022 року, у червні 2022 року та з вересня 2022 року по грудень 2023 року.

ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» не дотримано вимоги законодавства, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме **не забезпечено вчасну оплату за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** на умовах, визначених Договором від 11.06.2019, укладеним між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ».

ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» у своїх поясненнях, наданих листом від 23 лютого 2024 року № 21, повідомляє, що (мовою документа): «ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» з 2021 року порушено строк здійснення поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного).

На жаль товариство не мало змоги розрахуватись в повному обсязі і виконати взяті на себе зобов'язання через заборгованість, яка виникла між нашим підприємством та ДП «Гарантованій покупець».

У 2024 році ДП «Гарантованій покупець» почав погашати заборгованість минулих років, відповідно наше підприємство суттєво зменшило свій борг перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів **НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, **якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення**, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 15, підпункту 34 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 14, підпункту 33 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, пункту 2.5 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, підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-

технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

6	пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі	в частині передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також устанавлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку
---	---	---

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.07.2021 № 01/29149 звернулося до НКРЕКП щодо недотримання виробниками електричної енергії (у тому числі до ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ») імперативних вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії при побудові системи телеметричної інформації.

НКРЕКП листом від 01.09.2021 № 9974/14.1.1/7-21 звернулося до виробників електричної енергії (у тому числі ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ») щодо причин недотримання вимог пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі в частині передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також устанавлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» не надало до НКРЕКП підтвердження передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також устанавлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

Ліцензіат повідомив комісію з проведення перевірки про відсутність на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також устанавлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку, та зазначив, що у 2022 році розроблено план фінансування робіт по впровадженню системи телеметрії. На даний час **система телеметрії не впроваджена.**

ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» у своїх поясненнях, наданих листом від 23 лютого 2024 року № 21, повідомляє, що (мовою документа): «Повідомляємо вас, про відсутність на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також устанавлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку, та наголошує, що у 2022 році розроблено план фінансування робіт по впровадженню системи телеметрії.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів **НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним**

направляло до ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» листи - зауваження до Актів приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії за березень, квітень, травень 2022 року та листи-клопотання про здійснення зарахування зустрічних однорідних вимог: № 006 від 17.03.2022, № 010 від 27.05.2022, №014 від 16.06.2022, № 021 від 07.07.2022, № 025 від 22.07.2022, № 028 від 18.08.2022, № 031 від 14.10.2022, №032 від 26.10.2022, якими повідомило про неможливість здійснити оплату частки відшкодування вартості врегулювання небалансу.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів **НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, **якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.**

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14, підпункту 32 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, підпунктів 9 та 10 пункту 4.2 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженим постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

З огляду на зазначене, пропонується прийняти:

1) постанову, якою:

Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» (код ЄДРПОУ 41841158) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» (код ЄДРПОУ 41841158) у строк до 01 червня 2024 року:

1) забезпечити укладення з НЕК «УКРЕНЕРГО» договору про участь у балансуєчому ринку або договору про надання послуги зі зменшення навантаження, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) повідомити, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області про:

безумовне виконання умов договору за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 11 червня 2019 року № 0891/03015, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року у повному обсязі;

безумовне виконання умов договору про відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії від 24 вересня 2018 року № 15606/01, укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року у повному обсязі;

передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застереження ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ березня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 16 лютого 2024 року № 89, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 13 лютого 2024 року № 307 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» та відповідно до посвідчення на проведення планової перевірки від 29 січня 2024 року № 64, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» (код ЄДРПОУ 41841158) порушено вимоги Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 309 (далі – Ліцензійні умови № 309), 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) та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.3 Ліцензійних умов № 309, а саме:

підпункт 2 у частині повідомлення про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін,

підпункт 9 у частині надання документів, інформації та звітності, необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

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

підпункт 2 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) у частині повідомлення про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін,

підпункт 5 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) у частині провадження ліцензованої діяльності виключно із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, зазначених у відомостях про них, поданих до НКРЕКП згідно з вимогами цих Ліцензійних умов,

підпункт 9 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 8 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 15 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 14 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умови цих договорів,

підпункт 32 у частині фінансової відповідальності 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 34 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункт 33 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, у частині передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних

комплексів на пристрої відображення, а також установлення системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

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 «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» (код ЄДРПОУ 41841158) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень ТОВ
«ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ»

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 16 лютого 2024 року № 89, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та постанови НКРЕКП від 13 лютого 2024 року № 307 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГРІН ЕНЕРДЖІ ІНВЕСТ» (код ЄДРПОУ 41841158) усунути порушення 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) та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з виробництва електричної енергії, а саме:

підпункту 15 (у редакції, що діяла до 20 жовтня 2020 року) та підпункту 14 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умови цих договорів,

підпункту 34 (у редакції, що діяла до 20.10.2020) та підпункту 33 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

пункту 5.8 глави 5 розділу X Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, у частині передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установа системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку,

для чого у строк 01 червня 2024 року:

1) забезпечити укладення з НЕК «УКРЕНЕРГО» договору про участь у балансуєчому ринку або договору про надання послуги зі зменшення навантаження;

2) забезпечити:

безумовне виконання умов договору за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 11 червня 2019 року № 0891/03015, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року у повному обсязі;

безумовне виконання умов договору про відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії від 24 вересня 2018 року № 15606/01, укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року у повному обсязі;

передбачення на своїх диспетчерських пунктах управління автоматичного введення в оперативно-інформаційні комплекси телеметричної інформації від пристроїв телемеханіки та виведення інформації з оперативно-інформаційних комплексів на пристрої відображення, а також установа системи гарантованого електроживлення пристроїв телемеханіки та зв'язку.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК