

Департамент  
Ліцензійного контролю  
« » листопада 2022 року

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП**  
**«Про накладення штрафу на НЕК «УКРЕНЕРГО»**  
**за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють**  
**функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних**  
**умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та**  
**проєкту розпорядження «Про усунення порушення НЕК «УКРЕНЕРГО»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2021 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 17 листопада 2022 року № 2222 (з урахуванням змін, внесених постановою НКРЕКП від 09 вересня 2022 року № 1116 ) та від 11 жовтня 2022 року № 1296 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО», на підставі посвідчень про проведення перевірки від 23 вересня 2022 року № 327, від 12 жовтня 2022 року № 348 та від 18 жовтня 2022 року № 352 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (далі – НЕК «УКРЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) (код ЄДРПОУ 00100227) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії (далі – Ліцензійні умови з передачі електричної енергії), затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388 за період діяльності з 01.01.2021 по 31.12.2021, за результатами якої складено Акт від 28 жовтня 2022 року № 301 (далі – Акт № 301).

Листом від 04.11.2022 № 01/48780 НЕК «УКРЕНЕРГО» надано до НКРЕКП пояснення та обґрунтування до Акту № 301, які опрацьовано. Крім того листом від 24.11.2022 № 17664 надало пояснення до проєкту рішення, які опрацьовано.

Так, Актом № 301 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 6 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи, інформацію, дані та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким встановлено, що Форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) складається станом на останнє число звітного періоду</p>

<p>передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 ( в редакції, що діяла до 27 травня 2021 року)</p> <p>пункту 2.3 Інструкції щодо заповнення форми заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (в редакції, що діяла до 27 травня 2021 року)</p> <p>пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності №6 НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринках електричної енергії», затвердженої постановою від 29 березня 2019 року № 450 (в редакції, що діяла з 17 грудня 2021 року)</p> <p>пункту 2.3 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринках електричної енергії» (в редакції, що діяла з 17 грудня 2021 року),</p> <p>підпункту 1 пункту 1 Постанови НКРЕКП від 17 лютого 2021 року № 254</p>	<p>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</p> <p>яким встановлено, що форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) та додатки до неї направляються ліцензіатом до НКРЕКП на паперових носіях за адресою: 03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19 та в електронному вигляді (файл Excel згідно з формою, розробленою НКРЕКП) електронною поштою на адресу: zvit2r@nerc.gov.ua, а також на паперових носіях до територіального органу НКРЕКП у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата або через онлайн-сервіс подання звітності НКРЕКП на Єдиному державному порталі адміністративних послуг;</p> <p>яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСП подає щороку не пізніше ніж через 25 днів після завершення звітного періоду;</p> <p>яким визначено форма звітності № 6 надсилається ОСП до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» на адресу: monitoring_r@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».</p> <p>яким встановлено, що суб'єкти господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - ліцензіати), регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), зобов'язані до 30 числа місяця, що настає за звітним кварталом, подавати фінансову звітність: № 1 «Баланс (звіт про фінансовий стан)»;</p>
---	--

	№ 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)».
<p>Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» подала до НКРЕКП із порушенням встановлених термінів:</p> <p>в паперовому вигляді форму звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» <b>за I квартал 2021 року на 5 днів.</b></p> <p>форму звітності 6-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринках електричної енергії» <b>за січень – грудень 2021 року від 9 до 25 днів.</b></p> <p>фінансову звітність за III квартал 2021 року на 11 днів:</p> <p>НЕК «УКРЕНЕРГО» <b>не подало</b> до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області <b>інформацію щодо чистого доходу (виручки)</b> від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії та інформацію щодо чистого доходу (виручки) від надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління <b>за I квартал 2021 року.</b></p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом у звіті за формою № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2021 року у <b>рядку 055 графи 2 «фактичні витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії»</b> зазначено суму 6 209 919 тис. грн. Перевіркою на підставі аналізу первинної документації встановлено, що сума фактичних витрати, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії <b>складає у 2021 році 6 262 323,40 тис. грн.</b></p> <p><i>Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що вищезазначене свідчить про порушення пункту 2.6 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» щодо обов'язку ОСП забезпечити достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна).</i></p> <p><i>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіат у своїх поясненнях повідомив, про подання звітності за формою № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) в електронному вигляді, без порушення термінів подачі, встановлених зазначеними постановами НКРЕКП.</i></p> <p><i>Водночас, зазначаємо, що положеннями Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 вимагалась на той момент подання звітності також в паперовому вигляді.</i></p>	
2	<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>підпункту 27 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством.</p>
<p>У результаті розгляду 25 червня 2021 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 10 червня 2021 року № 295, НКРЕКП було</p>	

прийнято постанову від 25 червня 2021 року № 1052 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» (далі - постанова НКРЕКП № 1052).

Відповідно до підпункту 5 пункту 2 постанови НКРЕКП від 25 червня 2021 року № 1052 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язано у строк до **01 вересня 2021 року надати** до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області **інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування.**

Листом від 31 серпня 2021 року № 01/38060 (вх. НКРЕКП №1088/38-21 від 08.09.2021) НЕК «УКРЕНЕРГО» надала НКРЕКП та до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, інформацію щодо нормативно-правового регулювання питання відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років та про проведені НЕК «УКРЕНЕРГО» заходи до та після визначення на законодавчому рівні обов'язку ОСП здійснювати відшкодування (прийняття змін до Закону України «Про ринок електроенергії» згідно із Законом України від 21.07.2020 № 810-IX).

Щодо запланованих заходів стосовно відшкодування за невідпущену електричну енергію виробниками, яким встановлений «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомило наступне:

*«Наразі НЕК «УКРЕНЕРГО» опрацьовує з учасниками зміст типового правочину, умови якого би визначали чіткий механізм щодо строків, та інших істотних умов здійснення такого відшкодування, в тому числі розміру відшкодування, який, відповідно до положень Правил ринку здійснюється саме виробником ВДЕ.*

*Разом з цим, зазначаємо, що на даний час не прийнято регуляторного акту, який би визначав джерела відшкодування для ОСП вартості невідпущеної електроенергії у 2020 році.*

*Обсяги витрат, які включені в структуру тарифу на послуги з передачі електричної енергії для НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік, не передбачають коштів для здійснення компенсацій вартості електричної енергії не відпущеної виробниками ВДЕ при виконанні диспетчерської команди ОСП на зменшення навантаження за період з 01.08.2020 по 31.12.2020, що на даний час унеможливорює здійснення відшкодування».*

Слід зазначити, що при цьому **листом від 31 серпня 2021 року № 01/38060 (вх. НКРЕКП №1088/38-21 від 08.09.2021) НЕК «УКРЕНЕРГО» не надано** до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області **перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування**

За інформацією Ліцензіата, наданою під час проведення перевірки мовою документу: *«ОСП не здійснювало відшкодування виробникам за «зеленим» тарифом обсягу не відпущеної електричної енергії, у результаті виконання команди диспетчера на розвантаження за 2019-2020 роки, про що НКРЕКП було повідомлено в межах планової перевірки у 2021 році, інформація щодо погодженого ОСП розміру відшкодування не відпущеної виробниками ВДЕ електроенергії в НЕК «УКРЕНЕРГО» відсутня.*

*Окрім цього, станом на сьогодні відсутні договірні зобов'язання, які б визначали чіткий механізм щодо строків, та інших істотних умов здійснення такого відшкодування.*

*До цього часу не прийнято регуляторного акту, який би визначав джерела відшкодування вартості невідпущеної електроенергії для ОСП, як і не визначено чіткого механізму щодо строків та інших істотних умов здійснення такого відшкодування».*

Таким чином, НЕК «УКРЕНЕРГО» **не виконано вимоги підпункту 5 пункту 2 Постанови № 1052.**

У результаті розгляду 24 листопада 2021 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 26 жовтня 2021 року № 540, НКРЕКП було прийнято постанову.

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 24 листопада 2021 року № 2319 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» (далі - постанова НКРЕКП № 2319) НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язано **у строк до 31 грудня 2021 року**, зокрема, привести Договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел від 26 червня 2019 року № 0414-09051/52/01, укладений з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», у відповідність до діючої редакції Типового договору, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною».

Про виконання вимог цього пункту **у строк до 20 січня 2022 року** поінформувати НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином заверених копій підтвердних документів.

Листом від 20 січня 2022 року № 01/2580 (вх. НКРЕКП №1219/1-22 від 21.01.2022) НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомила НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином заверених копій підтвердних документів, про наступне:

Листом від 30 грудня 2021 року № 01/62343 та повторно листом від 13 січня 2022 року № 01/608 НЕК «УКРЕНЕРГО» направлено на адресу ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» проект додаткової угоди до Договору.

**14 січня 2022 року** між ОСП та ДП «Гарантований покупець» **підписано додаткову угоду № 3/88/02/22** до Договору та приведено Договір у відповідність до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженого Постановою № 641.

На підтвердження зазначеної інформації НЕК «УКРЕНЕРГО» у додатках до листа від 20 січня 2022 року № 01/2580 (вх. НКРЕКП №1219/1-22 від 21.01.2022) було надано копії наступних підтвердних документів:

- копії листів НЕК «УКРЕНЕРГО» від 30.12.2021 № 01/62343 та від 13.01.2022 № 01/1608.
- **копія додаткової угоди № 3/88/02/22 від 14.01.2022 року** до Договору.

Таким чином, НЕК «УКРЕНЕРГО» **виконала вимоги підпункту першого пункту 2 Постанови НКРЕКП № 2319 з порушенням встановленого терміну.**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіат у своїх поясненнях повідомив, що ним дотримано термінів виконання **підпункту першого пункту 2 Постанови НКРЕКП № 2319** в частині вчасного направлення листом НЕК УКРЕНЕРГО від 30.12.2021 № 01/62343 до ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» проекту додаткової угоди до Договору.*

*Водночас зазначаємо, що рішенням НКРЕКП зобов'язано Ліцензіата у строк до 31 грудня 2021 року, зокрема, привести Договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел від 26 червня 2019 року № 0414-09051/52/01, укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», у відповідність до діючої редакції Типового договору, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною*

ціною». При цьому додаткова угода підписана обома сторонами лише 14.01.2022.

<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 6 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії,</p> <p>пункту 5.5 глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку оператора системи передачі укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>яким встановлено, що договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.</p>
---	---

***Щодо договірних відносин між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «Полтаваенергозбут»***

Відповідно до пункту 5.1 глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі договір про надання послуг з передачі електричної енергії визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких ОСП здійснює передачу електричної енергії електричними мережами системи передачі.

Пунктом 5.2 глави 5 розділу XI Кодексу передачі визначено, що укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії є обов'язковою умовою надання Користувачам доступу до системи передачі.

Згідно із пунктом 5.5 глави 5 розділу XI Кодексу **договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою**, яка затверджується Регулятором.

Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії оприлюднюється на власному веб-сайті ОСП в мережі Інтернет.

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «Полтаваенергозбут» (далі – Користувач) укладено **договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 15.02.2019 № 0238-02024** (далі – Договір № 0238-02024) (із змінами внесеними додатковими угодами), а саме:

- додаткова угода від 09.01.2020 № 2 до Договору № 0238-02024 про внесення змін до пункту 17 Договору «Юридичні адреси і реквізити Сторін»;

- додаткова угода від 01.11.2020 № 4 до Договору № 0238-02024 щодо внесення змін в Додаток 1 до Договору;

- **додаткова угода від 31.03.2021 № 5 до Договору № 0238-02024** щодо приведення редакції договору до вимог Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії із **змінами внесеними згідно із постановою НКРЕКП від 05.11.2019 № 2267**. Дана додаткова угода підписана з протоколом розбіжностей;

- **додаткова угода від 21.09.2021 № 6 до Договору № 0238-02024** щодо приведення редакції договору до вимог Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії із **змінами внесеними постановою НКРЕКП від 07.02.2020 № 360**.

За інформацією НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 03.10.2022 № 01/43333) додаткову угоду № 3 до Договору № 0238-02024, направлену на адресу ТОВ «Полтаваенергозбут», не укладено.

Комісія з перевірки зазначає, що до Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії **вносились зміни постановами НКРЕКП від 21.06.2019 № 1120 та від 05.11.2019 № 2267**. Дані постанови НКРЕКП набрали чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр» – 27.06.2019 та 08.11.2019 відповідно.

*За поясненнями, наданими Ліцензіатом листом від 04.11.2022 № 01/48780 щодо укладення додаткової угоди до договору від 15.02.2019 № 0238-02024 про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного між НЕК «Укренерго» та ТОВ «Полтаваенергозбут».*

*Постановою НКРЕКП від 05.11.2019 № 2267 внесено редакційні зміни до типової форми договору про надання послуг з передачі електричної енергії. Такі зміни не стосувались істотних умов договору, а саме:*

*-умови Договору з передачі «3.1. Ціна Договору визначається згідно з діючим на момент надання Послуги тарифом на послуги з передачі електричної енергії, встановленим Регулятором, та оприлюднюється ОСП на власному веб-сайті в мережі Інтернет.» змінено на «3.1. Ціна Договору визначається згідно з діючим на момент надання Послуги тарифом на послуги з передачі електричної енергії. Тариф на послуги з передачі електричної енергії встановлюється Регулятором та оприлюднюється Оператором системи передачі на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет.»;*

*-у розділі 10: у пункті 10.2 слово та цифру «Додатку 7» замінити словом та цифрою «додатку 3»;*

*-у пункті 10.4 слова «Акти приймання-передачі» замінити словами та знаком «Рахунки, акти приймання-передачі».*

*Пунктом 6 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» та підпунктом 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії № 1388 визначено обов'язок ОСП укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів.*

*Разом з тим, чинним законодавством не визначено граничних строків внесення змін до умов укладених договорів у разі внесення таких змін до типової форми договорів.*

*Окремо зазначаємо, що згідно з п. 15.2 типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, у разі внесення змін до типової форми договору про надання послуг з передачі електричної енергії Сторони зобов'язані внести відповідні зміни до цього Договору у строки, визначені відповідним рішенням Регулятора.».*

*При цьому звертаємо увагу на те, що постановою НКРЕКП від 05.11.2019 № 2267 не визначено терміни приведення умов діючих редакцій договорів до вимог цієї постанови.*

*Таким чином, НЕК «Укренерго» вжито всі необхідні заходи щодо приведення редакції Договору про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного з ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ», у відповідність до норм чинного законодавства.*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою Юридичного департаменту від 18.11.2022 № 739/15-22 надано позицію стосовно несвоєчасного внесення змін до договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 15.02.2019 № 0238-02024 (далі – Договір), укладеного між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «Полтаваенергозбут», якою зазначено, що постановами НКРЕКП від 21.06.2019 № 1120 та 05.11.2019 № 2267 вносились зміни до договору про надання послуг з передачі електричної енергії, типова форма якого є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309.*

*Ці постанови про внесення змін набрали чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр» – 27.06.2019 та 08.11.2019 відповідно. Згідно з Актом, зміни до Договору, що враховували внесені вищевказаними постановами зміни, внесені 31.03.2021, що свідчить про порушення підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09.11.2017 № 1388, щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та*

виконувати умови цих договорів. Звертаємо увагу, що пунктами 15.2 (у редакції, що діяла до 07.02.2020) та 14.2 (у редакції, що діє з 07.02.2020) договору про надання послуг з передачі електричної енергії, типова форма якого є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, встановлено, що у разі внесення змін до типової форми договору про надання послуг з передачі електричної енергії Сторони зобов'язані внести відповідні зміни до цього Договору у строки, визначені відповідним рішенням Регулятора. Разом з цим, конкретні строки постановами НКРЕКП від 21.06.2019 № 1120 та 05.11.2019 № 2267, якими внесено зміни до типової форми договору про надання послуг з передачі електричної енергії, не встановлювались.

Відповідно до положень статті 14 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», рішення Регулятора, що мають ознаки регуляторних актів, набирають чинності з дня, наступного за днем їх оприлюднення на офіційному веб-сайті Регулятора, якщо більш пізній строк набрання чинності не встановлено самим рішенням, але не раніше дня оприлюднення рішення. Рішення Регулятора є обов'язковими до виконання суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг.

З огляду на зазначене, оскільки не було встановлено граничних строків внесення змін до умов укладених договорів у зв'язку з внесенням змін до типової форми договору про надання послуг з передачі електричної енергії, тому ліцензіатом рішення НКРЕКП мало бути виконано у стислі строки.

4	<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 15 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління зокрема постановами НКРЕКП:  від 09 грудня 2020 року № 2353 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік»,  від 09 грудня 2020 року № 2354 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік».</p>
---	---	--

#### Щодо послуг з передачі електричної енергії

З 01.01.2021 по 31.12.2021 для НЕК «УКРЕНЕРГО» діяв тариф на послуги з передачі електричної енергії затверджений постановою НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2353 на рівні 293,93 грн/МВт год (без ПДВ).

У 2021 році загальні **операційні витрати** НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії склали **13 426 799 тис. грн (без ПДВ)**, що на **4 610 036 тис. грн (без ПДВ)** або **52,29 % більше** рівня затвердженого структурою тарифів (8 816 763 тис. грн). При цьому, фактичний **обсяг передачі** електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **збільшився на 1 284 319 МВт·год** або на **0,92%** (факт 140 244 019 МВт·год, план – 138 959 700 МВт·год).

Комісією з перевірки встановлено, що **недофінансування витрат** відносно рівня передбаченого структурою тарифів, за результатами діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії у 2021 році, складає **719 857 тис. грн (без ПДВ)**:



Стаття витрат	Недофінансування, тис. грн
Паливно-мастильні матеріали	1 435
Витрати на ремонт	29 362
Витрати на оплату праці, у тому числі з відрахуваннями*	3 922
паспортизація об'єктів	2 371
внески на регулювання	5 797
аудиторські послуги	49
інформаційно-консультаційні послуги	59 382
Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ»	5 980
витрати, пов'язані з техконтролем автотранспорту	279
Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною	611 280
<b>ВСЬОГО</b>	<b>719 857</b>

\* з урахуванням витрат на оплату лікарняних за рахунок підприємства з нарахуванням (перші 5 днів) у сумі 18 028 тис. грн (без ПДВ).

*Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.11.2022 № 1796/17-22, зазначає, що при аналізі наповнення статті «Витрати на оплату праці» необхідно аналізувати суму фактичних витрат по статті «Витрати на оплату праці», фактичних витрат по статті «Витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)» та фактичних витрат на роз'їзний характер робіт.*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням перевитрат за статтею витрат «на роз'їзний характер робіт» у сумі 828 тис. грн (без ПДВ) по послугі з передачі електричної енергії у 2021 році та відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.11.2022 № 1796/17-22 **недофінансування витрат** відносно рівня передбаченого структурою тарифів, за результатами діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії у 2021 році, складає **707 592 тис. грн (без ПДВ)**.*

Комісія з перевірки вважає обґрунтованими перевитрати у розмірі **192 960 тис. грн (без ПДВ)**:

Статті витрат	Тис. грн
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	9 367
плата за землю	11 316
інші обов'язкові платежі	3 658
плата за ліцензовану діяльність	93
фінансові витрати – сплата відсотків за банківськими кредитами	168 526
<b>ВСЬОГО</b>	<b>192 960</b>

*Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.11.2022 № 1796/17-22, зазначає, що недоплата постачальником «останньої надії» за послуги з передачі електричної енергії у 2021 році станом на 01.01.2022 може вважатися обґрунтованою з урахуванням аналогічних підходів, визначених для операторів систем розподілу електричної енергії.*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що недоплата постачальником «останньої надії» за послуги з передачі електричної енергії у 2021 році станом на 01.01.2022 у склала 160 070,61 тис. грн (без ПДВ) (заборгованість станом на 01.01.2021 – 218 452,62 тис. грн (без ПДВ), заборгованість станом на 31.12.2021 – 378 523,23 тис. грн (без ПДВ)).*

Таким чином, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.11.2022 № 1796/17-22, сума **обґрунтованих перевитрат** по послугі з передачі електричної енергії у 2021 році становить **353 030,61 тис. грн (без ПДВ)**.

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

З 01.01.2021 по 31.12.2021 для НЕК «УКРЕНЕРГО» діяв тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління затверджений постановою НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2354 на рівні 39,41 грн/МВт год (без ПДВ).

З урахуванням змін, внесених постановою НКРЕКП від 11.07.2020 № 1330 з 01.08.2020 по 31.12.2020 тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління затверджено на рівні 39,41 грн/МВт год (без ПДВ).

У 2021 році загальні **операційні витрати** НЕК «УКРЕНЕРГО» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склали **8 026 128 тис. грн**, що на **2 056 878 тис. грн або 20,40% менше** рівня (10 083 006 тис. грн), затвердженого структурою тарифів. При цьому, фактичний **обсяг передачі** електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **збільшився** на 1 284 319 МВт·год або на 0,92 % (факт 140 244 019 МВт·год, план – 138 959 700 МВт·год), **обсяг виробництва** електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **збільшився** на 1 842 448 МВт·год або на 1,29 % (факт 144 230 148 МВт·год, план – 142 387 700 МВт·год).

Комісією з перевірки встановлено, що **недофінансування витрат** відносно рівня передбаченого структурою тарифів, за результатами діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2021 році складає **3 547 319 тис. грн** (без ПДВ), а саме:

Стаття витрат	Недофінансування, тис. грн
Паливно-мастильні матеріали	1006
Витрати на охорону праці	893
Витрати на оплату праці, у тому числі з відрахуваннями	9 083
Амортизація	122 726
Витрати на врегулювання системних обмежень	3 335 799
паспортизація об'єктів	599
податки, збори та інші платежі до бюджетів, у тому числі:	2 088
інші обов'язкові платежі	28
внески на регулювання	2 060
аудиторські послуги	12
вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги	1 748
інформаційно-консультаційні послуги	536
витрати, пов'язані з техконтролем автотранспорту	46
технічне обслуговування легкового автотранспорту	67
Фінансові витрати	73 722
<b>Всього</b>	<b>3 547 319</b>

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 04.11.2022 № 01/48780, амортизаційні відрахування не є витратами, які потребують грошового забезпечення за рахунок тарифів. При затвердженні тарифів НЕК «Укренерго», НКРЕКП встановлює **регуляторну амортизацію** у структурі тарифів на рівні, який визначений джерелом **фінансування Інвестиційної програми на відповідний рік**.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.11.2022 № 1796/17-22, зазначає, що при аналізі наповнення статті «Витрати на оплату праці» необхідно аналізувати суму фактичних витрат по статті «Витрати на оплату праці», фактичних витрат по статті «Витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)» та фактичних витрат на роз'їзний характер робіт.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що фактична сума **недофінансування витрат** відносно рівня передбаченого структурою тарифів, за результатами діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2021 році, з урахуванням недофінансування за статтею витрат «паливно-мастильні матеріали», з урахуванням перевитрат за статтею витрат «на роз'їзний характер робіт» у сумі 35 тис. грн (без ПДВ) та без урахування недофінансування за статтею витрат «Амортизація» складає **3 424 965 тис. грн (без ПДВ)**.

Комісія з перевірки вважає обґрунтованими перевитрати у розмірі **791 тис. грн (без ПДВ)**:

Статті витрат	Тис. грн

Послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	771
Плата за ліцензовану діяльність	20
<b>ВСЬОГО</b>	<b>791,00</b>

*Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.11.2022 № 1796/17-22, зазначає, що перевитрати за статтями «Адміністратор розрахунків» та «Адміністратор комерційного обліку» пропонується вважатися обґрунтованими в частині дельти по витратам, врахованим на оплату праці в тарифі на 2021 рік, з урахуванням перерахунку середньої заробітної плати працівників у м. Києві, яка становила 28 793 грн.*

**щодо статті «Адміністратор розрахунків»:**

*витрати на оплату праці (з нарахуваннями на заробітну плату), враховані в тарифі, склали 12 145 тис. грн (з урахуванням середньої заробітної плати по НЕК «УКРЕНЕРГО» (по всій території України) - 22 491 грн, та 45 працівників);*

*з урахуванням перерахунку витрат на оплату праці працівників, які задіяні у м. Києві (з нарахуваннями на заробітну плату) 15 549 тис. грн (з урахуванням середньої заробітної плати по НЕК «УКРЕНЕРГО» (у місті Києві) - 28 793 грн, та 45 працівників).*

**Дельта витрат по оплаті праці (з нарахуваннями на заробітну плату) зазначеного підрозділу склала 3 404 тис. грн (15 549 - 12 145), яка може вважатися обґрунтованими перевитратами.**

**щодо статті «Адміністратор комерційного обліку»:**

*витрати на оплату праці (з нарахуваннями на заробітну плату), враховані в тарифі, склали 8 096 тис. грн (з урахуванням середньої заробітної плати по НЕК «УКРЕНЕРГО» (по всій території України) - 22 491 грн, та 30 працівників);*

*з урахуванням перерахунку витрати на оплату праці працівників, які задіяні у м. Києві (з нарахуваннями на заробітну плату) 10 366 тис. грн (з урахуванням середньої заробітної плати по НЕК «УКРЕНЕРГО» (у місті Києві) - 28 793 грн, та 30 працівників).*

**Дельта витрат по оплаті праці (з нарахуваннями на заробітну плату) зазначеного підрозділу склала 2 270 тис. грн (10 366 - 8 096), яка може вважатися обґрунтованими перевитратами.**

*Крім того, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.11.2022 № 1796/17-22, зазначає, що витрати за статтею «Витрати на придбання допоміжних послуг» можуть вважатися обґрунтованими перевитратами за умови підтвердження Департаментом Енергоринку.*

*Відповідно до службової записки Департаменту енергоринку від 23.11.2022 № 764/22-22 на засіданні Ради національної безпеки і оборони України, що відбулось 22.10.2021, розглянуто питання про стан справ у енергетичній сфері та запропоновано НКРЕКП (підпункт а пункту 4 витяг з протоколу №33) опрацювати питання, зокрема щодо:*

*забезпечення можливості для виробників виробляти електричну енергію із використанням газу та мазуту, зокрема для виконання диспетчерських команд з урегулювання системних обмежень, що оплачуватимуться за заявленою виробниками економічно обґрунтованою ціною;*

*запровадження нової допоміжної послуги із забезпечення готовності виробляти електричну енергію із використанням газу та мазуту.*

*Міністерством енергетики України ініційовано проведення 02.11.2021 наради за участю представників НКРЕКП, НЕК «УКРЕНЕРГО», НАК «Нафтогаз України», ПАТ «Центр енерго», ПрАТ «ХАРКІВСЬКА ТЕЦ-5», ТОВ «Євро-реконструкція», Дарницька ТЕЦ щодо розгляду питання постачання додаткових обсягів природного газу на енергогенеруючі компанії з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам.*

**За результатами наради вирішено:**

*на виконання протоколу Ради національної безпеки і оборони України та відповідно до розділу VI Правил безпеки постачання визнати превентивним заходом для зниження ймовірності виникнення ризиків, які можуть призвести до критичних та значних наслідків для роботи ОЕС України, запровадження допоміжної послуги для забезпечення безпеки постачання*

із залученням енергогенеруючого обладнання теплоелектростанцій та теплоелектроцентралей, що використовує природний газ;

НЕК «УКРЕНЕРГО» розробити та надати на погодження НКРЕКП для забезпечення безпеки постачання із залученням енергогенеруючого обладнання, що використовує природний газ.

Ураховуючи зазначене, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 02.11.2021 №01/49355 надано НКРЕКП Тимчасовий порядок придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) з метою забезпечення безпеки постачання із залученням енергогенеруючого обладнання, що використовує природний газ/мазут (далі – Тимчасовий порядок).

Тимчасовий порядок погоджено постановою НКРЕКП від 08.11.2021 №2003.

В подальшому НЕК «УКРЕНЕРГО» для забезпечення безпеки постачання із залученням енергогенеруючого обладнання, що використовує природний газ/мазут здійснювало закупівлю допоміжної послуги (далі – ДП РЗ).

Слід наголосити, що витрати на купівлю ДП РЗ не були враховані у пропозиціях щодо розміру статті витрат «Витрати на придбання допоміжних послуг» на 2021 рік, наданих Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 29.10.2020 №485/-20.

Звертаємо увагу, що інформація щодо фактичної вартості придбаних оператором системи передачі допоміжних послуг міститься у формі звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-передача (квартальна) «Звіт про роботу ринку допоміжних послуг», збір та аналіз якої здійснюється Управлінням моніторингу, методологічного забезпечення та проведення розслідувань на ринках електричної енергії і природного газу Департаменту ліцензійного контролю.

Актом № 301 встановлено та зафіксовано, що, у зв'язку з прийняттям постанови НКРЕКП від 08.11.2021 № 2003 «Про погодження Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання)» у НЕК «УКРЕНЕРГО» виникли додаткові витрати на придбання допоміжних послуг. За період з листопада по грудень 2021 року було витрачено додатково 1 385 000 тис. грн на придбання вказаних послуг, що обумовило загальні перевитрати у розмірі 1 027 962 тис. грн.

Крім того, Департаменту енергоринку службовою запискою від 24.11.2022 № 768/22-22, повідомив, що відповідно до положень редакції Тимчасового порядку, який був схвалений постановою НКРЕКП від 08.11.2021 № 2003, при визначенні обсягу фактично наданого ПДП обсягу послуги ДП РЗ використовувалася інформація щодо зафіксованого засобами технічного обліку обсягу виробництва електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП (для чого мали використовуватися дані засобів вимірювальної техніки інтервального типу з можливістю погодинної фіксації показників).

Згідно положень редакції Тимчасового порядку, який був схвалений постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2584, розрахунок обсягів наданої ДП РЗ здійснювався на основі опрацювання даних комерційного обліку обладнання, у відношенні якого на аукціон подавались пропозиції, обсягу поданих пропозицій та іншої додаткової інформації. В той же час, у випадку відсутності комерційного обліку – відповідні розрахунки здійснювалися на основі даних технічного обліку електричної енергії.

Звертаємо увагу, що відповідно до оперативних даних комерційного обліку, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО», за III декаду грудня 2021 року показники комерційного обліку надавачів ДП РЗ – КП «Київтеплоенерго» та ПрАТ «Харківська ТЕЦ-5» склали:

КП «Київтеплоенерго»			ПрАТ «Харківська ТЕЦ-5»		
дані комерційного обліку, МВт·год	факт купівлі ДП РЗ, МВт·год	відхилення, МВт·год	дані комерційного обліку, МВт·год	факт купівлі ДП РЗ, МВт·год	відхилення, МВт·год

118 970	125 916	6 946	71 105	77 185	6 080
---------	---------	-------	--------	--------	-------

Враховуючи середньозважені ціни придбання ДП РЗ, що наведені в таблиці 3.23.4 на стор. 784-791 Акту (за III декаду грудня 2021 року – для КП «Київтеплоенерго» на рівні 2,13 тис. грн/МВт·год; для ПрАТ «Харківська ТЕЦ-5» на рівні 2,49 тис. грн/МВт·год), а також зважаючи, що існувала можливість для НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснювати розрахунок обсягу наданої ДП РЗ на основі опрацювання даних комерційного обліку відповідних надавачів ДП РЗ, відповідно до пункту 7.1 Тимчасового порядку, схваленого постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2584, тому вважаємо доцільним наголосити, що такі витрати могли бути меншими на:

- для КП «Київтеплоенерго» на суму – 14 794,98 тис. грн;
- для ПрАТ «Харківська ТЕЦ-5» на суму – 15 139,20 тис. грн.

Підсумовуючи викладене, Департаменту енергоринку службовою запискою від 24.11.2022 № 768/22-22 зазначає, що протягом III декади грудня 2021 року витрати ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на придбання ДП РЗ могли бути меншими на 29 934,18 тис. грн.

Таким чином, з урахуванням службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.11.2022 № 1796/17-22 та Департаменту енергоринку від 23.11.2022 № 764/22-22 та від 24.11.2022 № 768/22-22, **сума обґрунтованих перевитрат по послугі з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2021 році становить 1 004 493 тис. грн (без ПДВ).**

5	пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	підпункту 43 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (в редакції, що діяла до 27 жовтня 2021 року)	щодо використання коштів, отриманих за рахунок діяльності з передачі електричної енергії, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі».

Відповідно до реєстру укладених договорів, за період січень – грудень 2021 року НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено 2 657 договорів на загальну суму 1 828 608,46 тис. грн (Додаток).

Згідно з пунктом 6 частини першої статті 1 Закону Про публічні закупівлі» (далі – Закон № 922) **договір про закупівлю** - господарський договір, що укладається між замовником і учасником за результатами проведення процедури закупівлі/спрощеної закупівлі та передбачає платне надання послуг, виконання робіт або придбання товару.

Відповідно до підпункту 12 пункту 10 статті 10 Закону № 922 **Замовник оприлюднює звіт про виконання договору про закупівлю** - протягом 20 робочих днів з дня виконання сторонами договору про закупівлю або закінчення строку дії договору про закупівлю, за умови його виконання сторонами, або його розірвання.

Комісією з перевірки було вибірково проаналізовано дотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» Закону № 922 під час проведення процедур закупівель, та встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» **не опубліковано звіт про виконання договору за наступними процедурами:**

Ідентифікатор тендера	Тендер	Процедура закупівлі	Переможці торгів	Термін дії договору
UA-2021-08-04-009729-b	44510000-8 Знаряддя Ручні інструменти, знаряддя та частини до них для потреб ВП «Будівництво і ремонт	Відкриті торги	ТОВ «ЛАУНЧ УКРАЇНА»	31.12.2021
UA-2021-05-21-001174-c	77310000-6 Послуги з озеленення територій та утримання зелених насаджень Протипожежне розчищення територій підстанцій Центральної ЕС	Відкриті торги	ФОП Чиж Олексій Миколайович	15.12.2021
UA-2021-01-13-001208-c	39150000-8 Меблі та приспособи різні Меблі для диспетчерів	Відкриті торги із публікацією англ. мовою	ТОВ «ІТ-ІНТЕГРАТОР»	30.10.2021

UA-2021-03-31-001699-с	ДСТУ Б.Д.1.1-1:2013 Виконання робіт з капітального ремонту фасада нежитлової будівлі літ «В-5» інв. № 4/1 (уніфікований Інв. № 07000670), інв.№4/2 (уніфікований Інв. № 07000671), інв.№4/3 (уніфікований Інв. № 07000672), інв.№4/8 (уніфікований інв. № 07000673) (адміністративна будівля № 2) з утепленням 45453000-7 Капітальний ремонт і реставрація	Спрощена процедура закупівлі	ТОВ «АРСЕНАЛ» ЛТД	30.09.2021
UA-2021-03-30-003545-с	ДСТУ Б.Д.1.1-1:2013 Проектування «Реконструкція ПС 330 кВ «Вінницька» шляхом заміни обладнання 10/0,4 кВ власних потреб з заміною ЩВП, ТВП-1,2,3. Вінницька область, Вінницький район, с. ЛукаМелешківська, вул. Привокзальна 1. Інв 004809» 71320000-7 Послуги з інженерного проектування	Спрощена процедура закупівлі	ТОВ «ЦЕНТРЕЛЕК ТРОМЕРЕЖБ УДПРОЕКТ»	31.12.2021
UA-2021-03-24-005158-б	ДСТУ Б.Д.1.1-1:2013 Проектування Реконструкція засобів вимірювальної техніки, які вимірюють показники якості електроенергії, та впровадження автоматизованої системи контролю показників якості електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» , 01032, м. Київ, вул. С. Петлюри, 25 (інв. № новий) 71320000-7 Послуги з інженерного проектування	Спрощена процедура закупівлі	ТОВ ЕНЕРГОПРОМСИС	31.12.2021
UA-2021-03-24-004398-б	ДСТУ Б.Д.1.1-1:2013 Виконання робіт з капітального ремонту рулонної покрівлі будівлі релейних панелей інв. № 302/2 (уніфікований інв. № 07003685) ПС 330 кВ «Конотоп» 45453000-7 Капітальний ремонт і реставрація	Спрощена процедура закупівлі	ПП «СОЛА»	30.07.2021
UA-2021-03-10-002750-а	ДСТУ Б.Д.1.1-1:2013 Проектування Реконструкція ПС 330 кВ «Аджалик» , 31 км Миколаївської дороги с. Ольшанка,(Інв № новий), ПС 330 кВ «Арциз» м. Арциз вул. Бондарева, 85, (Інв № новий), ПС 330 кВ «Новоодеська» Овідіопольський р-н, с.Петродолинське, (Інв № новий), ПС 330 кВ « Подільська» Одеська обл., Котовський р-н, с. Великий Фонтан, (Інв № новий) , ПС 330 кВ « Усатове» Одеська обл., Біляївський р- н, Усатівська сільська рада, комплекс будівель та споруд №2, (Інв № новий), Миколаївська лінійна ділянка м. Миколаїв , вул. Чорновола, 6 (Інв № новий) шляхом влаштування структурованої кабельної системи 71320000-7 Послуги з інженерного проектування	Спрощена процедура закупівлі	ТОВ «УКРАЇНСЬКІ БУДІВЕЛЬНІ РІШЕННЯ»	31.12.2021
UA-2021-03-09-001327-а	ДСТУ Б.Д.1.1-1:2013 Розробка документації із землеустрою під об'єктом ПЛ 330 кВ «Аджалик-Трихати» №81-92 на території Лиманського району Одеської області, Інв. № 12497/0501 71300000-1 Інженерні послуги	Спрощена процедура закупівлі	ПП «КРОНАУ»	30.10.2021
UA-2021-01-12-000888-б	ДСТУ Б.Д.1.1-1:2013 Проектування Реконструкція ПС 330 кВ «Криворізька» з заміною порталів та освітлювальних веж на ВРП-150 кВ та гнучкого ошикування 10 кВ, Дніпропетровська обл. Долгінцевський район, м. Кривий Ріг, вул. Бикова, 30. Інв. № 6\511\01\10735 71320000-7 Послуги з інженерного проектування	Спрощена процедура закупівлі	ПП «ЕНЕРГОСТРІМ»	31.12.2021

*За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 04.11.2022 № 01/48780 Товариством не опубліковано звіт про виконання окремих договорів, укладених за проведеними тендерними процедурами, внаслідок невиконання контрагентами умов укладених договорів, зокрема, у зв'язку з розпочатими процедурами претензійно-позовної роботи.*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом до зазначених пояснень не надано до НКРЕКП належним чином завірених копій підтвердних документів щодо невиконання підрядними організаціями умов укладених договорів.*

Комісія з проведення перевірки зазначає, що в ході аналізу первинних документів встановлено, що по заходах Інвестиційної програми на 2021 рік **укладені наступні договори:**

- ТОВ УКРЕНЕРГО ЦИФРОВІ РІШЕННЯ» договір від 14.01.2021 №01/003-21 на розробку детальної проектної документації та створення програмного комплексу «Датахаб», на суму **тис. грн (з ПДВ)**;
- ТОВ «УКРЕНЕРГО ЦИФРОВІ РІШЕННЯ» договір від 14.01.2021 №01/004-21 на розробку Програмної продукції, а саме електронної аукціонної платформи для впровадження спільних аукціонів з розподілу доступу до пропускнуої спроможності міждержавних електричних мереж України та ОСП суміжних країн, на суму **тис. грн (з ПДВ)**;
- ТОВ «УКРЕНЕРГО ЦИФРОВІ РІШЕННЯ» договір від 15.11.2021 №01/0192-21 для виконання робіт з розроблення проектної документації Програмної продукції, а саме програмний комплекс «Технологічний портал» на суму **тис. грн (з ПДВ)**.
- ТОВ «УКРЕНЕРГО ЦИФРОВІ РІШЕННЯ» договір від 11.05.2021 №01/090-21 на розробку Програмної продукції, а саме системи верифікації ресурсних графіків на суму **тис. грн (з ПДВ)**;
- ТОВ «УКРЕНЕРГО ЦИФРОВІ РІШЕННЯ» договір від 11.05.2021 №01/0187-21 на суму **тис. грн (з ПДВ)** для виконання комплексу робіт, а саме:
  - роботи з розробки проектної документації, в тому числі, технічного завдання на розробку функціоналу інформаційної системи «Галузева звітність»;
  - роботи з розробки функціоналу інформаційної системи «Галузева звітність» та розробки модуля «Конструктор вхідних форм» на основі Технічного завдання;
  - роботи з розробки технічних завдань на 84 макети, перелік яких зазначений в Технічному завданні.

Комісією з перевірки було здійснено аналіз електронного майданчику з публічних закупівель Prozorro (<https://prozorro.gov.ua/>), в ході якого **не встановлено здійснення** по зазначеним лотам **електронних торгів та оголошення переможцями**.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіат у своїх поясненнях повідомив, що Укладання договорів з по закупівлях, які становлять державну таємницю, не могли бути розміщені на електронному майданчику з публічних закупівель Prozorro (<https://prozorro.gov.ua/>).*

*Щодо договору, укладеного з ТОВ «УКРЕНЕРГО ЦИФРОВІ РІШЕННЯ» ліцензіат повідомив комісію з перевірки, що за приписами частини шостої статті 3 Закону України «Про публічні закупівлі» цей Закон не застосовується у випадку, якщо замовники, визначені у пункті 4 частини першої статті 2 цього Закону, здійснюють закупівлі таких предметів закупівлі: 1) товари, роботи і послуги, що виробляються, виконуються чи надаються на користь замовника або групи замовників афілійованим підприємством виключно для забезпечення діяльності такого замовника або групи замовників в окремих сферах господарювання.*

*Для цілей цього Закону афілійованими підприємствами вважаються відокремлені підрозділи замовника, майно та операції яких зазначені в консолідованому балансі замовника, або суб'єкти господарювання, стосовно яких замовник має вирішальний вплив, або суб'єкти господарювання разом із замовником перебувають під вирішальним впливом іншого замовника.*

Під вирішальним впливом розуміються випадки, коли:  
 замовнику належить частка у статутному капіталі юридичної особи, у тому числі суб'єкта господарювання, в розмірі більше ніж 50 відсотків;  
 замовник володіє більшістю голосів у вищому органі управління суб'єкта господарювання чи правом призначати більше половини складу виконавчого органу або наглядової ради суб'єкта господарювання.

З урахуванням зазначеного, закупівлі у ТОВ «УКРЕНЕРГО ЦИФРОВІ РІШЕННЯ» здійснено з дотриманням вимог Закону України «Про публічні закупівлі».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за даними Системи YouControl до Переліку засновників юридичної особи належить ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» з часткою у статутному фонді (%): 100,0000%.

З урахуванням вищезазначеного Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо нездійснення по окремих лотах електронних торгів та оголошення переможців торгів порушення пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» та підпункту 43 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії.

<p><b>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 2 Постанови НКРЕКП від 09.12.2020 № 2353 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p> <p><b>пункту 2 Постанови НКРЕКП від 09.12.2020 № 2354 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік»</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено обов'язок ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії</p> <p>яким передбачено обов'язок ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік;</p> <p>яким передбачено обов'язок ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік;</p>
---	---

6



<p><b>підпункту 53 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діє з 28 жовтня 2021 року)</b></p> <p><b>пункту 4.1 розділу IV Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумуючих електростанціях, затвердженого постановою НКРЕКП 30.06.2015 № 1972 (далі – Порядок формування інвестиційних програм)</b></p> <p><b>пункту 4.4 розділу IV Порядку формування інвестиційних програм</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата розробляти у встановленому НКРЕКП порядку інвестиційну програму на підставі плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та подавати її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з передачі електричної енергії, забезпечувати її своєчасне та повне виконання;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні з урахуванням фактичного наповнення джерел фінансування;</p> <p>яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до п'яти відсотків ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.</p>
--	--

***Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» схваленої Інвестиційної програми на 2021 рік***

Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 09.12.2020 № 2353 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік» встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» необхідно перерахувати та облікувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2021 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік.

Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 09.12.2020 № 2354 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік» встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» необхідно перерахувати та облікувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2021 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік.

Перевірка виконання III здійснена вибіркоким методом шляхом аналізу первинних документів: договорів на проведення робіт підрядними організаціями та закупівлю товарно-матеріальних цінностей, актів виконаних робіт, платіжних документів та з урахуванням інформації наведеної в службових записках Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 15.09.2022 № 1413/17-22 та від 22.09.2022 №1463/17-22.

**Комісією з перевірки надано запит ліцензіату від 13.09.2022 №38/323-22 щодо наявних відкритих окремих поточних рахунків з метою фінансування інвестиційної програми.**

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 01.10.2022 №43266 повідомила про перелік поточних рахунків для забезпечення діяльності Товариства, саме:

UA883004650000026002307813715 в АТ «Ощадбанк» (рахунок «Диспетчеризація»);

UA833004650000026001308813715 в АТ «Ощадбанк» (рахунок «Передача»);

UA903223130000026005000042662 в АТ «Укресімбанк» (рахунок «Приєднання»);

UA303223130000026008000042670 в АТ «Укресімбанк» (рахунок «Аукціони»).

Крім того, ліцензіат зазначив про відсутність алгоритму розподілу коштів, які надходили як оплата послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на складові структури тарифу, в тому числі і інвестиційні, що **унеможливило виконання вимог щодо обліку коштів**, що визначені як джерела фінансування інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО».

Пунктом 2 Постанови НКРЕКП від 09.12.2020 № 2353 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік» встановлено, що

НЕК «УКРЕНЕРГО» необхідно перерахувати та облікувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2021 рік (амортизація, прибуток на капітальні інвестиції, інші доходи, кредитні кошти, дохід від розподілу пропускнуої спроможності міждержавних електричних мереж), **на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік.**

Відповідно до платіжних доручень, фінансування заходів здійснювалось по заходах:

**ІІ.1.1.3.1. Тепловізор NEC Avio R500** – у 2021 році перераховано ТОВ «Пергам-Україна Інжиніринг» відповідно до платіжного доручення від 18.03.2021 на загальну суму 157,00 тис. грн (без ПДВ);

**(ІІ.2.2.9.4.) Обладнання натяжне ОМАС** – у 2021 році перераховано ТОВ «Київ-Атом ЛТД» відповідно до платіжного доручення від 15.03.2021 №1068 на загальну суму 2 509,27 тис. грн (без ПДВ);

**(ІІ.2.2.1.3.) Косарка до мотоблока типу КР-1.1** – у 2021 році перераховано ФОП Струковський В.П. відповідно до платіжного доручення від 18.03.2021 № 1075 на загальну суму 12,85 тис. грн (без ПДВ).

**(ІІ.3.3.1.) Автопідйомник h=32 м на шасі (4x4)** – Регіональному сервісному центру МВС відповідно до платіжного доручення від 05.03.2021 № 859 на загальну суму 0,52 тис. грн (без ПДВ);

**ІІ.1.7.1.1 Технічне переоснащення ВРП-750 кВ (інв. №1\511\02\803\07) ПС 750 кВ «Дніпровська» із заміною трансформаторів струму ТОГ-750 кВ (ф. А, В, С) приєднання Л-ЗАЕС/1 на нові елегазові. Дніпропетровська обл., Криничанський район, Биковська сільська рада, с. Бикове, 9-й кілометр дороги «Вільногірськ-Щорськ»** – у 2021 році перераховано відповідно до платіжного доручення від 18.03.2021 № 1073 на суму 62,76 тис. грн (без ПДВ);

**ІІ.2.7.1.2 Шафа телекомунікаційна 19» для ПС в комплекті** – у 2021 році перераховано ТОВ «СТІЛНЕТ» відповідно до платіжного доручення від 18.03.2021 № 673 на загальну суму **161,00 тис. грн (без ПДВ);**

**ІІ.3.11.1 Мікроавтобус 16+1 (4x2)** – у 2021 році перераховано відповідно до платіжного доручення від 20.01.2021 № 1145 на суму 1 172,67 тис. грн (без ПДВ);

**ІІ.2.3.12.1. «Вимірювальний прилад Частотомір GFC-8131 Н, або аналог.»** – у 2021 році перераховано ТОВ «НАУКОВО-ВИРОБНИЧЕ ПІДПРИЄМСТВО «ЕТАЛОН-ПРИЛАД» відповідно до платіжного доручення від 20.01.2021 № 38 на суму 17,00 тис. грн (без ПДВ)

**ІІ.2.7.1.2. Шафа серверна (з супутніми опціями)** – у 2021 році перераховано ТОВ «СТІЛНЕТ» відповідно до платіжного доручення від 18.03.2021 № 1071 на суму 162,00 тис. грн (без ПДВ);

Комісією з перевірки зазначає, що рішення щодо схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік прийнято 24.03.2021, вищезазначені оплати **були здійснені до прийняття рішення про схвалення** Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО».

Інвестиційна програма НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік була схвалена постановою НКРЕКП від 24.03.2021 № 510 «Про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік» на загальну суму 4 017 407 тис. грн (без ПДВ), з наступними джерелами фінансування:

Джерела фінансування	тис. грн. (без ПДВ)
Амортизаційні відрахування	783 696
Прибуток на капітальні інвестиції	300 000
Інші доходи	40 000
Кредитні кошти	2 603 384
Дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	248 893
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках	41 435
<b>Усього</b>	<b>4 017 407</b>

Згідно звіту з виконання інвестиційної програми на 2021 рік та детальним аналізом виконання ІІ встановлено, що фактично **профінансовано** заходів ІІ на загальну суму **3 059 210,77 тис. грн (без ПДВ)**, що складає **76,15 %** від запланованої суми, **недофінансування** складає **958 196,33 тис. грн (без ПДВ)**.

План освоєння на 2021 рік становить 2 307 954,75 тис. грн. (без ПДВ), при цьому згідно з актами виконаних робіт рівень **освоєння коштів склав 4 459 768,50 тис. грн. (без ПДВ) або 193,23%**.

План введення в експлуатацію за 2021 рік складає 1 755 137,43 тис. грн. (без ПДВ), при цьому фактично **введено основних засобів** наростаючим підсумком на суму **2 311 503,73 тис. грн. (без ПДВ)**, що склало **131,70 % до планового** показника.

Фактичне наповнення джерела ІІ «Кредитні кошти» при плані 2 603 384,51 тис. грн. склало 74,91%. Разом з цим, на **фінансування** заходів ІІ Ліцензіатом було направлено **кредитні кошти** у розмірі **1 950 298,56 тис. грн. (без ПДВ)**. Таким чином, недофінансування ІІ за рахунок залучених кредитних коштів становить 653 085 тис. грн. (без ПДВ).

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» інвестиційної програми на 2021 рік в розрізі напрямків ІІ

*тис. грн. (без ПДВ)*

Напрямок	Профінансовано				Виконано робіт відповідно до за активів (освоєно)				Уведено в експлуатацію ОЗ			
	План	Факт	Відхилення	%	План	Факт	Відхилення	%	План	Факт	Відхилення	%
1	2	3	4=3-2	5=3/2	6	7	8=7-6	9=7/6	10	11	12=11-10	13=11/10
<b>Всього по ІІ</b>	<b>4 017 407,11</b>	<b>3 059 298,90</b>	<b>958 108,20</b>	<b>65,01</b>	<b>2 307 954,75</b>	<b>4 459 768,50</b>	<b>-2 151 813,75</b>	<b>0,93</b>	<b>1 755 137,43</b>	<b>2 311 503,73</b>	<b>556 366,30</b>	0,32
Нове будівництво	718 321,97	466 993,29	251 328,68	75,47	589 494,00	755 853,00	-166 359,00	0,28	1 220 314,00	1 220 314,00	0,00	-
Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів	2 836 979,89	2 140 947,91	696 031,98	97,67	1 464 169,55	3 174 408,30	-1 710 238,75	1,17	355 697,16	902 218,48	546 521,32	1,54
Придбання основних засобів	462 105,25	451 357,70	10 747,54	76,14	254 291,20	529 507,20	-275 216,00	1,08	179 126,27	188 971,25	9 844,98	0,05

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» інвестиційної програми на 2021 рік в розрізі джерел фінансування ІІ

*тис. грн. (без ПДВ)*

Напрямок	Профінансовано			Виконано робіт відповідно до за активів (освоєно)			Уведено в експлуатацію ОЗ		
	План	Факт	Відхилення	План	Факт	Відхилення	План	Факт	Відхилення
1	2	3	4=3-2	5	6	7=6-5	8	9	10=9-8
<b>Всього по ІІ</b>	<b>4 017 407,11</b>	<b>3 059 331,30</b>	<b>-958 075,80</b>	<b>2 307 954,75</b>	<b>4 459 768,49</b>	<b>2 151 813,74</b>	<b>1 755 137,43</b>	<b>2 311 503,73</b>	<b>556 366,30</b>
Кредитні кошти	2 602 827,61	1 950 298,56	-652 529,05	1 214 201,42	2 374 592,16	1 160 390,74	601 360,94	959 728,56	358 367,62
Власні кошти	1 414 579,50	1 108 545,53	-306 033,96	1 093 753,33	2 029 114,56	935 361,23	906 031,49	1 104 030,17	197 998,68
Інше (Грантові кошти)	0	487,21	487,21	0	56 061,77	56 061,77	566	566	0
За рахунок бюджету	0	0	0	0	0	0	247 179,00	247 179,00	0

Комісія з перевірки, зазначає, що проведеним аналізом звіту з виконання ІІ за 2021 рік та первинної документації встановлено наступне:

1. Фактичне виконання ІІ на 2021 рік становить:

Підрозділ	План фінансування	Факт фінансування	Відхилення	Недофінансування				Перевитрати	в т.ч. більше 5% від плану
				Всього	Повністю не профінансовані	Профінансовано частково	в т.ч. економія		
1	2	3	4=3-2	5=6+7	6	7	8	9	10
Нове будівництво	718 321,97	466 993,29	-251 328,68	261 269,14	29 875,45	246 000,97	961,62	9 940,46	2 318,83
Дніпровська ЕС	805 536,30	697 230,03	-108 306,27	128 488,77	57 633,05	133 104,98	2 225,55	20 182,50	20,72
Західна ЕС	315 550,67	281 307,74	-34 242,93	34 302,85	3 724,78	34 302,85	8 258,60	59,92	9,94
Південна ЕС	109 380,94	45 621,32	-63 759,62	63 871,91	59 937,62	63 871,91	2 325,65	112,29	11,52
Південно-Західна ЕС	243 746,51	164 862,64	-78 883,87	79 728,65	1 032,30	80 542,75	35,50	844,78	7,10
Північна ЕС	548 149,25	231 799,78	-316 349,47	316 518,78	17 449,46	316 531,68	25 171,47	169,31	130,92
Центральна ЕС	639 203,09	553 428,55	-85 774,54	88 160,79	1 572,33	88 160,79	21 622,33	2 386,25	82,74
Апарат НЕК «Укренерго»	603 881,87	591 720,02	-12 161,85	101 916,56	1 999,90	101 907,36	9 540,19	89 754,71	82 741,64
УЕС	15 871,26	11 959,39	-3 911,87	3 911,87	0,00	3 911,87	245,18	0,00	
Будівництво і ремонт	17 765,25	14 408,54	-3 356,71	3 401,40	1 002,35	3 401,40	861,15	44,69	15,77
<b>Усього</b>	<b>4 017 407,11</b>	<b>3 059 331,30</b>	<b>-958 075,80</b>	<b>1 081 570,71</b>	<b>174 227,24</b>	<b>1 071 736,56</b>	<b>71 247,24</b>	<b>123 494,91</b>	<b>85 339,19</b>

Проведеним аналізом оперативного звіту з виконання ІІ за 2021 рік та первинної документації встановлено наступне:

1. Повністю не профінансовано 56 заходів ІІ на загальну суму 174 227,24 тис. грн. (без ПДВ).

2. Профінансовано не у повному обсязі 186 заходів ІІ на загальну суму 941 613,41 тис. грн. (без ПДВ).

3. Недоосвоєння коштів, відповідно до встановленого ІІ плану капітальних вкладень відбулось по 146 заходах ІІ на суму 1 179 848,54 тис. грн. (без ПДВ).

4. Освоєння коштів в обсягах, більших, ніж передбачено схваленим варіантом ІІ становить 2 239 173,84 тис. грн. (без ПДВ);

5. Сума недовиконання плану з освоєння коштів склала по 63 заходах ІІ на 2021 рік на суму 87 360,09 тис. грн, у т. ч. 59 524,33 тис. грн. по 14 заходах ІІ де було забезпечено повне фінансування.

6. **Загальні перевитрати** по 66 заходах ІІ склали 123 489,51 тис. грн. (без ПДВ) до затвердженого планового показника. Перевитрати фінансування на суму понад 5% становили 85 336,93 тис. грн. (без ПДВ).

Ліцензіатом перевищено планову вартість за **рахунок коштів тарифу** на суму 7 746,57 тис. грн (без ПДВ), у т. ч перевищення понад 5% від запланованої вартості відбулось по 57 заходах ІІ на 2021 рік на суму 1 928,26 тис. грн. (без ПДВ), перевищення понад 10 % склали 247,83 тис. грн. (без ПДВ).

7. Економія під час виконання заходів ІІ на 2021 року склала 71 247,24 тис. грн. (без ПДВ);

8. Інвестиційною програмою НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2020 рік передбачено виконання заходів, джерелом фінансування яких визначені кредитні кошти, у загальній сумі 2 602 827,61 тис. грн. (без ПДВ). Станом на 20 січня 2022 року ліцензіатом профінансовані дані заходи на суму 1 950 298,56 тис. грн. (без ПДВ) (74,93% планового показника), недофінансування становить - 652 529,05 тис. грн. (без ПДВ), економія по використанню кредитних коштів – відсутня. Загальна сума освоєння «Кредитних коштів», у 2021 році становить 911 231,94 тис. грн (без ПДВ) або 128,3% по відношенню до планового рівня (710 240,55 тис. грн. (без ПДВ)).

9. По заходах ІІ на 2021 рік встановлено, що перевищення схвалених фізичних обсягів над запланованими протягом 2021 року не відбувалась.

10. Сума профінансованих та неосвоєних коштів ІІ на 2021 рік по 29 заходах склала 6 959,85 тис. грн. (без ПДВ).

11. Перевіркою не виявлено фінансування заходів, що не передбачені схваленою ІІ на 2021 рік. Водночас в рамках реалізації 3х заходів ІІ на 202 рік встановлено **фінансування робіт не передбачених в рамках виконання 3 заходів на 2021 рік на суму 4 176,57 тис. грн (без ПДВ)**, а саме:

Перевіркою встановлено, що **ІІ на 2021 рік передбачалась реалізація заходу І.1.5 Нове будівництво ПЛ 330 кВ Західноукраїнська-Богородчани з реконструкцією ПС 330 кВ «Богородчани» та ПС 750 кВ «Західноукраїнська», Львівська та Івано-Франківська області з обсягом фінансування 156 432,29 тис. грн (без ПДВ).**

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до наданих первинних документів **обсяг профінансованих коштів** по заходу І.1.5 Нове будівництво ПЛ 330 кВ Західноукраїнська-Богородчани з реконструкцією ПС 330 кВ «Богородчани» та ПС 750 кВ «Західноукраїнська», Львівська та Івано-Франківська області, у 2021 році склав **135 058,34 тис. грн (без ПДВ), а саме:**  
тис. грн (без ПДВ).

Найменування об'єктів і робіт	Схвалений обсяг фінансування на 2021 рік	Профінансовано з початку року, згідно підтверджуючих документів	Недофінансування	Перевищення фактичного фінансування
І.1.5. ПЛ 330 кВ Західноукраїнська-Богородчани з реконструкцією ПС 330 кВ «Богородчани» і ПС 750 кВ «Західноукраїнська», в т.ч:	<b>156 432,29</b>	<b>135 058,34</b>	<b>40 362,69</b>	<b>18 988,74</b>
будівельні роботи	126 795,61	93 272,69	33 522,92	
обладнання	10 524,38	4 953,58	5 570,80	
інше	19 112,30	36 832,07		
<i>виконання робіт з коригування проекту</i>	679,92	679,92		0,00
<i>землепорядні роботи</i>	3 475,57	2 324,84	1 150,73	
<i>авторський нагляд</i>	432,35	314,12	118,24	
<i>оплата збитків лісогосподарського виробництва</i>	14 524,46	29 349,72		14 825,26
<i>добровільне страхування будівельно-монтажних робіт та відповідальності перед третіми особами</i>	0,00	4 095,61		4 095,61
<i>виготовлення документів страхового фонду документації</i>	0,00	67,87		67,87

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках виконання заходу ІІ на 2021 рік І.1.5 Нове будівництво ПЛ 330 кВ Західноукраїнська-Богородчани з реконструкцією ПС 330 кВ «Богородчани» та ПС 750 кВ «Західноукраїнська», Львівська та Івано-Франківська області **здійснило фінансування не передбачених схваленою ІІ на 2021 рік робіт з «добровільного страхування будівельно-монтажних робіт та відповідальності перед третіми особами» та з «виготовлення документів страхового фонду документації» на загальну суму 4 163,48 тис. грн (без ПДВ).** Таким чином відповідно до запланованих схваленою ІІ на 2021 рік обсягів робіт, **фінансування склало 130 894,86 тис. грн (без ПДВ).**

Перевіркою встановлено, що ІІ на 2021 рік передбачалась реалізація заходу ІІ.1.18.1.1. Технічне переоснащення ПС 750 кВ «Південнодонбаська» шляхом заміни існуючої акумуляторної батареї № 1 типу СК-20 на нову (інв. №14\515\8221). Донецька обл., Нікольський район, с. Кременівка, вул. Южнодонбаська, 1 з обсягом фінансування за рахунок амортизації у розмірі **3 492,19 тис. грн (без ПДВ)** для фінансування, а саме:

будівельно – монтажних робіт та придбання матеріалів – 3 486,56 тис. грн (без ПДВ);  
авторський нагляд – 5,63 тис.грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до наданих первинних документів **обсяг профінансованих коштів** по заходу ІІ.1.18.1.1. Технічне переоснащення ПС 750 кВ «Південнодонбаська» шляхом заміни існуючої акумуляторної батареї № 1 типу СК-20 на нову (інв. №14\515\8221). Донецька обл., Нікольський район, с. Кременівка, вул. Южнодонбаська, 1, у 2021 році склав **3 471,65 тис. грн (без ПДВ), а саме:**

тис. грн (без ПДВ)				
Найменування об'єктів і робіт	Схвалений обсяг фінансування на 2021 рік	Профінансовано з початку року, згідно підтверджуючих документів	Недофінансування	Перевищення фактичного фінансування
будівельних робіт та придбання матеріалів	3 486,56	3 458,56	28,00	-
авторський нагляд	5,63	5,4	0,23	-
страхування будівельно-монтажних робіт		7,69		7,69
<b>ВСЬОГО</b>	<b>3 492,19</b>	<b>3 471,65</b>	<b>28,23</b>	<b>7,69</b>

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках виконання заходу ІІ на 2021 рік ІІ.1.18.1.1. Технічне переоснащення ПС 750 кВ «Південнодонбаська» шляхом заміни існуючої акумуляторної батареї № 1 типу СК-20 на нову (інв. №14\515\8221). Донецька обл., Нікольський район, с. Кременівка, вул. Южнодонбаська, 1 здійснило фінансування не передбачених схваленою ІІ на 2021 рік робіт з «добровільного страхування будівельно-монтажних робіт» на загальну суму 7,69 тис. грн (без ПДВ). Таким чином відповідно до запланованих схваленою ІІ на 2021 рік обсягів робіт, фінансування склало **3 463,96 тис. грн (без ПДВ)**.

Перевіркою встановлено, що ІІ на 2021 рік передбачалась реалізація заходу ІІ.1.7.1.1 Технічне переоснащення ВРП-750 кВ (інв. №1\511\02\803\07) ПС 750 кВ «Дніпровська» із заміною трансформаторів струму ТОГ-750 кВ (ф. А, В, С) приєднання Л-ЗАЕС/1 на нові елегазові. Дніпропетровська обл., Криничанський район, Биковська сільська рада, с. Бикове, 9-й кілометр дороги «Вільногірськ-Щорськ» з обсягом фінансування за рахунок амортизації та додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках у розмірі **62,76 тис. грн (без ПДВ)** для завершення робіт із заміни трансформаторів струму власними силами та оплати за поставлені матеріали.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до наданих первинних документів обсяг профінансованих коштів по заходу ІІ.1.7.1.1 Технічне переоснащення ВРП-750 кВ (інв. №1\511\02\803\07) ПС 750 кВ «Дніпровська» із заміною трансформаторів струму ТОГ-750 кВ (ф. А, В, С) приєднання Л-ЗАЕС/1 на нові елегазові. Дніпропетровська обл., Криничанський район, Биковська сільська рада, с. Бикове, 9-й кілометр дороги «Вільногірськ-Щорськ», у 2021 році склав **68,16 тис. грн (без ПДВ), а саме:**

тис. грн (без ПДВ)				
Найменування об'єктів і робіт	Схвалений обсяг фінансування на 2021 рік	Профінансовано з початку року, згідно підтверджуючих документів	Недофінансування	Перевищення фактичного фінансування
<b>Амортизація</b>				
фінансування будівельних робіт	27,42	27,42	-	-
інше	-	5,40	-	5,40
<b>Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках</b>				
фінансування будівельних робіт	35,34	35,34	-	-
<b>ВСЬОГО</b>	<b>62,76</b>	<b>68,16</b>	<b>-</b>	<b>5,40</b>

Водночас НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках виконання заходу ІІ на 2021 рік ІІ.1.7.1.1 Технічне переоснащення ВРП-750 кВ (інв. №1\511\02\803\07) ПС 750 кВ «Дніпровська» із заміною трансформаторів струму ТОГ-750 кВ (ф. А, В, С) приєднання Л-ЗАЕС/1 на нові елегазові. Дніпропетровська обл., Криничанський район, Биковська сільська рада, с. Бикове, 9-й кілометр дороги «Вільногірськ-Щорськ» здійснило фінансування не передбачених схваленою ІІ на 2021 рік робіт з «авторського нагляду» на загальну суму 5,40 тис. грн (без ПДВ). Таким чином відповідно до запланованих схваленою ІІ на 2021 рік обсягів робіт, фінансування склало **62,76 тис. грн (без ПДВ)**.

12. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2021 року за рахунок коштів тарифу на передачу електричної енергії, склала 27 819,96 тис. грн (без ПДВ), залишок економії з урахуванням перевитрат становить **25 374,62 тис. грн (без ПДВ)**, розрахунок наведений в таблиці.

Розділ ІІІ 2020 року	Економія по заходах ІІІ 2020 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією, тис. грн.
I	300,74	3 442,79	1 576,41	-	-	4 718,46
II	14 666,92	1 767,86	31,82	158,69	12 899,06	31,82
III	12 852,29	376,73	72,21	89,14	12 475,56	72,21
<b>Всього</b>	<b>27 819,96</b>	<b>5 587,39</b>	<b>1 680,43</b>	<b>247,83</b>	<b>25 374,62</b>	<b>4 822,48</b>

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2021 року за рахунок коштів **тарифу на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління**, склала 5 154,15 тис. грн (без ПДВ), залишок економії з урахуванням перевитрат становить **4 923,23** тис. грн (без ПДВ) розрахунок наведений в таблиці:

Розділ ІІІ 2020 року	Економія по заходах ІІІ 2020 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією, тис. грн.
I	-	-	-	-	-	-
II	4 076,06	15,53	-	-	4 060,53	-
III	1 078,10	215,39	-	-	862,71	-
<b>Всього</b>	<b>5 154,15</b>	<b>230,92</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4 923,23</b>	<b>-</b>

<b>7</b>	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 6 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію, дані та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП</p> <p>яким зокрема встановлено, що результати тендеру доводяться ОСП до відома Регулятора. Аудит роботи системи управління ринком проводиться раз на рік, а за потреби може бути ініційованим Регулятором у будь-який час.</p>
----------	--	--

***Щодо проведення НЕК «УКРЕНЕРГО» аудиту роботи системи управління ринком***

Питання проведення аудиту роботи системи управління ринком врегульовано положеннями глави 1.14 розділу I Правил ринку.

Відповідно до вимог пунктів 1.14.1 – 1.14.20 глави 1.14 розділу I Правил ринку, ОСП (у якості АР) повинен гарантувати, що аудит системи управління ринком проводиться незалежним аудитором з метою визначення її відповідності цим Правилам.

Метою аудиту системи управління ринком є встановлення факту і ступеня дотримання цих Правил у частині проведення розрахунків та виставлення рахунків у межах періоду, якого стосується цей аудит.

Вибір аудитора здійснюється за результатами тендеру на основі технічного завдання, розробленого ОСП. Результати тендеру доводяться ОСП до відома Регулятора. Аудит роботи

системи управління ринком проводиться раз на рік, а за потреби може бути ініційованим Регулятором у будь-який час.

ОСП (у якості АР) з урахуванням положень пункту 1.14.5 глави 1.14 розділу I Правил ринку визначає технічне завдання на проведення аудиту роботи системи управління ринком та надає його для розгляду Регулятору.

Аудит роботи системи управління ринком включає:

1) аудит здійснення системою управління ринком зберігання створених або поданих учасниками ринку постійних і періодичних даних, що використовуються у зв'язку з цими Правилами;

2) аудит процесів, що застосовуються до таких даних відповідно до цих Правил;

3) аудит системи, процесів та процедур, що використовуються і застосовуються учасниками ринку з метою або у зв'язку з діями, зазначеними в підпунктах 1 та 2 цього пункту.

При встановленні і зміні умов визначених у технічному завданні на надання послуг з аудиту роботи системи управління ринком ОСП (також в якості АР) зобов'язаний урахувати:

1) необхідність і доцільність вирішення питань централізовано;

2) необхідність і доцільність вирішення питань третіми сторонами окремо і незалежно одна від одної.

Технічне завдання повинно включати:

1) потрібний обсяг послуг, що надаються аудитором;

2) форму і періодичність звітів про результати;

3) будь-які інші питання, що ОСП (також у якості АР) вважає за необхідне розглянути під час аудиту роботи системи управління ринком.

ОСП (у якості АР) має право змінювати технічне завдання аудиту системи управління ринком кожного року і протягом року, за необхідності, з урахуванням вимог пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I Правил ринку. Зміни до технічного завдання подаються на розгляд Регулятору.

Договір про надання послуг з аудиту роботи системи управління ринком повинен містити вимоги до послуг аудитора щодо:

1) необхідності розкриття ОСП (у якості АР) наявності та характеру всіх аудиторських доручень аудитора, наданих будь-якою стороною;

2) права інших учасників ринку на залучення зовнішніх аудиторів та положення щодо взаємодії таких аудиторів з аудитором роботи системи управління ринком;

3) термінового повідомлення про всі проблеми щодо питань, що становлять предмет аудиту роботи системи управління ринком;

4) виконання зобов'язань про конфіденційність у такій формі, що обґрунтовано вимагається ОСП (у якості АР).

ОСП (у якості АР) вживає заходів відповідно до підпункту 2 пункту 1.14.9 глави 1.14 розділу I Правил ринку з метою реалізації прав учасників ринку на залучення зовнішніх аудиторів та їх співпраці з аудитором роботи системи управління ринком.

Результати аудиту роботи системи управління ринком викладаються в аудиторських звітах, якщо інше не встановлено ОСП (в якості АР).

Аудитор не зобов'язаний повідомляти про питання, що перебувають поза межами технічного завдання.

Аудитор надає Регулятору і ОСП (також у якості АР) аудиторські звіти, що включають висновки.

Аудитор та ОСП (також у якості АР) готують версію аудиторських звітів для оприлюднення, що не повинна містити інформацію, яку ОСП (також у якості АР) не має права розкривати відповідно до глави 1.16 цього розділу.

ОСП (у якості АР) оприлюднює на власному офіційному вебсайті версію аудиторських звітів, зазначену в пункті 1.14.14 глави 1.14 розділу I Правил ринку.

ОСП (у якості АР) доручає відповідним учасникам ринку провести коригувальні заходи, що можуть вимагатись після отримання аудиторських звітів.



Без шкоди для будь-яких конкретних прав доступу, передбачених в інших документах, кожний учасник ринку надає аудитору інформацію (зі збереженням конфіденційності) щодо систем, специфікацій на системи та інших документів, що використовуються цим учасником ринку для виконання своїх зобов'язань і функцій, передбачених цими Правилами.

На письмову вимогу аудитора учасник ринку негайно надає письмову відповідь про всі невіршені на дату отримання вимоги суперечки, що стосуються торгівлі відповідно до цих Правил.

У разі виникнення суперечки щодо правильності результатів аудиту роботи системи управління ринком ОСП інформує про це Регулятора.

ОСП (у якості AP) має право у будь-який час запросити аудитора провести позачерговий аудит роботи системи управління ринком з дотриманням вимог пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I Правил ринку.

Перевіркою встановлено, що Товариство листом від 28.02.2020 № 01/8298 надало до НКРЕКП проект Технічного завдання на проведення аудиту роботи системи управління ринком (далі – ТЗ).

За результатами розгляду представленого Товариством проекту ТЗ, НКРЕКП листом від 15.05.2020 № 5239/28/7-20 були надані рекомендації щодо доопрацювання проекту ТЗ, у тому числі, в частині врахування прикладів міжнародного досвіду щодо проведення аналогічного аудиту систем управління ринком операторів ринків електричної енергії інших країн. При цьому, проект ТЗ, наданий листом від 28.02.2020 № 01/8298 не було погоджено.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 22.06.2020 № 01/22234 надало до НКРЕКП доопрацьований проект ТЗ, який також не було погоджено із наданням вичерпних пропозицій, про що було зазначено в листі НКРЕКП від 03.08.2020 № 8082/28/7-20 (із додатком).

Ліцензіат листом від 18.09.2020 № 01/34042 надав до НКРЕКП проект ТЗ, при цьому не врахувавши в повній мірі вичерпні пропозиції та рекомендації Регулятора.

Листом від 13.10.2020 № 10860/28/7-20 НКРЕКП було повідомлено Товариство про необхідність викладення проекту ТЗ з урахуванням вичерпних зауважень, наданих йому листом від 03.08.2020 № 8082/28/7-20 (із додатком).

Проект ТЗ з урахуванням вичерпних зауважень, наданих листом від 03.08.2020 № 8082/28/7-20 (із додатком) від НЕК «УКРЕНЕРГО» до НКРЕКП не надходив.

Листом від 17.03.2021 № 3522/22.4/7-21 НКРЕКП було надіслано запит щодо надання інформації стосовно поточного стану **процесу проведення аудиту роботи системи управління ринком** за період з 01.07.2019 по 01.07.2020.

У відповідь на зазначений лист Регулятора, НЕК «УКРЕНЕРГО» в листі від 29.03.2021 № 01/12270 було відмічено, що **ліцензіатом надавались пропозиції** до включення до тарифів на 2021 рік на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно – технологічного) управління витрат на аудит системи управління ринком.

НКРЕКП листом від **24.06.2021** № 7558/22.4/7-21 звернула увагу Товариства на пункт 1.14.3 глави 1.14 розділу I Правил ринку, відповідно до якого вибір аудитора здійснюється за результатами тендеру на основі технічного завдання, розробленого ОСП, при цьому результати тендеру доводяться ОСП до відома Регулятора. Також було зазначено, що **інформація про результати тендеру на проведення аудиту роботи системи управління ринком за період з 01.07.2019 по 01.07.2020 на основі ТЗ, розробленого НЕК «УКРЕНЕРГО», до НКРЕКП не надходила.** Крім того у вищезазначеному листі НКРЕКП **зазначено про необхідність надати до НКРЕКП:**

**підтверджуючі документи та розрахунки витрат на аудит системи управління ринком**, які були пропоновані НЕК «УКРЕНЕРГО» для включення до тарифів на II півріччя 2019 року та 2020 – 2021 роки на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно – технологічного) управління, а також фактично включені НКРЕКП такі витрати;

**інформацію про поточний стан процесу проведення аудиту роботи системи управління ринком за період з 01.07.2019 по 30.06.2020;**

**інформацію про поточний стан процесу проведення аудиту роботи системи управління ринком за період з 01.07.2020 по 30.06.2021.**

Товариство листом від 13.07.2021 № 01/29618 повідомило НКРЕКП про діапазон індикативних цін на проведення аудиту роботи системи управління ринком, наданих ПрАТ «КПМГ Аудит» листом від 15.03.2021 № 36.

**Комісія з перевірки зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО» не здійснено у 2021 році аудит системи управління ринком незалежним аудитором з метою визначення її відповідності Правилам ринку.**

<b>8</b>	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 5.29.4 глави 5.29 розділу V Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (у редакції, що діяла до 07 травня 2022 року)</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що для кожного розрахункового місяця здійснюються 3 подекадні розрахунки – один для кожної декади. У контексті подекадних розрахунків АР переглядає щоденні звіти про розрахунки, видані протягом відповідного періоду, і визначає та коригує будь-які помилки в дебетуванні і кредитуванні небалансів електричної енергії. Подекадний розрахунок здійснюється на п'ятий робочий день після 11, 21 та останнього дня розрахункового місяця.</p>
----------	---	---

Відповідно до пункту 5.29.4 глави 5.29 розділу V Правил ринку передбачено, що для кожного розрахункового місяця здійснюються 3 подекадні розрахунки – один для кожної декади. У контексті подекадних розрахунків АР переглядає щоденні звіти про розрахунки, видані протягом відповідного періоду, і визначає та коригує будь-які помилки в дебетуванні і кредитуванні небалансів електричної енергії. Подекадний розрахунок здійснюється на п'ятий робочий день після 11, 21 та останнього дня розрахункового місяця.

Відповідно до пункту 10.12. розділу X Правил ринку передбачено, що у термін до 31 січня 2021 року включно виставлення рахунків за небаланси електричної енергії здійснюється щодакдно протягом місяця.

ОСП формує рішення щодо позапланового виставлення рахунків за небаланси електричної енергії у разі виникнення у СВБ небалансу електричної енергії, що перевищує 15 % від визначених ОСП обсягів небалансів.

Планові та фактичні дати виставлення рахунків учасникам ринку за небаланси електричної енергії:

ПЕРІОД		Дата виставлення рахунків (подекадних)			Кількість прострочених днів
		1 декада	2 декада	3 декада	
		Дата	Дата	Дата формування в	
Січень	План	18.01.2021	28.01.2021	05.01.2022	
	Факт	14.01.2021	26.01.2021	04.02.2021	-
Лютий	План	18.02.2021	26.02.2021	05.03.2021	-
	Факт	16.02.2021	25.02.2021	04.03.2021	-
Березень	План	18.03.2021	26.03.2021	07.03.2021	-
	Факт	17.03.2021	26.03.2021	07.04.2021	-
Квітень	План	16.04.2021	28.04.2022	<b>07.05.2021</b>	3 декада на 3 робочі дні
	Факт	16.04.2021	27.04.2021	<b>12.05.2021</b>	
Травень	План	18.05.2021	28.05.2021	07.06.2021	-
	Факт	17.05.2021	28.05.2021	07.06.2021	
Червень	План	18.06.2021	<b>28.06.2022</b>	07.07.2021	2 декада на 1 робочий день

	<b>Факт</b>	18.06.2021	<b>29.06.2021</b>	07.07.2021	
Липень	<b>План</b>	16.07.2021	28.07.2021	06.08.2021	-
	<b>Факт</b>	16.07.2021	28.07.2021	06.08.2021	
Серпень	<b>План</b>	18.08.2021	<b>27.08.2021</b>	08.09.2021	2 декада на 1 робочий день
	<b>Факт</b>	18.08.2021	<b>30.08.2021</b>	07.09.2021	
Вересень	<b>План</b>	17.09.2021	28.09.2021	08.10.2021	-
	<b>Факт</b>	17.09.2021	28.09.2021	07-08.10.2021	
Жовтень	<b>План</b>	<b>18.10.2021</b>	28.10.2021	05.11.2021	1 декада на 2 робочі дні
	<b>Факт</b>	<b>20.10.2021</b>	27.10.2021	05.11.2021	
Листопад	<b>План</b>	18.11.2021	26.11.2021	07.12.2021	
	<b>Факт</b>	18.11.2021	26.11.2021	07.12.2021	
Грудень	<b>План</b>	17.12.2021	28.12.2021	11.01.2022	
	<b>Факт</b>	17.12.2021	29.12.2021	11.01.2022	

Відповідно до інформації наведеної у таблиці 3.13.1, НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснювала виставлення рахунків за небаланси електричної енергії з порушення термінів від 1 до 3 робочих днів за третю декаду квітня, другу декаду червня, другу декаду серпня та першу декаду жовтня.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 04.11.2022 № 01/48780, при розрахунку планових дат виставлення рахунків, наведених в Акті № 301, зокрема в зазначених випадках прострочення виставлення подекадних рахунків, не було враховано державні свята, які є офіційними вихідними днями, а також перенесення святкових та робочих днів у відповідності до законодавства.

Таким чином, при розрахунку термінів виставлення рахунків за третю декаду квітня слід врахувати, що 01.05.2021 (День праці) збігається з вихідним днем, цей вихідний за законодавством (ст. 67 КЗпП) переноситься на найближчий наступний після нього робочий день, тобто 03.05.2021; 02.05.2021 (Великдень) збігається з вихідним днем, цей вихідний за законодавством також переноситься на найближчий робочий день, тобто 04.05.2021; 09.05.2021 (День Перемоги) збігається з вихідним днем, і цей вихідний за законодавством переноситься на найближчий наступний після нього робочий день, тобто 10.05.2021.

Враховуючи вищезазначене, у відповідності до вимог п. 5.29.4 Правил ринку, АР здійснив виставлення рахунків за третю декаду квітня 2021 року на п'ятий робочий день після останнього дня розрахункового місяця, тобто 12.05.2022.

При розрахунку термінів виставлення рахунків за другу декаду червня зауважимо, що 28.06.2021 (День Конституції України) є офіційним вихідним днем, тому АР було виставлено рахунки за другу декаду червня 2021 року на п'ятий робочий день після 21.06.2021, тобто 29.06.2021.

При розрахунку термінів виставлення рахунків за другу декаду серпня слід врахувати, що 24.08.2021 (День незалежності України) є офіційним вихідним днем, водночас робочий день 23.08.2021 було перенесено на 28.08.2021. Таким чином, згідно з п. 5.29.4 Правил ринку, АР виставив рахунки за другу декаду серпня 2021 року на п'ятий робочий день після 21.08.2021, тобто 30.08.2021.

При розрахунку термінів виставлення рахунків за першу декаду жовтня необхідно зазначити, що 14.10.2021 (День захисника України) є офіційним вихідним днем, водночас робочий день 15.10.2021 було перенесено на 23.10.2021. Відповідно, з урахуванням п. 5.29.4 Правил ринку, АР виставив рахунки за першу декаду жовтня 2021 року на п'ятий робочий день після 11.10.2021, тобто 20.10.2021.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що враховуючи державні свята, які є офіційними вихідними днями, а також перенесення святкових та робочих днів у відповідності до законодавства виставлення рахунків за третю декаду квітня мало бути здійснено не пізніше 12.05.2022, за другу декаду червня не пізніше 29.06.2021, за другу декаду серпня 30.08.2021 та за першу декаду жовтня 20.10.2021.

Таким чином Департамент ліцензійного контролю з урахуванням пояснень, наданих Ліцензіатом листом від 04.11.2022 № 01/48780, не вбачає в діях НЕК «УКРЕНЕРГО» під час виставлення рахунків за небаланси електричної енергії за третю декаду квітня, другу декаду червня, другу декаду серпня та першу декаду жовтня порушень пункту 1 частини третьої

статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії», пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі №1388, та пункту 5.29.4 глави 5.29 розділу V Правил ринку.

<p><b>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 7 постанови НКРЕКП від 08.04.2020 № 766 «Про дії учасників ринку електричної енергії у період дії карантину та обмежувальних заходів, пов'язаних із поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)»</b></p> <p><b>пункту 10.10 розділу X Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.20218 № 307 (у редакції, що діяла до 07 травня 2022 року)</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що для кожного учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, обсяг максимального продажу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України» на РДН і ВДР вираховується як різниця між обсягами купівлі за ДД та імпорту і обсягами продажу за ДД та експорту, зареєстрованими станом на 10:00 за один день до торгового дня (d-1);</p> <p>яким встановлено, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. ОСП забезпечує щодакдану перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятора про випадки її порушення учасниками ринку.</p>
---	--

### **Щодо звернення ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ»**

До НКРЕКП надійшли листи ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» від 02.12.2021 № 01-02/12-21 від 29.12.2021 №01-29/12-21 щодо некоректної роботи модуля «Фінансова гарантія» системи управління ринком електричної енергії Market Management System (далі - MMS).

Відповідно до пункту 7 постанови НКРЕКП від 08.04.2020 № 766 «Про дії учасників ринку електричної енергії у період дії карантину та обмежувальних заходів, пов'язаних із поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)» (зі змінами), для кожного учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, обсяг максимального продажу у торговій зоні «ОЕС України» на РДН і ВДР вираховується як різниця між обсягами двосторонніх договорів, зареєстрованих станом на 10:00 годину за один день до торгового дня (Д-1) на купівлю, та обсягами двосторонніх договорів, зареєстрованих станом на 10:00 годину за один день до торгового дня (Д-1) на продаж.

Відповідно до пункту 2.2.10. Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.20218 № 307 (зі змінами, що діяли на 29.12.2021) (далі – Правила ринку), СВБ, у рамках дозволеного обсягу продажу на день d, до 18:00 d-2 визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД кожному з учасників ринку, які входять до складу такої балансуєчої групи.

Якщо під час реєстрації ДД учасник ринку подав повідомлення на реєстрацію обсягу електричної енергії, який більший за обсяг, що визначений для нього СВБ, така реєстрація

відхиляється, а такий учасник ринку отримує відповідне повідомлення із зазначенням причини та деталей відхилення.

Відповідно до пункту 2.3.2. Правил ринку, до 11:15 дня, що передує торговому дню d-1, кожна СВБ зобов'язана надати ОСП прогностичні максимальні обсяги продажу на РДН, що визначені на основі даних про обсяг фактичної наявної фінансової гарантії, з розбивкою по кожному учаснику ринку, який входить до її балансуєної групи, виходячи із величини наявних фінансових гарантій цієї СВБ.

Відповідно до пункту 2.3.4 глави 2.3 розділу II Правил ринку, у разі отримання помилкових значень від СВБ або неотримання їх від СВБ у встановлений пунктом 2.3.2 цієї глави термін, ОСП проводить для такої СВБ розрахунок максимальних обсягів продажу на РДН пропорційно до обсягів продажу на ринку двосторонніх договорів кожним учасником ринку, який входить до балансуєної групи такої (таких) СВБ.

Відповідно до пункту 10.10. Правил ринку, щодо обов'язку ліцензіата для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. ОСП забезпечує щодакдану перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що **01.12.2021 об 11:49** на електронну поштову скриньку адміністратора розрахунків НЕК «УКРЕНЕРГО» (fg@ua.energy) було отримано лист від ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» (Товариство) стосовно **невідповідності значень розподілу максимальних обсягів продажу на РДН на торговий день 02.12.2021** для учасників ринку, що входять в його балансуєну групу, в тому числі для ПАТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ»

НЕК «УКРЕНЕРГО» було перевірено надану учасником ринку інформацію та встановлено, що для ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» розподіл максимальних обсягів продажу на РДН на торговий день 02.12.2021 в модулі «Фінансова гарантія» Системи управління ринком (MMS) було здійснено автоматично пропорційно до обсягів продажу на РДД кожним учасником ринку, який входить до балансуєної групи ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ».

Також НЕК «УКРЕНЕРГО» проведено аналіз ситуації, що склалася, та виявлено хронологію дій відповідальної особи Товариства в Системі управління ринку на підставі Журналу подій. Загальна хронологія дій користувача ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» в період з 22.11.2021 по 01.12.2021 була наступною:

- 26.11.2021\_16:33:19 - розподіл максимальних обсягів продажу на РДН для 01.12.2021;
- 26.11.2021\_16:35:13 - розподіл максимальних обсягів продажу на РДН для 02.12.2021;
- 30.11.2021\_15:06:50 - розподіл максимальних обсягів продажу на РДД для 02.12.2021;
- 30.11.2021\_15:07:55 - розподіл максимальних обсягів продажу на РДН для 03.12.2021;
- 30.11.2021\_15:19:36 - розподіл максимальних обсягів продажу на РДН для 04.12.2021.

Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» **26.11.2021 здійснено розподіл максимальних обсягів продажу** на РДН для торгового дня **02.12.2021**.

Зазначені дії відбувались одночасно зі змінами у складі балансуєної групи Товариства, починаючи з торгового дня **02.12.2021**, а саме, до даної балансуєної групи увійшли три нових учасника (ТОВ «БЮТЕК ГРУП УКРАЇНА», ТОВ «НЕКСТ ЕНЕРДЖИ» та ТОВ «ЛЮМЬЕР ЕНЕРДЖИ»).

Для можливості здійснення розподілу максимальних обсягів продажу на РДД/РДН ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» з розбивкою по кожному учаснику балансуєної групи для торгового дня **02.12.2021 в системі MMS 29.11.2021 було оновлено склад такої балансуєної групи.**

Комісія з перевірки зазначає, що у разі проведення зміни складу балансуєної групи програмний комплекс Ліцензіата **автоматично** призводить до набуття попередніми значеннями статусу **помилкових і необхідності нового розподілу** максимальних обсягів продажу.

За поясненнями Ліцензіата, з 29.11.2021 для ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» була надана можливість здійснити розподіл максимальних обсягів продажу на РДД/РДН з розбивкою по кожному учаснику його балансуєної групи. Але для торгового дня 02.12.2021 Товариство зробило розподіл тільки на РДД. Розподілу максимальних обсягів продажу для 02.12.2021 на РДН Товариство не робило.

Система MMS, не отримавши нового розподілу максимальних обсягів продажу на РДН по актуальним учасникам балансуєної групи на торговий день 02.12.2021, здійснила автоматичний розрахунок максимальних обсягів продажу на РДН пропорційно до обсягів продажу на РДД кожним учасником ринку, який входить до балансуєної групи такої СВБ без застосування здійсненого 26.11.2022 ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» розподілу максимальних обсягів продажу на РДН для торгового дня 02.12.2021

За поясненнями Ліцензіата, оскільки ТОВ «ОДЕСЬКА ТЕЦ», як учасник балансуєної групи Товариства з 02.12.2021, **не зареєструвало графіки продажу** за ДД для торгового дня **02.12.2021**, а його СВБ (ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ») не здійснила оновлений розподіл в ручному режимі для РДН на торговий день 02.12.2021, **максимальний обсяг продажу по такому учаснику балансуєної групи компанії система MMS розрахувала на рівні 0 МВт\*год. без урахування граничної нижньої межі обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН, що становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді.**

Комісія з перевірки зазначає, що для ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» розподіл максимальних обсягів продажу на РДН **на торговий день 29.12.2021** в модулі «Фінансова гарантія» Системи управління ринком (MMS) було здійснено автоматично пропорційно до обсягів продажу на РДД кожним учасником ринку, який входить до балансуєної групи ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ».

НЕК «УКРЕНЕРГО» проведено аналіз ситуації, що склалася, та виявлено хронологію дій відповідальної особи Товариства в Системі управління ринку на підставі Журналу подій. Загальна хронологія дій користувача ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» в період з 22.12.2021 по 30.12.2021 була наступною:

- 22.12.2021\_16:33:19 - розподіл максимальних обсягів продажу на РДН для 28.12.2021;
- 22.12.2021\_16:35:13 - розподіл максимальних обсягів продажу на РДН для 29.12.2021;
- 22.12.2021\_15:06:50 - розподіл максимальних обсягів продажу на РДД для 30.12.2021;

Перевіркою встановлено, що ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» 22.12.2021 здійснено розподіл максимальних обсягів продажу на РДН для торгового дня 29.12.2021.

Разом з цим зазначаємо, що зазначені дії відбувались одночасно зі змінами у складі балансуєної групи Товариства, починаючи з торгового дня **31.12.2021**, в інтерфейсі системи на сторінці з розподілу фінансової гарантії з'явилося повідомлення про зміну складу балансуєної групи та необхідність виконати повторний розподіл. При цьому із переліку учасників балансуєної групи було виключено одного учасника (КНАІАТ\_ESTEIT).

Зміна складу балансуєної групи автоматично призводить до набуття попередніми значеннями статусу помилкових і необхідності нового розподілу максимальних обсягів продажу.

За даними наданими НЕК «УКРЕНЕРГО» 29.12.2021 була зафіксована помилка в роботі системи управління ринком.

Система MMS, не отримавши нового розподілу максимальних обсягів продажу на РДН по актуальним учасникам балансуєної групи на торговий день 29.12.2021, здійснила автоматичний розрахунок максимальних обсягів продажу на РДН пропорційно до обсягів продажу на РДД кожним учасником ринку, який входить до балансуєної групи такої СВБ без застосування здійсненого 22.12.2022 ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» розподілу максимальних обсягів продажу на РДН для торгового дня 29.12.2021.

За поясненнями Ліцензіата, оскільки ТОВ «ОДЕСЬКА ТЕЦ», як учасник балансуєної групи Товариства з **22.12.2021**, **не зареєструвало графіки продажу** за ДД для торгового дня **29.12.2021**, а його СВБ (ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ») не здійснила оновлений розподіл в ручному режимі для РДН на торговий день 29.12.2021, **максимальний обсяг продажу по такому учаснику балансуєної групи компанії система MMS розрахувала на рівні 0 МВт\*год. без урахування**

**граничної нижньої межі обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН, що становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді.**

*За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 04.11.2022 № 01/48780, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 15.12.2021 № 01/59263 надала НКРЕКП та ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» роз'яснення стосовно інциденту, що стався 29.12.2021 та коректності роботи MMS. Відповідно до п. 2.2.10. Правил ринку, СВБ, у рамках дозволеного обсягу продажу на день Д, до 18:00 Д-2 визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД кожному з учасників ринку, які входять до складу такої балансуєчої групи. Також, згідно з п. 2.3.2 Правил ринку, до 11:15 дня, що передує торговому дню, кожна СВБ зобов'язана надати ОСП прогностичні максимальні обсяги продажу на РДН, що визначені на основі даних про обсяг фактичної наявної фінансової гарантії, з розбивкою по кожному учаснику ринку, який входить до її балансуєчої групи, виходячи із величини наявних фінансових гарантій цієї СВБ. СВБ повинні здійснювати в MMS розподіл максимальних обсягів продажу на РДД/РДН для кожного торгового дня з урахуванням термінів, зазначених в Правилах ринку.*

*Як зазначалось у листі від 15.12.2021 № 01/59263, з 29.11.2021 для ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» була надана можливість здійснити розподіл максимальних обсягів продажу на РДД/РДН з розбивкою по кожному учаснику його балансуєчої групи. Але для торгового дня 02.12.2021 Товариство зробило розподіл тільки на РДД. Розподілу максимальних обсягів продажу для 02.12.2021 на РДН Товариство не зробило. Система MMS, не отримавши нового розподілу максимальних обсягів продажу на РДН по актуальним учасникам балансуєчої групи на торговий день 02.12.2021, здійснила автоматичний розрахунок максимальних обсягів продажу на РДН пропорційно до обсягів продажу на РДД кожним учасником ринку, який входить до балансуєчої групи такої СВБ, відповідно до п.2.3.4. Правил ринку. Оскільки АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ», як учасник балансуєчої групи Товариства з 02.12.2021, не зареєструвало графіки продажу за ДД для торгового дня 02.12.2021, а його СВБ (ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ») не здійснила оновлений розподіл в ручному режимі для РДН на торговий день 02.12.2021, максимальний обсяг продажу по такому учаснику балансуєчої групи компанії система MMS розрахувала на рівні 0 МВт-год.*

*Крім цього слід зазначити, що АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ» провадить діяльність з виробництва електричної енергії відповідно до ліцензії від 11.10.2019 № 2113. Чинний на момент інциденту порядок розрахунку максимальних обсягів продажу на РДН відповідно до п. 7 постанови НКРЕКП від 08.04.2020 № 766 «Про дії учасників ринку електричної енергії у період дії карантину та обмежувальних заходів, пов'язаних із поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)» (зі змінами) має проводитись для кожного учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, а отже, для АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ» максимальний обсяг продажу на РДН визначається згідно з п. 2.3.2 Правил ринку, тобто відповідно до розподілу, здійсненого СВБ, до складу балансуєчої групи якої входить АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ».*

*Стосовно ж ситуації, що виникла 29.12.2021, НЕК «Укренерго» була зафіксована помилка в роботі системи MMS, яку було оперативно виправлено, розподіл, здійснений балансуєчою групою за попередні періоди, у яких виникла помилка, відновлено. Про це НКРЕКП було поінформовано листом від 18.02.2022 № 01/8418.*

*Водночас, в листі від 15.12.2021 № 01/59263 також було описано особливості роботи системи MMS в частині здійснення розподілу максимальних обсягів продажу на РДД/РДН при зміні складу балансуєчої групи. Також слід зазначити, що Правила ринку не містять конкретних вимог до процедури оновлення розподілу фінансової гарантії при зміні складу балансуєчої групи.*

<b>10</b>	<b>підпункту 6 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b>  <b>пункту 3.3 глави 3 щодо заповнення форми звітності № 17-НКРЕКП-якість-передача</b>	щодо обов'язку Ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію, дані та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП.  яким зокрема встановлено, що: до реєстру вносяться всі випадки надання послуг споживачам та замовникам (при наданні послуги з
-----------	--	---

<p>(річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374</p>	<p>приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) та надання відповідей на звернення споживачів, яким встановлено: в графі 9 – дата завершення надання послуги.</p>
<p align="center"><b>Щодо звернення ДП «Завод ім. В. О. Малишева» від 09.03.2021</b></p> <p>НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від <b>15.02.2021</b> № 01/5531 надіслало <b>попередження</b> ДП «Завод імені В.О. Малишева» про <b>припинення передачі електричної енергії</b> за невиконання договірних зобов'язань за договором про надання послуг з передачі електричної енергії у зв'язку із заборгованістю.</p> <p>ДП «Завод ім. В. О. Малишева» листом від <b>09.03.2021</b> № 00216/084/1453 звернулось до Товариства з питання <b>не проведення припинення передачі електричної енергії 10.03.2021</b> та гарантуванням оплати заборгованості за послуги з передачі електричної енергії у розмірі 800 298,45 грн до 12.03.2021.</p> <p>Товариство листом 09.03.2021 № 01/8710 надало споживачу відповідь у вигляді інформації щодо організації відключення електроустановок підприємства у зв'язку із невиконанням договірних зобов'язань за договором про надання послуг з передачі електричної енергії.</p> <p>Таким чином, відповідь на звернення ДП «Завод ім. В. О. Малишева» Товариством надана вчасно, без порушення строку, встановленого підпунктом 17 пункту 3.2 глави 3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок № 375), яким встановлено, що розгляд звернень/скарг/претензій споживачів проводиться протягом 30 днів з дати отримання звернення/скарги/претензії.</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом в графі 9 Реєстру за 2021 рік «Дата завершення надання послуги дд.мм.рррр» було <b>зазначено «08.04.2021»</b> замість <b>09.03.2021</b>.</p> <p align="center"><b>Щодо звернення КП «Київський метрополітен» від 25.11.2021</b></p> <p>КП «Київський метрополітен» листом від 25.11.2021 № 24/08-803 надало відповідь на лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 22.11.2021 № 01/52938 щодо перевлаштування мереж.</p> <p>При цьому, Товариство у Реєстрі <b>зазначило цей лист як звернення</b>, на яке листом від 18.02.2022 № 01/8546 була надана відповідь, яка цим же листом також надавалась на інший лист КП «Київський метрополітен» від 14.01.2022 № 24/8-32.</p> <p>Комісія з проведення перевірки зазначає, що <b>лист КП «Київський метрополітен» від 25.11.2021 № 24/08-803</b> по суті не потребував відповіді, тому <b>не повинен класифікуватись як звернення</b>.</p>	
<p><b>10</b> підпункт 22 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>підпункт 17 пункту 3.2 глави 3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі –</p>	<p>щодо обов'язку Ліцензіата дотримуватися показників якості електропостачання, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з передачі, а також якість електричної енергії, величини та перелік яких визначаються НКРЕКП;</p> <p>яким встановлено, що розгляд звернень/скарг/претензій споживачів проводиться протягом 30 днів з дати отримання звернення/скарги/претензії;</p>



<p><b>Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання)</b></p> <p><b>пункт 6.7 глави 6 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання (у редакції, що діяла до 18 серпня 2021 року)</b></p> <p><b>пункт 6.7 глави 6 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання (у редакції, що діяла з 18 серпня 2021 року)</b></p> <p><b>пункт 6.10 глави 6 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання</b></p>	<p>яким встановлено, що оператор системи/електропостачальник самостійно визначає факт недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача, крім недотримання гарантованих стандартів якості, визначених підпунктом 21 пункту 2.3 глави 2 та підпунктами 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, компенсація за недотримання яких надається за зверненням споживача, що розглядається протягом 30 днів;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи/електропостачальник самостійно визначає факт недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача, крім недотримання гарантованих стандартів якості, визначених підпунктом 22 пункту 2.3 глави 2 та підпунктами 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, компенсація за недотримання яких надається за зверненням споживача, що розглядається протягом 30 днів;</p> <p>яким встановлено, що у разі невиконання оператором системи вимог пунктів 6.1, 6.2 та 6.4 цієї глави щодо строків надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках зі споживачем/електропостачальником у найближчому розрахунковому періоді.</p>
--	--

***Щодо звернення КП «Харківські теплові мережі» від 16.06.2021***

КП «Харківські теплові мережі» листом від **11.06.2021** № 02-36/3072 (вх. Ліцензіата від 16.06.2021 № 35397/01) звернулось до Товариства щодо реєстрації податкової накладної за грудень 2019 року за договором врегулювання небалансів електричної енергії від 28.05.2019 № Дог.0376-01013 (вх. від 16.06.2021 № 35397/1).

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом **02.08.2021** № 01/32839 надало споживачу відповідь щодо необхідності проведення реєстрації від'ємного розрахунку коригування від 08.12.2020 № 4240 до податкової накладної від 30.11.2019 № 2557.

Таким чином, відповідь на звернення КП «Харківські теплові мережі» Товариством надана з порушенням на 18 днів строку, встановленого підпунктом 17 пункту 3.2 глави 3

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання, яким встановлено, що розгляд звернень/скарг/претензій споживачів проводиться протягом 30 днів з дати отримання звернення/скарги/претензії.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що відповідно до вимог пункту 3.3 глави 3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання, у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі, ОСП надає споживачу (замовнику - у разі недотримання гарантованих стандартів якості при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) компенсацію в розмірі 10 000,00 гривень та відповідно до процедур, визначених главою 6 цього Порядку.

Відповідно до вимог пункту 6.4 глави 6 Порядку Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання, ОСП надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг шляхом урахування суми відповідної компенсації:

1) в рахунку за надані послуги з передачі електричної енергії, якщо за умовами договору про надання послуг з передачі зі споживачем оплату таких послуг здійснює споживач, - у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг (у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП, визначених підпунктами 1-8 пункту 3.2 глави 3 цього Порядку, у випадку нових приєднань - з дня укладення договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії);

2) в розрахунках з електропостачальником у випадках та порядку, визначених пунктом 6.8 цієї глави, - у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг.

Пунктом 6.7 глави 6 Порядку № 375 встановлено, що оператор системи/електропостачальник **самостійно визначає факт недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача,** крім недотримання гарантованих стандартів якості, визначених підпунктом 22 пункту 2.3 глави 2 та підпунктами 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, компенсація за недотримання яких надається за зверненням споживача, що розглядається протягом 30 днів.

Ліцензіатом **не було виконано вимоги** пунктів 6.1, 6.2 та 6.4 глави 6 Порядку № 375 **щодо строків надання компенсацій** за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг.

При цьому, у разі невиконання оператором системи вимог пунктів 6.1, 6.2 та 6.4 глави 6 Порядку № 375 щодо строків надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг **сума відповідної компенсації подвоюється** та має бути врахована при розрахунках зі споживачем/електропостачальником у найближчому розрахунковому періоді.

Таким чином, починаючи з 30.08.2021 (46 день з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг), Товариство мало врахувати при розрахунках із споживачем подвоєну суму компенсації – 20 000,00 грн.

Перевіркою встановлено, Товариство **не надавало компенсацію** КП «Харківські теплові мережі» за недотримання показників комерційної якості надання послуг з передачі при розгляді вищезазначеного звернення споживача.

### ***Щодо звернення ДП «Антонов» від 26.10.2021***

ДП «Антонов» листом без дати без номеру (вх. Ліцензіата від 26.10.2021 № 67137/1) звернулось до Товариства з питання надання додатків до Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно – технологічного) управління від 15.05.2019 № 0440-03032, зокрема: Положення про взаємодію ОСП та Споживача при диспетчерському (оперативно – технологічному) управління; Акт надання Послуги; Акт звірки розрахунків.

Товариство листом від 01.12.2021 № 01/55244 надало споживачу відповідь у вигляді інформації, що направлений запит щодо розробки додатків до договору знаходиться в роботі у відповідальних осіб НЕК «УКРЕНЕРГО». Про результат опрацювання буде повідомлено додатково.

Таким чином, **відповідь на звернення ДП «Антонов» Товариством надана з порушенням на 7 днів** строку, встановленого підпунктом 17 пункту 3.2 глави 3 Порядку № 375, яким встановлено, що розгляд звернень/скарг/претензій споживачів проводиться протягом 30 днів з дати отримання звернення/скарги/претензії.

Ліцензіатом не було виконано вимоги пунктів 6.1, 6.2 та 6.4 глави 6 Порядку № 375 щодо строків надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг.

Таким чином, починаючи з 09.01.2022 (46 день з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг), Товариство мало врахувати при розрахунках із споживачем подвоєну суму компенсації – 20 000,00 грн.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «Антонов» листом від **06.10.2022 № 149-274** повідомило НЕК «УКРЕНЕРГО» **про відсутність претензій до якості наданих послуг** при наданні відповіді на звернення та відмовилось від отримання компенсації.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до підпункту 2 пункту 5.3 глави 5 Порядку № 375, у разі відмови споживача в письмовому вигляді від отримання компенсації, компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП не надається.

<p><b>підпункту 22 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку Ліцензіата дотримуватися показників якості електропостачання, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з передачі, а також якості електричної енергії, величини та перелік яких визначаються НКРЕКП;</p>
<p><b>11 підпункт 9.3.1 пункту 9.3 глави 9 розділу V Кодексу системи передачі</b></p>	<p>яким встановлено, що значення рівнів напруги в точках приєднання електроустановок ОСР та споживачів до системи передачі мають залишатися у межах таких припустимих діапазонів: нормальні відхилення напруги не повинні перевищувати <math>\pm 5\%</math> номінальної напруги; максимальні відхилення напруги не повинні перевищувати <math>\pm 10\%</math> номінальної напруги.</p>

***Щодо дотримання показників якості електричної енергії, величини та перелік яких визначаються НКРЕКП***

Комісія з проведення перевірки зазначає, що підпунктом 9.3.1 пункту 9.3 глави 9 розділу V КСП, встановлені значення рівнів напруги в точках приєднання електроустановок ОСР та споживачів до системи передачі, які мають залишатися у межах таких припустимих діапазонів:  
нормальні відхилення напруги не повинні перевищувати  $\pm 5\%$  номінальної напруги;  
максимальні відхилення напруги не повинні перевищувати  $\pm 10\%$  номінальної напруги.

Комісією з перевірки надіслано запит Товариству щодо надання копій документів, на підставі яких у період з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2021 року були врегульовані питання з регулювання напруги та реактивної потужності в електричних мережах Південного регіону ОЕС України (інструкції, положення тощо), укладені з відповідними операторами систем розподілу електричної енергії та споживачами, а також копії документів (архівних диспетчерських даних), в яких зафіксовані значення рівнів напруги в точках приєднання електроустановок АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (Південна ЕС) до системи передачі електричної енергії, зокрема:  
відхідні ПЛ-35 кВ від ПС 220 кВ «Березань» - за 21.01.2021 (з 00:00 до 24:00), за 14.06.2021 (з 00:00 до 24:00), за 21.12.2021 (з 00:00 до 24:00);  
відхідні ПЛ-35 кВ від ПС 330 кВ «Трихати» - за 21.01.2021 (з 00:00 до 24:00), за 14.06.2021 (з 00:00 до 24:00), за 21.12.2021 (з 00:00 до 24:00);  
відхідні ПЛ-154 кВ від ПС 330 кВ «Трихати» - за 21.01.2021 (з 00:00 до 24:00), за 14.06.2021 (з 00:00 до 24:00), за 21.12.2021 (з 00:00 до 24:00);  
відхідні ПЛ-35 кВ від ПС 330 кВ «Миколаївська» - за 21.01.2021 (з 00:00 до 24:00), за 14.06.2021 (з 00:00 до 24:00), за 21.12.2021 (з 00:00 до 24:00);

відхідні ПЛ-154 кВ від ПС 330 кВ «Миколаївська» - за 21.01.2021 (з 00:00 до 24:00), за 14.06.2021 (з 00:00 до 24:00), за 21.12.2021 (з 00:00 до 24:00).

Ліцензіат листом від 20.10.2022 № 01/46422 надав запитувану інформацію та копії відповідних документів, відповідно до яких встановлено наступне.

В період з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2021 року питання з регулювання напруги та реактивної потужності в електричних мережах Південного регіону ОЕС України було врегульовано Інструкцією з регулювання напруги та реактивної потужності в електричних мережах Південного регіону ОЕС України, затвердженою головним диспетчером – начальником РДЦ Південного регіону 30.12.2020 (далі – Інструкція з регулювання напруги).

Відповідно до пункту 1 Додатку № 5 Інструкції з регулювання напруги, найбільша робоча напруга електрообладнання складає:

«750.....787	150.....172	
400.....440	110.....126	
330.....363	35.....40,5	10.....12
220.....252	27.....30	6.....7,2».

Таким чином, пунктом 1 Додатку 5 Інструкції з регулювання напруги встановлені максимальні відхилення напруги на рівні:

750 кВ: + 4,93%; 400 кВ: +10%; 330 кВ: +10%; **220 кВ: +14,55%; 150 кВ: +14,67%; 110 кВ: +15,55%; 35 кВ: +15,71%; 27 кВ: +11,11%; 10 кВ: +20%; 6 кВ: +20%.**

12	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії,</b></p> <p><b>підпункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року №2896</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині дотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу електричними мережами.</p>
----	--	--

***Щодо обов'язкової купівлі електричної енергії на РДН з урахуванням граничної нижньої межі***

Відповідно до пункту 1 постанови НКРЕКП №2896 (із змінами) для оператора системи передачі у 2021 році було встановлено в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу електричними мережами:

- в період з 01 січня 2021 року по 05 липня 2021 року в розмірі **50 відсотків** від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу електричними мережами в цьому розрахунковому періоді.

- в період з 05 липня року по 08 серпня 2021 року в розмірі **95 відсотків** від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу електричними мережами в цьому розрахунковому періоді

- в період з 09 серпня 2021 року по 02 вересня 2021 року в розмірі **30 відсотків** від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу електричними мережами в цьому розрахунковому періоді

Перевіркою здійснено аналіз наданої Ліцензіатом інформації, щодо купівлі електричної енергії оператором системи передачі (далі - ОСП) у період 01 січня – 02 вересня 2021 року (включно) в погодинній деталізації на ринку «на добу наперед» (далі - РДН) електричної енергії з метою компенсації технологічних втрат на її передачу електричними мережами, за результатами якого було встановлено невідповідність обсягів, купованої ОСП електричної енергії на РДН у вищезазначений період, встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на РДН, а саме:

- в період з **01 січня 2021 року по 05 липня 2021 року** - з 4463 годин ОСП **недотримано граничну нижню межу** обов'язкової купівлі електричної енергії (50% від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії) **у 1048 годинах**, недокуплений обсяг – 24 462 МВт;

- в період з **06 липня року по 09 серпня 2021 року** - з 816 годин **у 97 годинах** обсяг купівлі електричної енергії становив менше 50% від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу та **у 719 годинах** знаходився в межах від 50% до 95%, недокуплений обсяг – 102 995,1 МВт

- в період з **10 серпня 2021 року по 02 вересня 2021 року** – з 576 годин ОСП недотримано граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії (30% від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії) **у 38 годинах**, недокуплений обсяг – 3 479,1 МВт.

<p><b>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 6 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 42 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (в редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року)</b></p> <p><b>підпункту 43 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (в редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року)</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку Ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати функції, пов'язані з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата придбавати для забезпечення загальносуспільних інтересів послуги, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП</p>
---	---

<p><b>пункту 12.2 глави 12 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (у редакції, що діє з 16.01.2021)</b></p>	<p>яким встановлено, що до 14 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 10 днів розрахункового місяця.</p>
---	--

Довідково, Комісія з перевірки зазначає, що питання здійснення НЕК «УКРЕНЕРГО» авансового платежу ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за перші 10 та 20 днів розрахункового місяця у січні – жовтні 2021 року досліджено в рамках позапланової виїзної перевірки та зафіксовано в Акті позапланової виїзної перевірки від 26.10.2021 №540, яким встановлено відповідні порушення та прийнято постанову від 24 листопада 2021 року № 2319 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» пунктом 2 якої зобов'язано у строк до 31 грудня 2021 року НЕК «УКРЕНЕРГО» забезпечити повні розрахунки з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» з оплати авансового платежу гарантованому покупцю із забезпеченням йому вартості оперативної величини послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, про що у строк до у строк до 20 січня 2022 року поінформувати НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Комісією з перевірки, на підставі наданих Ліцензіатом матеріалів та первинних документів проаналізовано здійснення НЕК «УКРЕНЕРГО» авансового платежу ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за перші 10 та 20 днів розрахункового місяця, урахуванням попереднього авансового платежу у листопаді – грудні 2021 року.

*Інформація щодо здійснення НЕК «УКРЕНЕРГО» авансового платежу ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за перші 10 днів розрахункового місяця*

Період	Реквізити документа	Розмір авансового платежу		Платіж за перші 10 днів розрахункового місяця. (до 14 числа розрахункового місяця)		Кількість прострочених робочих днів	Залишок заборгованості за платіж за перші 10 днів розрахункового місяця, тис.грн (з ПДВ)
		Обсяг, тис кВт	Вартість, тис. грн,(з ПДВ)	Сплачено, тис.грн (з ПДВ)	Дата сплати		
Листопад	Лист від 12.11.2021 №41/4661	229 884,46	236 762,02	236 762,02	16.11.2021	1	-
Грудень	Лист від 14.12.2021 №41/5025	237 219,92	226 414,61	226 414,61	15.12.2021	-	-

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» у листопаді 2021 року здійснювала оплати за перші 10 розрахункового місяця з **недотриманням термінів на 1 робочий день**, визначених Договором від 26.06.2019 №0414-09051/52/0112.2 та Порядком № 641.

<p><b>14</b></p>	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p>
------------------	---	--

<p><b>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 13.4. глави 13 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (у редакції, що діяла з 16.01.2021)</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі протягом трьох робочих днів з дати затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці.</p>
---	---

***Щодо придбання та розрахунків за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга), яку надають постачальники універсальної послуги (далі – ПУП).***

Пунктом 13.4. глави 13 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641, визначено, що ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі **протягом трьох робочих днів з дати затвердження Регулятором** розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці.

Комісією з перевірки на підставі аналізу фактичних нарахувань, згідно актів-приймання Послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у 2021 році, та фактичної оплати НЕК «УКРЕНЕРГО» за отриману Послугу встановлено, що **протягом 2021 року НЕК «УКРЕНЕРГО» отримано послуг** із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел на загальну суму **5 169 224,81 тис. грн (з ПДВ)**, повернуто кошти у сумі 1 580,15 тис. грн (з ПДВ), здійснено оплату на суму **5 247 128,87 тис. грн (з ПДВ)**.

Станом на 01.01.2022 за даними бухгалтерського обліку НЕК «УКРЕНЕРГО» обліковується **заборгованість перед постачальниками універсальних послуг на суму 43 366,36 тис. грн (з ПДВ)**.

НКРЕКП затвердило **постановою від 25.01.2022 № 120** розмір вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої постачальниками універсальних послуг **у грудні 2021 року**.

Відповідно до оборотно-сальдової відомості по рахунку «68/5122 Розрахунки за послуги із збільшення виробництва альтернативної е/енергії (домогосподарства)» у січні 2021 року НЕК «УКРЕНЕРГО» сплатила заборгованість **у сумі 43 119,74 тис. грн (з ПДВ)** платіжними дорученнями від 04.01.2022 та **28.01.2022**.

Комісія з перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» **не сплатило заборгованість** послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за 2021 рік у сумі **246,62 тис. грн (з ПДВ)**, а саме:

ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» – 183,52 тис. грн (з ПДВ);

ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» – 61,11 тис. грн (з ПДВ);

ПрАТ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ» – 1,99 тис. грн (з ПДВ).

***НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 24.11.2022 № 17664 повідомив, що Компанією 16.02.2022 здійснено повний розрахунок з ПУПами, у тому числі з ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» – 183,52 тис. грн (з ПДВ); ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА***

ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» – 61,11 тис. грн (з ПДВ); ПрАТ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ» – 1,99 тис. грн (з ПДВ) та надала копії платіжних доручень.

15	пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	підпункту 7.4.3 пункту 7.4 глави 7 розділу III Кодексу системи передачі	яким встановлено, що технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проектом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви.
	підпункту 7.5.2 пункту 7.5 глави 7 розділу III Кодексу системи передачі	яким встановлено, що вихідні дані для розроблення ТЕО надаються ОСП на підставі заяви, типова форма якої наведена в додатку 2 до цього Кодексу, протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви.

**Щодо дотримання термінів надання проекту договору про приєднання та технічних умов до нього**

Перевіркою, щодо дотримання термінів надання проекту договору про приєднання та технічних умов до нього, встановлено що Ліцензіатом у 4 випадках порушено термін видачі Технічних умов від 1 до 8 робочих днів.

*Інформація щодо надання Ліцензіатом у 2021 році замовникам технічних умов на приєднання, підписаних ОСП, разом з проектом договору про приєднання*

№ з/п	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	Дата заяви про приєднання	Кінцевий Термін надання ТУ та проекту договору	Дата надання технічних умов та проекту договору	Перевищення встановленого терміну надання проекту договору та ТУ, роб.днів
1	КП «Вінницький муніципальний центр інновацій»	15.06.2021	30.06.2021	01.07.2021	1
2	ТОВ «Мелітопольський Завод Турбокомпресорів»	01.07.2021	14.07.2021	26.07.2021	8
3	ТОВ «Вітропарк Західний-Р»	24.11.2021	07.12.2021	09.12.2021	2
4	ТОВ «Соларфілд-2»	15.11.2021	26.11.2021	30.11.2021	2

Відповідно до підпункту 7.5.2 пункту 7.5 глави 7 розділу III КСП будь-яка фізична або юридична особа має право отримати безоплатно від ОСП вихідні дані для розроблення ТЕО вибору схеми приєднання своїх електроустановок до системи передачі з метою оцінки бізнесових та виробничих ризиків. Вихідні дані для розроблення ТЕО надаються ОСП на підставі заяви, типова форма якої наведена в додатку 2 до Кодексу, протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви.

Аналізом наданого Товариством реєстру звернень замовників з видачі вихідних даних для розроблення ТЕО, встановлено що протягом 2021 року до Товариства звернувся 41 замовник, якими було надано 71 заяву з видачі вихідних даних для розроблення ТЕО, при цьому у 19 випадках НЕК «УКРЕНЕРГО» було порушено встановлений термін надання вихідних даних (протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви) **від 2 до 41 днів**.

№ з/п	Заявник	Дата реєстрації заяви	Надання ОСП вихідних даних	Граничний термін	Перевищення встановленого терміну
-------	---------	-----------------------	----------------------------	------------------	-----------------------------------



				відповідно до КСП	надання вихідних даних, днів
1	ДП «ВУГЛЕСИНТЕЗГАЗ УКРАЇНИ»	12.01.2021	Лист від 27.01.2021 № 01/2999	25.01.2021	2
2	ТОВ «ВІНД ЕНЕРДЖИ ПРОЕКТ»	27.01.2021	Лист від 12.02.2021 № 01/5405	09.02.2021	3
3	ТОВ «ГРІНЕНЕРГОПРОЕКТ»	19.02.2021	Лист від 09.03.2021 № 01/8703	04.03.2021	5
4	ТОВ «СВІТЕНЕРГОРЕСУРС ПЛЮС»	05.03.2021	Лист від 22.03.2021 № 01/10871	18.03.2021	4
5	ТОВ «ВІТРОПАРК ЗАХІДНИЙ-Р»	17.03.2021	Лист від 05.04.2021 № 01/13402	30.03.2021	6
		12.04.2021	Лист від 12.05.2021 № 01/19243	23.04.2021	19
		27.05.2021	Лист від 11.06.2021 № 01/24346	09.06.2021	2
6	АТ «ІТН» (АТ «ІНСТИТУТ ТРАНСПОРТУ НАФТИ»)	19.03.2021	Лист від 05.04.2021 № 01/13402	01.04.2021	4
7	ТОВ «ОПЕРАТОР ГТС УКРАЇНИ» (ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»)	29.03.2021	Лист від 13.04.2021 № 01/14624	09.04.2021	4
8	ТОВ «НК САНЛАЙТ» (ЄДРПОУ 43630322)	02.04.2021	Лист від 20.04.2021 № 01/16006	15.04.2021	5
9	ТОВ «ПДІ «ЕНЕРГОІНЖПРОЕКТ» (ТОВ «ПРОЕКТНО-ДОСЛІДНИЦЬКИЙ ІНСТИТУТ «ЕНЕРГОІНЖПРОЕКТ»)	05.04.2021	Лист від 27.05.2021 №01/21653	16.04.2021	41
10	ТОВ «ВЕС ЯРМОЛИНЦЬ» (ЄДРПОУ 44052833)	13.05.2021	Лист від 02.06.2021 № 01/22761	26.05.2021	7
11	ТОВ «ЗАВОД АРТ СТІЛ» (ЄДРПОУ 44387458)	01.07.2021	Лист від 22.07.2021 № 01/31206	14.07.2021	8
12	ТОВ «АКСІОНА ЕНЕРДЖІ ГЛОБАЛ УКРАЇНА» (ЄДРПОУ 43148346)	08.06.2021	Лист від 23.06.2021 № 01/26072	21.06.2021	2
		10.06.2021	Лист від 29.06.2021 № 01/26725	23.06.2021	6
13	ТОВ «АКТОВО СЕС 3» (ЄДРЛОУ 42548342)	10.06.2021	Лист від 29.06.2021 № 01/26727	23.06.2021	6
		14.07.2021	Лист від 30.07.2021 № 01/32415	27.07.2021	3
14	ТОВ «ЕДС-ІНЖІНІРИНГ» (ЄДРПОУ 38114069)	30.07.2021	Лист від 17.08.2021 № 01/35682	12.08.2021	5
15	ТОВ «КАНІВСЬКА ВІТРОВА ЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» (ЄДРПОУ 43857772)	20.09.2021	Лист від 08.10.2021 № 01/45656	01.10.2021	7
16	ТОВ «2ВІНД» (ЄДРПОУ 42004678)	07.10.2021	Лист від 25.10.2021 № 01/47923	20.10.2021	5
17	ТОВ «ВІНД ЕНЕРДЖИ» (ЄДРПОУ 43530844)	04.11.2021	Лист від 22.11.2021 № 01/53032	17.11.2021	5
18	ТОВ «ВІНД СОЛАР ЕНЕРДЖИ-1» (ЄДРПОУ 41817591)	16.11.2021	Лист від 01.12.2021 № 01/55111	29.11.2021	2
19	ТОВ «ВІНД ЕНЕРДЖИ» (ЄДРПОУ 43530844)	24.11.2021	Лист від 15.12.2021 № 01/59337	07.12.2021	8

16	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 28 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено обов'язок Ліцензіата забезпечувати уникнення конфлікту інтересів при виконанні функцій диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, передачі електричної енергії, адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку згідно з програмою заходів з недопущення конфлікту інтересів, розробленою ліцензіатом та погодженою НКРЕКП, а саме недотримання Програми заходів з недопущення конфлікту інтересів Приватного акціонерного товариства «Національна енергетична компанія «Укренерго» при наданні послуг з передачі електричної енергії, здійсненні диспетчерського (оперативно-технологічного) управління режимами роботи ОЕС України, виконанні функцій адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку», затверджених постановою НКРЕКП від 25.11.2020 № 2172, а саме:</p> <p>пунктів 2.2, 2.4 та 2.5 глави 2 щодо незалежності у прийнятті рішень посадовими особами структурних підрозділів ОСП;</p> <p>пункту 6.1 глави 6 щодо розробленням та затвердженням внутрішніх розпорядчих документів (рішення, накази, розпорядження, регламенти, правила, положення, посадові інструкції тощо) або внесення змін до існуючих внутрішніх розпорядчих документів),</p>
----	---	---

	спрямованих на належне та ефективне виконання функцій з передачі електричної енергії, здійсненні диспетчерського (оперативно-технологічного) управління режимами роботи ОЕС України, виконання функцій адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку; пункту 9.1 глави 9 щодо забезпечення моніторингу дотримання Програми заходів.
--	---

### ***Щодо здійснення моніторингу дотримання вимог Програми заходів***

Постановою від 25.11.2020 № 2172 «Про погодження Програми заходів з недопущення конфлікту інтересів Приватного акціонерного товариства «Національна енергетична компанія «Укренерго» при наданні послуг з передачі електричної енергії, здійсненні диспетчерського (оперативно-технологічного) управління режимами роботи ОЕС України, виконанні функцій адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку» (далі – Постанова НКРЕКП № 2172) НКРЕКП погодила Програму заходів «НЕК «Укренерго» (далі – Програма заходів).

Відповідно до розділу 9 Програми заходів Уповноважений з реалізації Антикорупційної програми (комплаєнсу) ОСП здійснює моніторинг виконання Програми заходів та підготовку звітів про її виконання.

Звіт про виконання Програми заходів готується щоквартально та оприлюднюється ОСП на власному вебсайті не пізніше 20 числа місяця після закінчення звітного кварталу. Щоквартальний звіт про виконання Програми заходів повинен містити, зокрема, інформацію про:

заходи, вжиті для моніторингу виконання Програми заходів;

будь-яких змін у внутрішніх документах ОСП, прийнятих на виконання цієї Програми заходів;

порушення/відсутність порушень Програми заходів;

будь-яких змін у внутрішніх документах ОСП, які забезпечують виконання Програми заходів.

Так, на офіційному вебсайті ПрАТ «НЕК «Укренерго» за посиланням [https://ua.energy/pro\\_kompaniyu/compliance/program-to-mitigate-coi-betweenfunctions/#reports](https://ua.energy/pro_kompaniyu/compliance/program-to-mitigate-coi-betweenfunctions/#reports) розміщені щоквартальні звіти про виконання Програми заходів за I - IV квартали 2021 року. За результатами опрацювання звітів про виконання Програми заходів НКРЕКП було встановлено, що вони містять загальну інформацію, яка повторюється у кожному звіті та не відображають реальний стан справ у Товаристві щодо виконання Програми заходів.

Комісія з перевірки на підставі опрацювання 98% посадових інструкцій та 100% положень Дирекції управління ОЕС України, які повинні бути приведені у відповідність до Програми заходів та відповідно до вимог наказу Товариства № 661 від 04.12.2020 року щодо обов'язковості Програми заходів та відповідальності за її недотримання, зазначає, що вони **не змінювалися протягом останніх 4 кварталів**, що може свідчити про відсутність роботи у цьому напрямку.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до положень чинної редакції Програми заходів, організаційна структура ОСП побудована таким чином, що кожна функція з передачі електричної енергії, здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління режимами роботи ОЕС України, виконання функцій адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку виконується окремим структурним підрозділом. Функції з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління виконуються структурними підрозділами Дирекції з управління ОЕС України, функції з передачі електричної енергії – структурними підрозділами Дирекції експлуатації та розвитку мережі, функцій адміністратора розрахунків – структурними підрозділами Дирекції ринкових операцій, функцій адміністратора комерційного обліку – структурними підрозділами Дирекції комерційного обліку, які підпорядковуються окремим членам правління ОСП.

Водночас у звітах про виконання Програми заходів **відсутня інформація, пов'язана зі змінами у складі членів правління Товариства**. У звітах **не відображена інформація в частині вирішення питання підпорядкування** згаданих вище дирекцій відповідним членам правління при змінах у його складі.

Комісія з перевірки зазначає, що у звітах відсутня будь-яка інформація стосовно реалізації положень Програми заходів щодо формалізації взаємовідносин посадових осіб структурних підрозділів ОСП.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 04.11.2022 № 01/48780, зазначено наступне (мовою документу): «...для констатації порушення, передбаченого підпунктом 28 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов, за результатами перевірки має бути зафіксовано факт незабезпечення уникнення конфлікту інтересів, тобто факт того, що конфлікт інтересів у розумінні Програми заходів мав місце протягом періоду, який перевіряється.

Однак висновки перевірки не містять відомостей щодо такого факту, зокрема відсутні:

- посади та ПІБ працівників відповідних структурних підрозділів ОСП між посадовими обов'язками яких був наявний конфлікт інтересів;
- конкретизація відповідних посадових обов'язків таких працівників, які вступили в суперечність;
- яким чином ця суперечність вплинула або могла вплинути на добросовісне виконання працівником своїх повноважень, об'єктивність та неупередженість прийняття рішень;
- яким чином це може призвести до зловживань ОСП при здійсненні функцій та завдань на ринку електричної енергії.

Вищезазначене свідчить про необґрунтованість твердження про порушення з боку ОСП підпункту 28 пункту 2.3 глави Ліцензійних умов та відповідно пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії».

Звертаємо увагу, що будь-яке недотримання Програми заходів, якщо припустити, що воно мало місце, само по собі не є свідченням наявності конфлікту інтересів при виконанні функцій диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, передачі електричної енергії, адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку, а відтак і не може вважатись порушенням зазначених вище пунктів Ліцензійних умов та Закону України «Про ринок електричної енергії».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації від 11.11.2022 № 464/13-22 поінформовано, що за результатами розгляду Акту № 301, що розглянуло в межах компетенції та надані НЕК «Укренерго» пояснення до Акту № 301, не вбачає можливим їх врахування, оскільки вони не містять обґрунтованих спростувань наведених у Акті порушень, а носять загальний декларативний характер.

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління**

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1) фактична сума відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у звітному році відповідно до платіжних доручень – **0,00 тис. грн.**

2) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на передачу електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) (у IV кварталі за 2018 та 2019 роки (уточнення податкових декларацій з податку на прибуток)) – **6 718,65 тис. грн.**

3) фактична сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної

енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств у 2021 році – **4 307 687,34 тис. грн (без ПДВ).**

4) фактична сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, у звітному році (у тому числі окремо зазначити різницю між витратами та доходами за діяльністю з виконання спеціальних обов'язків, покладених на ДП «Гарантований покупець» згідно з постановою постановою КМУ № 483 – **31 464 004,55 тис. грн (без ПДВ).**

Інформація щодо Різниці між витратами та доходами у 2021 році за діяльністю з виконання спеціальних обов'язків, покладених на ДП «Гарантований покупець» згідно з постановою КМУ № 483 становить **2 631 244,95 тис. грн (без ПДВ).**

дельта по статті «*Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів*» за 2021 рік склала **9 845 106 тис. грн.** Водночас, з урахуванням доходів, отриманих НЕК «УКРЕНЕРГО» від випуску п'ятирічних зелених єврооблігацій сталого розвитку на суму 825 млн доларів США – **21 422 380 тис. грн, по зазначеній статті склалася економія у сумі 11 577 274 тис. грн**

5) фактична сума витрат на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною – **1 224 822,35 тис. грн без ПДВ;**

6) фактична сума використання коштів на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств у 2021 році – **4 371 290,89 тис. грн (без ПДВ).**

7) фактична сума використання коштів на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, у 2021 році – **45 256 013,27 тис. грн (без ПДВ).**

8) фактична сума використання коштів на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною – **1 168 087,01 тис. грн без ПДВ.**

9) дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних перетинів (мереж) у 2021 році – **918 310,15 тис. грн (без ПДВ).**

10) фактичні витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину у звітному році – **0,00 тис. грн (без ПДВ).**

11) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:

«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком за статтями «виробничі послуги», «сировина і матеріали» та «витрати на ремонт» – **185 420,00 тис. грн.**

«витрати на оплату праці» – **2 298 810,00 тис. грн.**

«відрахування на соціальні заходи» – **468 695,00 тис. грн.**

та «витрати на паливно-мастильні матеріали» – **28 905,00 тис. грн.**

12) сума коштів недофінансування (перефінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми;

Заплановано – **1 074 893,28 тис. грн. (без ПДВ)**

Профінансовано – **818 053,89 (822 876,37– 4 822,48) тис. грн. (без ПДВ)**

**4 822,48 тис. грн – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%,**

Таким чином, сума коштів недофінансування ІІІ за 2021 рік становить:

**1 074 893,28 – 818 053,89 = 256 839,39 тис. грн (без ПДВ).**

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

Розділ ІП 2020 року	Економія по заходах ІП 2021 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією, тис. грн.
I	300,74	3 442,79	1 576,41	-	-	4 718,46
II	14 666,92	1 767,86	31,82	158,69	12 899,06	31,82
III	12 852,29	376,73	72,21	89,14	12 475,56	72,21
<b>Всього</b>	<b>27 819,96</b>	<b>5 587,39</b>	<b>1 680,43</b>	<b>247,83</b>	<b>25 374,62</b>	<b>4 822,48</b>

14) сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році – **25 374,62 тис. грн.**

15) сума заборгованості Державного підприємства «Енергоринок» (далі – ДП «Енергоринок») за послуги з передачі електричної енергії, включаючи плату за централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління об'єднаною енергосистемою України, станом на 01.01.2021 – **1 396 050,07 тис. грн (без ПДВ)**, станом на 31.12.2021 – **1 387 669,42 тис. грн (без ПДВ)**.

16) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2022 – **315 436,03 тис. грн (без ПДВ)**.

17) сума недоплати постачальниками універсальних послуг за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2022 – **1 299 039,22 тис. грн (без ПДВ)**.

18) сума недоплати операторами систем розподілу за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2022 – **527 144,02 тис. грн (без ПДВ)**.

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – **51 908,00 тис. грн.**

сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії – 51 908,00 тис. грн;

розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми – **0,00 тис. грн.**

20) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами – **0,00 грн.**

21) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **719 857,00 тис. грн.**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням перевитрат за статтею витрат «на роз'їзний характер робіт» у сумі 828 тис. грн (без ПДВ) по послугі з передачі електричної енергії у 2021 році та відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.11.2022 № 1796/17-22 **недофінансування витрат** відносно рівня передбаченого структурою тарифів, за результатами діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії у 2021 році, складає **707 592 тис. грн (без ПДВ)***

22) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **192 960,00 тис. грн;**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що недоплата постачальником «останньої надії» за послуги з передачі електричної енергії у 2021 році станом на 01.01.2022 у склала 160 070,61 тис. грн (без ПДВ) (заборгованість станом на 01.01.2021 – 218 452,62 тис. грн (без ПДВ), заборгованість станом на 31.12.2021 – 378 523,23 тис. грн (без ПДВ)).*

*З урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.11.2022 № 1796/17-22, сума **обґрунтованих перевитрат** по послугі з передачі електричної енергії у 2021 році становить **353 030,61 тис. грн (без ПДВ)**.*

23) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, порівняно з обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів

споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, урахуваними в затвердженій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії – **377 501,00 тис. грн.**

Період	Затверджений тариф	Затверджений НКРЕКП		Фактичне виконання (Дохід від передачі електроенергії)		Додатково отриман/недоотриман дохід	
	грн/МВт*год	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.
січень	293,93	11 579 975	3 403 702	13 019 249	3 826 748	1 439 274	<b>423 046</b>
лютий	293,93	11 579 975	3 403 702	12 458 240	3 661 850	878 265	<b>258 148</b>
березень	293,93	11 579 975	3 403 702	13 146 125	3 864 041	1 566 150	<b>460 339</b>
квітень	293,93	11 579 975	3 403 702	11 477 548	3 373 596	-102 427	<b>-30 106</b>
травень	293,93	11 579 975	3 403 702	10 252 528	3 013 526	-1 327 447	<b>-390 176</b>
червень	293,93	11 579 975	3 403 702	10 031 842	2 948 659	-1 548 133	<b>-455 043</b>
липень	293,93	11 579 975	3 403 702	11 034 962	3 243 506	-545 013	<b>-160 196</b>
серпень	293,93	11 579 975	3 403 702	10 625 482	3 123 148	-954 493	<b>-280 554</b>
вересень	293,93	11 579 975	3 403 702	10 252 056	3 013 387	-1 327 919	<b>-390 315</b>
жовтень	293,93	11 579 975	3 403 702	11 791 093	3 465 756	211 118	<b>62 054</b>
листопад	293,93	11 579 975	3 403 702	12 376 869	3 637 933	796 894	<b>234 231</b>
грудень	293,93	11 579 975	3 403 702	13 778 025	4 049 775	2 198 050	<b>646 073</b>
<b>2021 рік</b>	<b>293,93</b>	<b>138 959 700</b>	<b>40 844 424</b>	<b>140 244 019</b>	<b>41 221 925</b>	<b>1 284 319</b>	<b>377 501</b>

24) відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове значення кількості виконаних ОСП заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії запланованих заходів – 458 одиниць, кількість виконаних заходів – 321 одиниць – 70%.

25) інформація щодо джерел надходження коштів, спрямованих на виконання ОСП заходів інвестиційної програми в межах діяльності з передачі електричної енергії та відповідної програми ремонтів за звітний рік в умовах недостатності коштів, а також джерел надходження коштів, спрямованих на перевищення вартості заходів інвестиційної програми на понад 5 % – інші операційні доходи.

26) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу, купованої згідно з Положенням № 483, на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо – **6 262 323,40 тис. грн (без ПДВ).**

Електрична енергія придбана з метою компенсації технологічних витрат								
Період	ДД, РДН, ВДР		Купівля електричної енергії для врегулювання небалансів		Продаж електричної енергії для врегулювання небалансів		Електрична енергія придбана з метою компенсації технологічних витрат	
	Обсяг, МВт*год	Вартість, тис.грн без ПДВ	Обсяг, МВт*год	Вартість, тис.грн без ПДВ	Обсяг, МВт*год	Вартість, тис.грн без ПДВ	Обсяг, МВт*год	Вартість, тис.грн без ПДВ
Січень	344 829,500	490 944,68	27 349,39	50 974,80	20 871,84	28 218,82	351 307,050	513 700,664
Лютий	311 941,300	496 403,42	15 210,32	27 772,50	36 255,56	45 474,79	290 896,060	478 701,135
Березень	280 640,800	372 523,79	16 400,72	29 534,96	12 718,94	12 122,91	284 322,580	389 935,839
Квітень	244 831,900	339 789,82	15 211,26	25 034,15	9 131,63	6 017,25	250 911,530	358 806,723
Травень	243 812,000	247 686,02	11 521,77	13 154,18	9 646,76	4 913,37	245 687,010	255 926,833
Червень	227 073,300	305 442,90	12 639,57	21 769,08	11 185,42	8 117,60	228 527,450	319 094,376
Липень	261 894,500	346 576,91	16 228,34	30 854,08	8 655,90	11 044,64	269 466,940	366 386,353
Серпень	256 530,900	460 296,89	15 700,11	42 520,54	6 814,57	9 983,69	265 416,440	492 833,739
Вересень	247 902,500	462 747,51	14 724,26	42 576,20	10 826,74	12 761,60	251 800,020	492 562,115
Жовтень	289 806,100	628 669,98	17 609,56	54 711,20	7 406,03	16 391,41	300 009,630	666 989,767
Листопад	319 681,400	775 939,44	18 905,02	59 743,97	11 467,34	20 402,79	327 119,080	815 280,625
Грудень	417 129,500	1 055 721,17	32 355,02	98 881,63	20 857,74	42 497,57	428 626,780	1 112 105,226
<b>ВСЬОГО 2021 рік</b>	<b>3 446 073,700</b>	<b>5 982 742,55</b>	<b>213 855,32</b>	<b>497 527,30</b>	<b>165 838,45</b>	<b>217 946,43</b>	<b>3 494 090,570</b>	<b>6 262 323,40</b>

27) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії – **0,00 тис. грн.**

28) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії – **0,00 тис. грн.**

29) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу.

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
січень	20 871,84	28 218,82	версія 2
лютий	36 255,56	45 474,79	версія 2
березень	12 718,94	12 122,91	версія 2
квітень	9 131,63	6 017,25	версія 2
травень	9 646,76	4 913,37	версія 2
червень	11 185,42	8 117,60	версія 2
липень	8 655,90	11 044,64	версія 2
серпень	6 814,57	9 983,69	версія 2
вересень	10 826,74	12 761,60	версія 2
жовтень	7 406,03	16 391,41	версія 2
листопад	11 467,34	20 402,79	версія 2
грудень	20 857,74	42 497,57	версія 2
<b>Разом</b>	<b>165 838,45</b>	<b>217 946,43</b>	-

30) сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів ПІ від діяльності з передачі електричної енергії, у 2021 році – **1 911 730,15 тис. грн.**

31) фінансові витрати на повернення основної суми боргу (тіла кредиту) за залученими кредитними коштами від діяльності з передачі електричної енергії у 2021 році – **1 758 801,00 тис. грн.**

32) фінансові витрати на сплату відсотків за залученими кредитними коштами від діяльності з передачі електричної енергії у 2021 році – **1 842 289,0 тис. грн.**

33) дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих від діяльності з передачі електричної енергії у 2021 році – **153 607,53 тис. грн.**

$192\,828,941 \text{ тис. грн} * 79,66 \% = 153\,607,53 \text{ тис. грн.}$  (згідно наказу Ліцензіата № 44)

34) дохід отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії – **45 106,68 тис. грн.**

$56\,624,00 \text{ тис. грн} * 79,66 \% = 45\,106,68 \text{ тис. грн}$  (згідно наказу Ліцензіата № 44)

Відповідно до додатку 26 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % суми додатково отриманого доходу отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту.

35) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з передачі електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРПЕЕ) – **0,00 тис. грн.**

**Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році визначається як сума таких складових:**

1) сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії – **256 839,39 тис. грн.**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік становить 256 839,39 тис. грн (без ПДВ). Водночас, враховуючи суму економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році у розмірі 25 374,62 тис. грн (без ПДВ), сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії складає – **231 464,77 тис. грн (без ПДВ)** (256 839,39 - 25 374,62) проти 256 839,39 тис. грн (без ПДВ) зафіксованої Актом № 301.*

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, порівняно з обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії – **377 501 тис. грн;**

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – **51 908,00 тис. грн;**

4) сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей «витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів» (тіла кредиту), «Фінансові витрати» (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат)) (крім статей «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною», «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел», «витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину», «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу») – **108 577 тис. грн;**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, за статтею «витрати на ремонт» у розмірі 9 066 тис. грн (без ПДВ) та за статтею «паспортизація об'єктів» у розмірі 8 149 тис. грн (без ПДВ), сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей «витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів» (тіла кредиту), «Фінансові витрати» (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат)) (крім статей «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною», «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел», «витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину», «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу») структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, становить **96 312,00 тис. грн (без ПДВ)**, проти 108 577 тис. грн (без ПДВ) зафіксованої Актом № 301.*

5) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» – **(-)1 989 003,55 тис. грн**

дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу»:

4 733 931 - 6 722 934,55 тис. грн = (-) 1 989 003,554 тис. грн;



де 4 733 931 тис. грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на передачу електричної енергії звітного року;

6 722 934,55 – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на передачу електричної енергії у звітному році, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 26 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

6) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з передачі електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – **0,00 тис. грн.**

7) фактичний дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з передачі електричної енергії у звітному році (крім банківських відсотків за доходами, отриманими від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину) – **153 730,21 тис. грн.**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2021 році складає:*

$$231\,464,77 + 377\,501 + 51\,908,00 + 96\,312,00 + (-) 1\,989\,003,55 + 153\,730,21 \\ = (-) 1\,078\,087,57 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

*проти (-) 1 040 477,95 тис. грн (без ПДВ), зафіксованої Актом № 301.*

*Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з передачі електричної енергії визначається як сума таких об'єктивних чинників:*

1) сума витрат на сплату податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, за статтею «податок на прибуток» – **6 718,65 – 510 105,00 = (-) 503 386,35 тис. грн.**

2) сума витрат частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії за підсумками попереднього року, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії за статтею «відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету» – **0,00 – 239 942,00 = (-) 239 942,00 тис. грн.**

3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу») структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **353 030,61 тис. грн.**

4) сума недоплати ДП «Енергоринок» за послуги з передачі електричної енергії, включаючи плату за централізоване диспетчерське (оперативно - технологічне) управління об'єднаною енергосистемою України станом на 31.12.2021 – **1 387 669,42 тис. грн.**

*Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою від 16.11.2022 № 1796/17-22, зазначає, що розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з передачі електричної енергії має визначатися без урахування суми недоплати ДП «Енергоринок» за послуги з передачі електричної енергії, включаючи плату за централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління об'єднаною*

енергосистемою України у розмірі 1 387 669,42 тис. грн, оскільки зазначена сума фіксувалася лише за 2019 рік та була врахована при перевірці 2019 року.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.11.2022 № 1796/17-22 сума недоплати ДП «Енергоринок» за послуги з передачі електричної енергії, включаючи плату за централізоване диспетчерське (оперативно - технологічне) управління об'єднаною енергосистемою України у 2021 році розрахунку прийнято за 0.**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з передачі електричної енергії у звітному році складає**  
**(-) 503 386,35 + (-) 239 942,00 + 353 030,61 + 0,0 = (-) 390 297,74 тис. грн (без ПДВ)**

**проти 837 301,07 тис. грн (без ПДВ), зафіксованої Актом № 301**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році –**  
**(-) 687 789,83 тис. грн.**

**(-) 1 078 087,57 – (-) 390 297,74 = (-) 687 789,83 тис. грн (без ПДВ)**

**проти (-) 1 877 779,02 тис. грн. зафіксованої Актом № 301.**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від'ємна сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає**

**(-) 687 789,83 x 1,1 = (-) 756 568,81 тис. грн (без ПДВ)**

**проти (-) 2 065 556,92 тис. грн зафіксованої Актом № 301.**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 11 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії, яка є Додатком 25 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 встановлено, що сума недофінансування/перефінансування статей «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» та «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» підлягає вилученню/включенню зі структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії.**

**Фактично за результатами ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2021 році Актом № 301 встановлено та зафіксовано, що:**

**сума недофінансування статі «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» становить 611 280 тис. грн (без ПДВ) та підлягає вилученню зі структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії**

**сума перефінансування статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» становить 9 526 521 тис. грн (без ПДВ) підлягає вилученню/включенню зі структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії.**

**Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовими записками від 16.11.2022 № 1796/17-22 та від 25.11.2022 № 1872/17-22, зазначає, що**

1) дельта по статті «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, для приватних домогосподарств» за 2021 рік в частині перефінансування (перевитрат) коштів склала 318 585 тис. грн (без урахування заперечень НЕК «УКРЕНЕРГО», наданих листом НЕК «УКРЕНЕРГО» від 04.11.2022 № 16253/1-22).

2) дельта по статті «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств» за 2021 рік склала **9 533 709 тис. грн** (з урахуванням суми фактичного нарахування за 2021 рік у розмірі **31 471 193 тис. грн**, згідно з листом НЕК «УКРЕНЕРГО» від 04.11.2022 № 16253/1-22 та витрат, врахованих в тарифі (21 937 484 тис. грн). Водночас, з урахуванням доходів, отриманих НЕК «УКРЕНЕРГО» від випуску п'ятирічних зелених єврооблігацій сталого розвитку на суму 825 млн доларів США – 21 422 380 тис. грн, що без урахування податку на додану вартість складає 17 851 983 тис. грн, по зазначеній статті склалася економія у сумі 8 318 274 тис. грн.

Таким чином при підготовці та винесенні на засідання НКРЕКП, що проводиться у формі відкритого слухання, проекту рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 – 2024 роки **врахувати шляхом його зміни в бік зменшення** на суму профіциту коштів за статтею «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» у **розмірі 7 999 689 тис. грн (без ПДВ)** (урахувавши перефінансування (перевитрат) коштів за статтею «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів: із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії із альтернативних джерел для приватних домогосподарств, у розмірі 318 585,00 тис. грн (без ПДВ) та економію коштів за статтею «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів: із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії із альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, у розмірі 8 318 274 тис. грн (без ПДВ)).

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління:**

1) фактична сума відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у 2021 році відповідно до платіжних доручень – **0,00 тис. грн.**

2) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на диспетчерське (оперативно-технологічного) управління та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (у IV кварталі за 2018 та 2019 роки (уточнення податкових декларацій з податку на прибуток)) – **4 031,94 тис. грн.**

3) фактична сума витрат на послуги адміністратора розрахунків у звітному році – **89 968,00 тис. грн.**

4) фактична сума витрат на послуги адміністратора комерційного обліку у звітному році – **27 635,00 тис. грн.**

5) фактична сума нарахованих витрат на врегулювання системних обмежень у звітному році – **2 301 241,77 тис. грн без ПДВ.**

Період	Нараховано на оплату, тис. грн (з ПДВ)	Небаланс витрати ОСП, тис. грн (з ПДВ)	Небаланс міждержавні ОСП, тис. грн (з ПДВ)	Нараховано на оплату	Нараховано на оплату ОСП,	Uplift 1, тис. грн (з ПДВ)
--------	--	--	--	----------------------	---------------------------	----------------------------

	Учасникам ринку	ОСП	Учасникам ринку	ОСП	Учасника м ринку	ОСП	учасникам ринку, тис. грн (з ПДВ)	тис. грн (з ПДВ)	
Січень	2 497 744,19	2 272 130,54	22 280,40	-	-	2 057,26	2 520 024,59	2 274 187,79	245 836,80
Лютий	1 547 499,22	1 550 650,98	-	18 246,03	-	11 436,29	1 547 499,22	1 580 333,30	- 32 834,08
Березе нь	750 695,04	641 127,86	16 674,09	-	10 974,93	-	778 344,06	641 127,86	137 216,20
Квітень	655 050,46	478 941,94	19 170,81	-	9 765,26	-	683 986,53	478 941,94	205 044,59
Травень	532 809,35	371 364,21	7 786,28	-	18 028,28	-	558 623,90	371 364,21	187 259,69
Червень	905 598,22	719 812,22	14 421,68	-	8 321,88	-	928 341,78	719 812,22	208 529,56
Липень	1 502 578,99	1 258 472,96	21 023,12	-	22 455,31	-	1 546 057,42	1 258 472,96	287 584,46
Серпень	1 077 665,07	1 004 419,15	32 177,96	-	14 370,23	-	1 124 213,26	1 004 419,15	119 794,11
Вересень	1 195 895,86	1 015 969,44	29 320,33	-	26 991,89	-	1 252 208,07	1 015 969,44	236 238,63
Жовтень	1 323 462,08	1 317 309,49	37 383,00	-	116 402,00	-	1 477 247,08	1 317 309,49	159 937,59
Листопад	1 169 148,65	954 606,04	37 553,14	-	-	16 272,01	1 206 701,79	970 878,06	235 823,74
Грудень	1 430 248,12	1 164 083,23	55 623,42	-	-	10 977,82	1 485 871,53	1 175 061,05	310 810,48
<b>Разом</b>	<b>14 588 395,24</b>	<b>12 748 888,05</b>	<b>293 414,23</b>	<b>18 246,03</b>	<b>227 309,77</b>	<b>40 743,39</b>	<b>15 109 119,24</b>	<b>12 807 877,47</b>	<b>2 301 241,77</b>

6) фактична сума витрат на придбання допоміжних послуг у звітному році – **6 723 350,00 тис. грн.**

7) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:

«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком за статтями «виробничі послуги», «сировина і матеріали» та «витрати на ремонт» - **5 694,00 тис. грн;**

«витрати на оплату праці», «відрахування на соціальні заходи» та «витрати на паливно-мастильні матеріали» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми:

«витрати на оплату праці» – **582 938,00 тис. грн.**

«відрахування на соціальні заходи» – **114 593,00 тис. грн.**

«витрати на паливно-мастильні матеріали» – **3 512,00 тис. грн.**

8) сума коштів недофінансування (перемофінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми;

Заплановано – 339 686,12 тис. грн. (без ПДВ)

Профінансовано – 285 669,16 тис. грн. (без ПДВ)

Таким чином, сума коштів недофінансування ІІІ за 2021 рік становить:

339 686,12 – 285 669,16 = **54 016,96 тис. грн. (без ПДВ).**

9) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

Розділ ІІІ 2020 року	Економія по заходах ІІІ 2020 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн. Акта	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією, тис. грн.
I	-	-	-	-	-	-
II	4 076,06	15,53	-	-	4 060,53	
III	1 078,10	215,39			862,71	
<b>Всього</b>	<b>5 154,15</b>	<b>230,92</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4 923,23</b>	<b>-</b>

10) сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році – 4 923,23 тис. грн.

11) сума недоплати операторами систем розподілу за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році станом на 31.12.2021 – **499 411,74 тис. грн (без ПДВ).**

12) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **3 547 319,00 тис. грн.**

*Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.11.2022 № 1796/17-22, зазначає, що при аналізі наповнення статті «Витрати на оплату праці» необхідно аналізувати суму фактичних витрат по статті «Витрати на оплату праці», фактичних витрат по статті «Витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)» та фактичних витрат на роз'їзний характер робіт.*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що фактична сума недофінансування витрат відносно рівня передбаченого структурою тарифів, за результатами діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2021 році, з урахуванням недофінансування за статтею витрат «паливно-мастильні матеріали», з урахуванням перевитрат за статтею витрат «на роз'їзний характер робіт» у сумі 35 тис. грн (без ПДВ) та без урахування недофінансування за статтею витрат «Амортизація» складає **3 424 965 тис. грн (без ПДВ).***

13) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **791,00 тис. грн.**

*Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.11.2022 № 1796/17-22, зазначає, що перевитрати за статтями «Адміністратор розрахунків» та «Адміністратор комерційного обліку» пропонується вважатися обґрунтованими в частині дельти по витратам, врахованим на оплату праці в тарифі на 2021 рік, з урахуванням перерахунку середньої заробітної плати працівників у м. Києві, яка становила 28 793 грн.*

*Дельта витрат по оплаті праці (з нарахуваннями на заробітну плату) зазначеного підрозділу склала 3 404 тис. грн (15 549 – 12 145), яка може вважатися обґрунтованими перевитратами.*

*Дельта витрат по оплаті праці (з нарахуваннями на заробітну плату) зазначеного підрозділу склала 2 270 тис. грн (10 366 – 8 096), яка може вважатися обґрунтованими перевитратами.*

*Крім того, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.11.2022 № 1796/17-22, зазначає, що витрати за статтею «Витрати на придбання допоміжних послуг» можуть вважатися обґрунтованими перевитратами за умови підтвердження Департаментом Енергоринку.*

*Відповідно до службової записки Департаменту енергоринку від 23.11.2022 № 764/22-22 на засіданні Ради національної безпеки і оборони України, що відбулось 22.10.2021, розглянуто питання про стан справ у енергетичній сфері та запропоновано НКРЕКП (підпункт а пункту 4 витяг з протоколу №33) опрацювати питання, зокрема щодо:*

*забезпечення можливості для виробників виробляти електричну енергію із використанням газу та мазуту, зокрема для виконання диспетчерських команд з урегулювання системних обмежень, що оплачуватимуться за заявленою виробниками економічно обґрунтованою ціною; запровадження нової допоміжної послуги із забезпечення готовності виробляти електричну енергію із використанням газу та мазуту.*

*Міністерством енергетики України ініційовано проведення 02.11.2021 наради за участю представників НКРЕКП, НЕК «УКРЕНЕРГО», НАК «Нафтогаз України», ПАТ «Центр енерго», ПрАТ «ХАРКІВСЬКА ТЕЦ-5», ТОВ «Євро-реконструкція», Дарницька ТЕЦ щодо розгляду питання постачання додаткових обсягів природного газу на енергогенеруючі компанії з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам.*

*За результатами наради вирішено:*

на виконання протоколу Ради національної безпеки і оборони України та відповідно до розділу VI Правил безпеки постачання визнати превентивним заходом для зниження ймовірності виникнення ризиків, які можуть призвести до критичних та значних наслідків для роботи ОЕС України, запровадження допоміжної послуги для забезпечення безпеки постачання із залученням енергогенеруючого обладнання теплоелектростанцій та теплоелектроцентралей, що використовує природний газ;

НЕК «УКРЕНЕРГО» розробити та надати на погодження НКРЕКП для забезпечення безпеки постачання із залученням енергогенеруючого обладнання, що використовує природний газ.

Ураховуючи зазначене, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 02.11.2021 №01/49355 надано НКРЕКП Тимчасовий порядок придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) з метою забезпечення безпеки постачання із залученням енергогенеруючого обладнання, що використовує природний газ/мазут (далі – Тимчасовий порядок).

Тимчасовий порядок погоджено постановою НКРЕКП від 08.11.2021 №2003.

В подальшому НЕК «УКРЕНЕРГО» для забезпечення безпеки постачання із залученням енергогенеруючого обладнання, що використовує природний газ/мазут здійснювало закупівлю допоміжної послуги (далі – ДП РЗ).

Крім того Департаменту енергоринку службовою запискою від 23.11.2022 № 764/22-22 наголошує, що витрати на купівлю ДП РЗ не були враховані у пропозиціях щодо розміру статті витрат «Витрати на придбання допоміжних послуг» на 2021 рік, наданих Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 29.10.2020 №485/-20.

Інформація щодо фактичної вартості придбаних оператором системи передачі допоміжних послуг міститься у формі звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-передача (квартальна) «Звіт про роботу ринку допоміжних послуг», збір та аналіз якої здійснюється Управлінням моніторингу, методологічного забезпечення та проведення розслідувань на ринках електричної енергії і природного газу Департаменту ліцензійного контролю.

Актом № 301 встановлено та зафіксовано, що, у зв'язку з прийняттям постанови НКРЕКП від 08.11.2021 № 2003 «Про погодження Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання)» у НЕК «УКРЕНЕРГО» виникли додаткові витрати на придбання допоміжних послуг. За період з листопада по грудень 2021 року було витрачено додатково 1 385 000 тис. грн на придбання вказаних послуг, що обумовило загальні перевитрати у розмірі 1 027 962 тис. грн.

Крім того, Департаменту енергоринку службовою запискою від 24.11.2022 № 768/22-22, повідомив, що відповідно до положень редакції Тимчасового порядку, який був схвалений постановою НКРЕКП від 08.11.2021 № 2003, при визначенні обсягу фактично наданого ПДП обсягу послуги ДП РЗ використовувалася інформація щодо зафіксованого засобами технічного обліку обсягу виробництва електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП (для чого мали використовуватися дані засобів виміральної техніки інтервального типу з можливістю погодинної фіксації показників).

Згідно положень редакції Тимчасового порядку, який був схвалений постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2584, розрахунок обсягів наданої ДП РЗ здійснювався на основі опрацювання даних комерційного обліку обладнання, у відношенні якого на аукціон подавались пропозиції, обсягу поданих пропозицій та іншої додаткової інформації. В той же час, у випадку відсутності комерційного обліку – відповідні розрахунки здійснювалися на основі даних технічного обліку електричної енергії.

Звертаємо увагу, що відповідно до оперативних даних комерційного обліку, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО», за III декаду грудня 2021 року показники комерційного обліку надавачів ДП РЗ – КП «Київтеплоенерго» та ПрАТ «Харківська ТЕЦ-5» склали:

<b>КП «Київтеплоенерго»</b>	<b>ПрАТ «Харківська ТЕЦ-5»</b>
-----------------------------	--------------------------------

дані комерційного обліку, МВт·год	факт купівлі ДП РЗ, МВт·год	відхилення, МВт·год	дані комерційного обліку, МВт·год	факт купівлі ДП РЗ, МВт·год	відхилення, МВт·год
118 970	125 916	<b>6 946</b>	71 105	77 185	<b>6 080</b>

Враховуючи середньозважені ціни придбання ДП РЗ, що наведені в таблиці 3.23.4 на стор. 784-791 Акту (за III декаду грудня 2021 року – для КП «Київтеплоенерго» на рівні 2,13 тис. грн/МВт·год; для ПрАТ «Харківська ТЕЦ-5» на рівні 2,49 тис. грн/МВт·год), а також зважаючи, що існувала можливість для НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснювати розрахунок обсягу наданої ДП РЗ на основі опрацювання даних комерційного обліку відповідних надавачів ДП РЗ, відповідно до пункту 7.1 Тимчасового порядку, схваленого постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2584, тому вважаємо доцільним наголосити, що такі витрати могли бути меншими на:

- для КП «Київтеплоенерго» на суму – 14 794,98 тис. грн;
- для ПрАТ «Харківська ТЕЦ-5» на суму – 15 139,20 тис. грн.

Підсумовуючи викладене, Департаменту енергоринку службовою запискою від 24.11.2022 № 768/22-22 зазначає, що протягом III декади грудня 2021 року витрати ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на придбання ДП РЗ могли бути меншими на 29 934,18 тис. грн.

Таким чином, з урахуванням службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.11.2022 № 1796/17-22 та Департаменту енергоринку від 23.11.2022 № 764/22-22 та від 24.11.2022 № 768/22-22, сума обґрунтованих перевитрат по послугі з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2021 році становить 1 004 493 тис. грн (без ПДВ).

14) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії порівняно з обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягами відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **123 223,00 тис. грн.**

Період	Затверджений тариф	Затверджений НКРЕКП			Фактичне виконання (Доход від диспетчеризації)			Додатково отриман/недоотриман дохід		
	грн/МВт*год	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Обсяг виробництва (відпуску), тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Обсяг виробництва (відпуску), тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Обсяг виробництва (відпуску), тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.
січень	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	13 019 249	12 758 948	1 015 919	1 439 274	893 306	<b>91 927</b>
лютий	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	12 458 240	12 041 488	965 534	878 265	175 846	<b>41 542</b>
березень	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	13 146 125	12 565 526	1 013 296	1 566 150	699 884	<b>89 304</b>
квітень	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	11 477 548	12 872 080	959 619	-102 427	1 006 438	<b>35 627</b>
травень	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	10 252 528	10 470 036	816 676	-1 327 447	-1 395 606	<b>-107 316</b>
червень	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	10 031 842	10 207 042	797 614	-1 548 133	-1 658 600	<b>-126 378</b>
липень	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	11 034 962	11 181 825	875 564	-545 013	-683 817	<b>-48 428</b>
серпень	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	10 625 482	11 137 842	857 693	-954 493	-727 800	<b>-66 299</b>
вересень	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	10 252 056	10 786 058	829 112	-1 327 919	-1 079 584	<b>-94 880</b>
жовтень	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	11 791 093	12 606 684	961 516	211 118	741 042	<b>37 524</b>
листопад	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	12 376 869	12 774 338	991 209	796 894	908 696	<b>67 217</b>
грудень	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	13 778 025	14 828 281	1 127 375	2 198 050	2 962 639	<b>203 383</b>
<b>2021 рік</b>	<b>39,41</b>	<b>138 959 700</b>	<b>142 387 704</b>	<b>11 087 904</b>	<b>140 244 019</b>	<b>144 230 148</b>	<b>11 211 127</b>	<b>1 284 319</b>	<b>1 842 444</b>	<b>123 223</b>

15) відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове співвідношення кількості виконаних ОСП заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського

(оперативно-технологічного) управління кількість запланованих заходів – 131 одиниці, кількість виконаних заходів – 117 одиниці – 89,3 %.

16) інформація щодо джерел надходження коштів, спрямованих на виконання ОСП заходів інвестиційної програми в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та відповідної програми ремонтів за звітний рік в умовах недостатності коштів, а також джерел надходження коштів, спрямованих на перевищення вартості заходів інвестиційної програми на понад 5 % - інші операційні доходи.

17) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **0,00 тис. грн;**

18) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **0,00 тис. грн.**

19) сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів ІІІ у 2021 році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **38 568,41 тис. грн**

20) фінансові витрати на повернення основної суми боргу (тіла кредиту) по залучених кредитних коштах у звітному році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **449 084,00 тис. грн.**

21) фінансові витрати на сплату відсотків за залученими кредитними коштами у звітному році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **99 849,00 тис. грн.**

22) дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **39 252,73 тис. грн.**

$192\,982,941 \text{ тис. грн} * 20,34 \% = 39\,252,73 \text{ тис. грн.}$  (згідно наказу Ліцензіата № 44)

23) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **11 517,32 тис. грн.**

$56\,624,00 \text{ тис. грн} * 20,34 \% = 11\,517,32 \text{ тис. грн}$  (згідно наказу Ліцензіата № 44)

Відповідно до додатку 26 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

на 50 % доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

***Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році***

1) сума коштів недофінансування інвестиційної програми від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління на звітний рік – **54 016,96 тис. грн.**



*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік становить 54 016,96 тис. грн (без ПДВ). Водночас, враховуючи суму економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році у розмірі 25 374,62 тис. грн (без ПДВ), сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії складає – **49 093,82 тис. грн (без ПДВ)** (54 016,96 - 4 923,23) проти 54 016,96 тис. грн (без ПДВ) зафіксованої Актом № 301.*

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії порівняно з обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягами відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифу **123 223,00 тис. грн.**

3) сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей «витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів» (тіла кредиту), «Фінансові витрати» (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат), «витрати на придбання допоміжних послуг») (крім статті «Витрати на врегулювання системних обмежень») структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **211 520,00 тис. грн.**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, за статтею «паспортизація об'єктів» у розмірі 2 081 тис. грн (без ПДВ), сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей «витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів» (тіла кредиту), «Фінансові витрати» (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат), «витрати на придбання допоміжних послуг») (крім статті «Витрати на врегулювання системних обмежень») структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком становить **89 166 тис. грн (без ПДВ)** (3 424 965 – 3 335 799), проти 211 520,00 тис. грн (без ПДВ) зафіксованої Актом № 301.*

4) фактичний дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **39 252,73 тис. грн.**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році становить*

$$49\,093,82 + 123\,223,00 + 89\,166,00 + 39\,252,73 = 300\,735,55 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

*проти 428 012,69 тис. грн. зафіксованої Актом № 301.*

**Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування:**

1) сума витрат на сплату податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, за статтею «податок на прибуток» **4 031,94 – 149 783,00 = (-) 145 751,06 тис. грн.**

2) сума витрат частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління за підсумками попереднього року, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі

тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління, за статтею «відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету» – **0,00 тис. грн.**

3) Департамент ліцензійного контролю з урахуванням з урахуванням службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.11.2022 № 1796/17-22 та Департаменту енергоринку від 23.11.2022 № 764/22-22 та від 24.11.2022 № 768/22-22, зазначає, що сума **обґрунтованих перевитрат** по послугі з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2021 році становить **1 004 492,82 тис. грн (без ПДВ)**

проти 791,00 тис. грн. зафіксованої Актом № 301.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за підсумками діяльності у 2021 році становить

$$(-) 145 751,06 + 0,00 + 1 004 492,82 = 858 741,76 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

проти 144 960,06 тис. грн. зафіксованої Актом № 301.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році становить:

$$300 735,55 - 858 741,76 = (-)558 006,21 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

проти 572 972,75 тис. грн зафіксованої Актом № 301

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році з урахуванням індексу споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року, становить:

$$(-)558 006,21 \times 1,1 = (-) 613 806,83 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

проти 630 270,03 тис. грн зафіксованої Актом № 301

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 11 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка є Додатком 26 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 встановлено, що позитивна/негативна сума збору за небаланс електричної енергії за період, який перевіряється, підлягає включенню/вилученню до/зі структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Фактично за результатами ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2021 році **негативна сума збору за небаланс електричної енергії за період, який перевіряється склала 2 301 241,77 тис. грн без ПДВ та підлягає вилученню до структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління:**

Період	Нараховано на оплату, тис. грн (без ПДВ)		Небаланси втрати ОСП, тис. грн (без ПДВ)		Небаланси міждержавні ОСП, тис. грн (без ПДВ)		Нараховано на оплату учасникам ринку, тис. грн (без ПДВ)	Нараховано на оплату ОСП, тис. грн (без ПДВ)	Uplift 1, тис. грн (без ПДВ)
	Учасникам ринку	ОСП	Учасникам ринку	ОСП	Учасника м ринку	ОСП			
Січень	2 497 744,19	2 272 130,54	22 280,40	-	-	2 057,26	2 520 024,59	2 274 187,79	-245 836,80
Лютий	1 547 499,22	1 550 650,98	-	18 246,03	-	11 436,29	1 547 499,22	1 580 333,30	32 834,08
Березень	750 695,04	641 127,86	16 674,09	-	10 974,93	-	778 344,06	641 127,86	-137 216,20
Квітень	655 050,46	478 941,94	19 170,81	-	9 765,26	-	683 986,53	478 941,94	-205 044,59
Травень	532 809,35	371 364,21	7 786,28	-	18 028,28	-	558 623,90	371 364,21	-187 259,69
Червень	905 598,22	719 812,22	14 421,68	-	8 321,88	-	928 341,78	719 812,22	-208 529,56

Липень	1 502 578,99	1 258 472,96	21 023,12	-	22 455,31	-	1 546 057,42	1 258 472,96	-287 584,46
Серпень	1 077 665,07	1 004 419,15	32 177,96	-	14 370,23	-	1 124 213,26	1 004 419,15	-119 794,11
Вересень	1 195 895,86	1 015 969,44	29 320,33	-	26 991,89	-	1 252 208,07	1 015 969,44	-236 238,63
Жовтень	1 323 462,08	1 317 309,49	37 383,00	-	116 402,00	-	1 477 247,08	1 317 309,49	-159 937,59
Листопад	1 169 148,65	954 606,04	37 553,14	-	-	16 272,01	1 206 701,79	970 878,06	-235 823,74
Грудень	1 430 248,12	1 164 083,23	55 623,42	-	-	10 977,82	1 485 871,53	1 175 061,05	-310 810,48
<b>Разом</b>	<b>14 588 395,24</b>	<b>12 748 888,05</b>	<b>293 414,23</b>	<b>18 246,03</b>	<b>227 309,77</b>	<b>40 743,39</b>	<b>15 109 119,24</b>	<b>12 807 877,47</b>	<b>-2 301 241,77</b>

### З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

#### 1) постанову, якою:

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статті 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накласти штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійної умови з передачі електричної енергії.

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» **урахувати в Інвестиційній програмі** з передачі електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **86 921,85 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з передачі електричної енергії у розмірі 25 374,62 тис. грн (без ПДВ),

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 4 923,23 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 45 106,68 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 11 517,32 тис. грн (без ПДВ).

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на передачу електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 – 2024 роки шляхом його зміни в бік **зменшення** на суму **7 865 784,44 тис грн (без ПДВ)**, урахувавши:

суму профінансованих та неосвоєних коштів схваленої ІП на 2021 рік у розмірі 6 959,85 тис. грн. (без ПДВ),

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік понад 10 % у розмірі 247,83 тис. грн (без ПДВ),

вартість профінансованих робіт непередбачених в рамках реалізації заходів схваленої Інвестиційної програми на 2021 рік у розмірі 4 176,57 тис. грн (без ПДВ),

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2021 році у розмірі 756 568,81 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статі «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» у розмірі 611 280,00 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» у розмірі 7 999 689 тис. грн (без ПДВ);

2) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління шляхом його зміни в бік **збільшення** на підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2021 році у розмірі **613 806,83 тис. грн (без ПДВ)**;

3) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 – 2025 роки шляхом його зміни в бік **зменшення** на негативну суму збору за небаланс електричної енергії (субрахунок UA-1) за 2021 рік в розмірі **2 301 241,77 тис. грн (без ПДВ)**;

4) у разі неврахування НЕК «УКРЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2021 році, зазначеної у пункті 2 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на передачу електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 86 921,85 тис. грн (без ПДВ).

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

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227):

1. у строк до 31 грудня 2022 року:

надати КП «Харківські теплові мережі» компенсацію у подвійному розмірі за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП, в частині розгляду звернень/скарг/претензій споживачів протягом 30 днів з дати отримання звернення/скарги/претензії;

надати інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування;

забезпечити проведення аудиту роботи Системи управління ринком;

підготувати та надати учасникам ринку роз'яснення щодо особливостей здійснення розподілу максимальних обсягів продажу на ринку «на добу наперед» за одночасної зміни у складі балансуєчої групи;

розробити та подати до НКРЕКП обґрунтовані зміни до підпункту 9.3.1 пункту 9.3 глави 9 розділу V Кодексу системи передачі в частині перегляду припустимих діапазонів значення відхилення напруги в точках приєднання електроустановок ОСР та споживачів до системи передачі;

привести у відповідність до вимог Програми заходів з недопущення конфлікту інтересів Приватного акціонерного товариства «Національна енергетична компанія «Укренерго» при наданні послуг з передачі електричної енергії, здійсненні диспетчерського (оперативно-технологічного) управління режимами роботи ОЕС України, виконанні функцій адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку», затвердженої постановою НКРЕКП від 25 листопада 2020 року № 2172, внутрішні відповідні документи,

про що у строк до 15 січня 2023 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2. протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану в Україні надати:

до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії та інформацію щодо чистого доходу (виручки) від надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за I квартал 2021 року;

до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:

уточнений звіт за формою № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2021 року;

інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування;

уточнену форму № 17-НКРЕКП-якість-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії» за 2021 рік.

**Заступник Директора  
Департаменту ліцензійного контролю**

**О. Романенко**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про накладення штрафу на НЕК «УКРЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду листопада 2022 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 28 жовтня 2022 року № 301, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2022 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2222, постанови НКРЕКП від 11 жовтня 2022 року № 1296 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» та на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 23 вересня 2022 року № 327, від 12 жовтня 2022 року № 348 та від 18 жовтня 2022 року № 352, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджені постановою

НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388 (далі – Ліцензійні умови з передачі електричної енергії), а саме:

пунктів 1 та 6 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;

Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумуючих електростанціях, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2015 року № 1972 (далі – Порядок формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумуючих електростанціях), а саме:

пункту 4.1 розділу IV щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні з урахуванням фактичного наповнення джерел фінансування,

пункту 4.4 розділу IV, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до п'яти відсотків ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)), а саме:

пункту 2.2 глави 2, яким встановлено, що форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної 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,

пункту 2.3 глави 2, яким встановлено, що форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) та додатки до неї направляються ліцензіатом до НКРЕКП на паперових носіях за адресою: 03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19 та в електронному вигляді (файл Excel згідно з формою,

розробленою НКРЕКП) електронною поштою на адресу: [zvit2r@nerc.gov.ua](mailto:zvit2r@nerc.gov.ua), а також на паперових носіях до територіального органу НКРЕКП у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата або через онлайн-сервіс подання звітності НКРЕКП на Єдиному державному порталі адміністративних послуг;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринках електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна)), а саме:

пункту 2.1 глави 2, яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСП подає щороку не пізніше ніж через 25 днів після завершення звітного періоду,

пункту 2.3 глави 2, яким визначено, що форма звітності № 6 надсилається ОСП до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» на адресу: [monitoring\\_r@nerc.gov.ua](mailto:monitoring_r@nerc.gov.ua) у двох примірниках, зокрема з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги»;

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

пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I, яким, зокрема встановлено, що результати тендеру доводяться ОСП до відома Регулятора. Аудит роботи системи управління ринком проводиться раз на рік, а за потреби може бути ініційованим Регулятором у будь-який час,

пункту 10.10 розділу X (у редакції, що діяла до 07 травня 2022 року), яким встановлено, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. ОСП забезпечує щодакдану перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку;

Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі), а саме:

підпункту 7.4.3 пункту 7.4 глави 7 розділу III, яким встановлено, що технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проектом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви,

підпункту 7.5.2 пункту 7.5 глави 7 розділу III, яким встановлено, що вихідні дані для розроблення ТЕО надаються ОСП на підставі заяви, типова форма якої наведена в додатку 2 до цього Кодексу, протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви,



підпункту 9.3.1 пункту 9.3 глави 9 розділу V, яким встановлено, що значення рівнів напруги в точках приєднання електроустановок ОСР та споживачів до системи передачі мають залишатися у межах таких припустимих діапазонів:

нормальні відхилення напруги не повинні перевищувати  $\pm 5\%$  номінальної напруги;

максимальні відхилення напруги не повинні перевищувати  $\pm 10\%$  номінальної напруги,

пункту 5.5 глави 5 розділу XI, яким встановлено, що договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором;

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), а саме:

підпункту 17 пункту 3.2 глави 3, яким встановлено, що розгляд звернень/скарг/претензій споживачів проводиться протягом 30 днів з дати отримання звернення/скарги/претензії,

пункту 6.7 глави 6 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року), яким встановлено, що оператор системи/електропостачальник самостійно визначає факт недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання та надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача, крім недотримання гарантованих стандартів якості, визначених підпунктом 21 пункту 2.3 глави 2 та підпунктами 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, компенсація за недотримання яких надається за зверненням споживача, що розглядається протягом 30 днів,

пункту 6.7 глави 6, яким встановлено, що оператор системи/електропостачальник самостійно визначає факт недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача, крім недотримання гарантованих стандартів якості, визначених підпунктом 22 пункту 2.3 глави 2 та підпунктами 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, компенсація за недотримання яких надається за зверненням споживача, що розглядається протягом 30 днів,

пункту 6.10 глави 6, яким встановлено, що у разі невиконання оператором системи вимог пунктів 6.1, 6.2 та 6.4 цієї глави щодо строків надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках зі споживачем/електропостачальником у найближчому розрахунковому періоді;

Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії), а саме:

пункту 13.4 глави 3, яким встановлено, що ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі протягом трьох робочих днів з дати затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці,

пункту 12.2 глави 12, яким встановлено, що до 14 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 10 днів розрахункового місяця;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – постанова № 2896) у частині дотримання оператором системи передачі в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу електричними мережами;

підпункту 1 пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 лютого 2021 року № 254 «Про подання фінансової звітності суб'єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – постанова № 254), яким встановлено, що суб'єкти господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг, регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, зобов'язані до 30 числа місяця, що настає за звітним кварталом, подавати фінансову звітність № 1 «Баланс (звіт про фінансовий стан)» та № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)»;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2353 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік» (далі – постанова № 2353), яким передбачено обов'язок ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2354 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік» (далі – постанова № 2354), яким передбачено обов'язок ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік;

пункту 3.3 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 17-НКРЕКП-якість-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 17-НКРЕКП-якість-передача (річна)), яким встановлено зокрема, що до реєстру вносяться всі випадки надання послуг споживачам та замовникам (при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) та надання відповідей на звернення споживачів, а також у частині внесення до графі 9 дати завершення надання послуги;

пункту 7 постанови НКРЕКП від 08 квітня 2020 року № 766 «Про дії учасників ринку електричної енергії у період дії карантину та обмежувальних заходів, пов'язаних із поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)» (далі – постанова № 766), яким встановлено, що для кожного учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, обсяг максимального продажу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України» на РДН і ВДР вираховується як різниця між обсягами купівлі за ДД та імпорту і обсягами продажу за ДД та експорту, зареєстрованими станом на 10:00 за один день до торгового дня (d-1);

пункт 2.2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо здійснення господарської діяльності з передачі електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункт 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 07 жовтня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його заяві та документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше ніж через один місяць з дня настання таких змін;

підпункт 6 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 28 жовтня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію, дані та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

підпункт 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;

підпункт 15 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, встановленої, зокрема постановою № 2353 та постановою № 2354;

підпункт 22 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися показників якості електропостачання, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з передачі, а також якість електричної енергії, величини та перелік яких визначаються НКРЕКП;

підпункт 27 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством;

підпункт 28 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, яким встановлено обов'язок ліцензіата забезпечувати уникнення конфлікту інтересів при виконанні функцій диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, передачі електричної енергії, адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку згідно з програмою заходів з недопущення конфлікту інтересів, розробленою ліцензіатом та погодженою НКРЕКП, а саме недотримання Програми заходів з недопущення конфлікту інтересів Приватного акціонерного товариства «Національна енергетична компанія «Укренерго» при наданні послуг з передачі електричної енергії, здійсненні диспетчерського (оперативно-технологічного) управління режимами роботи ОЕС України, виконанні функцій адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку, затвердженої постановою НКРЕКП від 25 листопада 2020 року № 2172 (далі – Програма заходів з недопущення конфлікту інтересів Приватного акціонерного товариства «Національна енергетична компанія «Укренерго»)), а саме:

пунктів 2.2, 2.4 та 2.5 глави 2 щодо незалежності у прийнятті рішень посадовими особами структурних підрозділів ОСП,

пункту 6.1 глави 6 щодо розроблення та затвердження внутрішніх розпорядчих документів (рішення, накази, розпорядження, регламенти, правила, положення, посадові інструкції тощо) або внесення змін до існуючих внутрішніх розпорядчих документів), спрямованих на належне та ефективне виконання функцій з передачі електричної енергії, здійсненні диспетчерського (оперативно-технологічного) управління режимами роботи ОЕС України, виконання функцій адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку,

пункту 9.1 глави 9 щодо забезпечення моніторингу дотримання Програми заходів;

підпункт 42 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата виконувати функції, пов'язані з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків;

підпункт 43 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 28 жовтня 2021 року) щодо обов'язку ліцензіата використовувати кошти, отримані за рахунок діяльності з передачі електричної енергії, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»;

підпункт 43 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата придбавати для забезпечення загальносуспільних інтересів послуги, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП;

підпункт 53 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата розробляти у встановленому НКРЕКП порядку інвестиційну програму на підставі плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та подавати її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з передачі електричної енергії, забезпечувати її своєчасне та повне виконання.

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

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Відповідно до пунктів 11 та 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накладити штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, а саме:

пунктів 1 та 6 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної

енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;

Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакumuлюючих електростанціях, а саме:

пункту 4.1 розділу IV щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні з урахуванням фактичного наповнення джерел фінансування,

пункту 4.4 розділу IV, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до п'яти відсотків ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна), а саме:

пункту 2.2 глави 2, яким встановлено, що форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної 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,

пункту 2.3 глави 2, яким встановлено, що форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) та додатки до неї направляються ліцензіатом до НКРЕКП на паперових носіях за адресою: 03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19 та в електронному вигляді (файл Excel згідно з формою, розробленою НКРЕКП) електронною поштою на адресу: [zvitr@nerc.gov.ua](mailto:zvitr@nerc.gov.ua), а також на паперових носіях до територіального органу НКРЕКП у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата або через онлайн-сервіс подання звітності НКРЕКП на Єдиному державному порталі адміністративних послуг;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна), а саме:

пункту 2.1 глави 2, яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСП подає щороку не пізніше ніж через 25 днів після завершення звітного періоду,

пункту 2.3 глави 2, яким визначено, що форма звітності № 6 надсилається ОСП до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» на адресу: [monitoring\\_r@nerc.gov.ua](mailto:monitoring_r@nerc.gov.ua) у двох примірниках, зокрема з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або

кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги»;

Правил ринку, а саме:

пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I, яким, зокрема встановлено, що результати тендеру доводяться ОСП до відома Регулятора. Аудит роботи системи управління ринком проводиться раз на рік, а за потреби може бути ініційованим Регулятором у будь-який час,

пункту 10.10 розділу X (у редакції, що діяла до 07 травня 2022 року), яким встановлено, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. ОСП забезпечує щодакдану перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку;

Кодексу системи передачі, а саме:

підпункту 7.4.3 пункту 7.4 глави 7 розділу III, яким встановлено, що технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проектом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви,

підпункту 7.5.2 пункту 7.5 глави 7 розділу III, яким встановлено, що вихідні дані для розроблення ТЕО надаються ОСП на підставі заяви, типова форма якої наведена в додатку 2 до цього Кодексу, протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви,

підпункту 9.3.1 пункту 9.3 глави 9 розділу V, яким встановлено, що значення рівнів напруги в точках приєднання електроустановок ОСР та споживачів до системи передачі мають залишатися у межах таких припустимих діапазонів:

нормальні відхилення напруги не повинні перевищувати  $\pm 5\%$  номінальної напруги;

максимальні відхилення напруги не повинні перевищувати  $\pm 10\%$  номінальної напруги,

пункту 5.5 глави 5 розділу XI, яким встановлено, що договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором;

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, а саме:

підпункту 17 пункту 3.2 глави 3, яким встановлено, що розгляд звернень/скарг/претензій споживачів проводиться протягом 30 днів з дати отримання звернення/скарги/претензії,

пункту 6.7 глави 6 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року), яким встановлено, що оператор системи/електропостачальник самостійно визначає факт недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача, крім недотримання гарантованих стандартів якості, визначених підпунктом 21 пункту 2.3 глави 2 та підпунктами 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, компенсація за недотримання яких надається за зверненням споживача, що розглядається протягом 30 днів,

пункту 6.7 глави 6, яким встановлено, що оператор системи/електропостачальник самостійно визначає факт недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача, крім недотримання гарантованих стандартів якості, визначених підпунктом 22 пункту 2.3 глави 2 та підпунктами 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, компенсація за недотримання яких надається за зверненням споживача, що розглядається протягом 30 днів,

пункту 6.10 глави 6, яким встановлено, що у разі невиконання оператором системи вимог пунктів 6.1, 6.2 та 6.4 цієї глави щодо строків надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках зі споживачем/електропостачальником у найближчому розрахунковому періоді;

Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, а саме:

пункту 13.4 глави 3, яким встановлено, що ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі протягом трьох робочих днів з дати затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці,

пункту 12.2 глави 12, яким встановлено, що до 14 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 10 днів розрахункового місяця;

пункту 1 постанови № 2896 у частині дотримання оператором системи передачі в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу електричними мережами;

підпункту 1 пункту 1 постанови № 254, яким встановлено, що суб'єкти господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг, регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю яких здійснюється Національною комісією,



що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, зобов'язані до 30 числа місяця, що настає за звітним кварталом, подавати фінансову звітність № 1 «Баланс (звіт про фінансовий стан)» та № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)»;

пункту 2 постанови № 2353, яким передбачено обов'язок ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік;

пункту 2 постанови № 2354, яким передбачено обов'язок ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік;

пункту 3.3 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 17-НКРЕКП-якість-передача (річна), яким встановлено, зокрема, що до реєстру вносяться всі випадки надання послуг споживачам та замовникам (при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) та надання відповідей на звернення споживачів, а також у частині внесення до графі 9 дати завершення надання послуги;

пункту 7 постанови № 766, яким встановлено, що для кожного учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, обсяг максимального продажу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України» на РДН і ВДР вираховується як різниця між обсягами купівлі за ДД та імпорту і обсягами продажу за ДД та експорту, зареєстрованими станом на 10:00 за один день до торгового дня (d-1);

пункту 2.2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо здійснення господарської діяльності з передачі електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 07 жовтня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його заяві та документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше ніж через один місяць з дня настання таких змін;

підпункту 6 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 28 жовтня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію, дані та звітність, необхідні для виконання

НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;

підпункту 15 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, встановленої, зокрема постановою № 2353 та постановою № 2354;

підпункту 22 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися показників якості електропостачання, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з передачі, а також якість електричної енергії, величини та перелік яких визначаються НКРЕКП;

підпункту 27 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством;

підпункту 28 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, яким встановлено обов'язок ліцензіата забезпечувати уникнення конфлікту інтересів при виконанні функцій диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, передачі електричної енергії, адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку згідно з програмою заходів з недопущення конфлікту інтересів, розробленою ліцензіатом та погодженою НКРЕКП а саме: недотримання Програми заходів з недопущення конфлікту інтересів Приватного акціонерного товариства «Національна енергетична компанія «Укренерго», а саме:

пунктів 2.2, 2.4 та 2.5 глави 2 щодо незалежності у прийнятті рішень посадовими особами структурних підрозділів ОСП,

пункту 6.1 глави 6 щодо розроблення та затвердження внутрішніх розпорядчих документів (рішення, накази, розпорядження, регламенти, правила, положення, посадові інструкції тощо) або внесення змін до існуючих внутрішніх розпорядчих документів), спрямованих на належне та ефективне виконання функцій з передачі електричної енергії, здійсненні диспетчерського (оперативно-технологічного) управління режимами роботи ОЕС України, виконання функцій адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку,

пункту 9.1 глави 9 щодо забезпечення моніторингу дотримання Програми заходів;

підпункту 42 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата виконувати функції, пов'язані з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва

енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків;

підпункту 43 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 28 жовтня 2021 року) щодо обов'язку ліцензіата використовувати кошти, отримані за рахунок діяльності з передачі електричної енергії, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»;

підпункту 43 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата придбавати для забезпечення загальносуспільних інтересів послуги, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП;

підпункту 53 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата розробляти у встановленому НКРЕКП порядку інвестиційну програму на підставі плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та подавати її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з передачі електричної енергії, забезпечувати її своєчасне та повне виконання.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» урахувати в Інвестиційній програмі з передачі електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 86 921,85 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з передачі електричної енергії у розмірі 25 374,62 тис. грн (без ПДВ),

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 4 923,23 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 45 106,68 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 11 517,32 тис. грн (без ПДВ).

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на передачу електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 – 2024 роки шляхом його зміни в бік зменшення на суму 7 865 784,44 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

суму профінансованих та неосвоєних коштів Інвестиційної програми на 2021 рік у розмірі 6 959,85 тис. грн (без ПДВ),

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів Інвестиційної програми на 2021 рік понад 10 % у розмірі 247,83 тис. грн (без ПДВ),

вартість профінансованих робіт, не передбачених у рамках реалізації заходів схваленої Інвестиційної програми на 2021 рік, у розмірі 4 176,57 тис. грн (без ПДВ),

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2021 році у розмірі 756 568,81 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статі «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» у розмірі 611 280,00 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» у розмірі 7 999 689,00 тис. грн (без ПДВ);

2) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління шляхом його зміни в бік збільшення на підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2021 році у розмірі 613 806,83 тис. грн (без ПДВ);

3) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 – 2025 роки шляхом його зміни в бік зменшення на

негативну суму збору за небаланс електричної енергії (субрахунок UA-1) за 2021 рік у розмірі 2 301 241,77 тис. грн (без ПДВ);

4) у разі неврахування НЕК «УКРЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2021 році, зазначеної у пункті 2 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на передачу електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 86 921,85 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

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

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про усунення порушення  
НЕК «УКРЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 28 жовтня 2022 року № 301, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2022 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2222, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

1. Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388 (далі – Ліцензійні умови з передачі електричної енергії), а саме:

підпункту 9.3.1 пункту 9.3 глави 9 розділу V Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі), яким встановлено, що значення рівнів напруги в

точках приєднання електроустановок ОСР та споживачів до системи передачі мають залишатися у межах таких припустимих діапазонів:

нормальні відхилення напруги не повинні перевищувати  $\pm 5\%$  номінальної напруги,

максимальні відхилення напруги не повинні перевищувати  $\pm 10\%$  номінальної напруги;

Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, а саме:

пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I, яким, зокрема встановлено, що результати тендеру доводяться ОСП до відома Регулятора. Аудит роботи системи управління ринком проводиться раз на рік, а за потреби може бути ініційованим Регулятором у будь-який час,

пункту 10.10 розділу X (у редакції, що діяла до 07 травня 2022 року), яким встановлено, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. ОСП забезпечує щодакдану перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку;

пункту 7 постанови НКРЕКП від 08 квітня 2020 року № 766 «Про дії учасників ринку електричної енергії у період дії карантину та обмежувальних заходів, пов'язаних із поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)», яким встановлено, що для кожного учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, обсяг максимального продажу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України» на РДН і ВДР вираховується як різниця між обсягами купівлі за ДД та імпорту і обсягами продажу за ДД та експорту, зареєстрованими станом на 10:00 за один день до торгового дня (d-1);

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, а саме:

підпункту 17 пункту 3.2 глави 3, яким встановлено, що розгляд звернень/скарг/претензій споживачів проводиться протягом 30 днів з дати отримання звернення/скарги/претензії,

пункту 6.7 глави 6 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року), яким встановлено, що оператор системи/електропостачальник самостійно визначає факт недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача, крім недотримання

гарантованих стандартів якості, визначених підпунктом 21 пункту 2.3 глави 2 та підпунктами 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, компенсація за недотримання яких надається за зверненням споживача, що розглядається протягом 30 днів,

пункту 6.10 глави 6, яким встановлено, що у разі невиконання оператором системи вимог пунктів 6.1, 6.2 та 6.4 цієї глави щодо строків надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках зі споживачем/електропостачальником у найближчому розрахунковому періоді;

пункту 13.4 глави 3 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641, яким встановлено, що ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі протягом трьох робочих днів з дати затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897, а саме:

пункту 2.2 глави 2, яким встановлено, що форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної 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,

пункту 2.3 глави 2, яким встановлено, що форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) та додатки до неї направляються ліцензіатом до НКРЕКП на паперових носіях за адресою: 03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19 та в електронному вигляді (файл Excel згідно з формою, розробленою НКРЕКП) електронною поштою на адресу: [zvit2r@nerc.gov.ua](mailto:zvit2r@nerc.gov.ua), а також на паперових носіях до територіального органу НКРЕКП у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата або через онлайн-сервіс подання звітності НКРЕКП на Єдиному державному порталі адміністративних послуг;

пункту 3.3 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 17-НКРЕКП-якість-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374, яким встановлено,



зокрема, що до реєстру вносяться всі випадки надання послуг споживачам та замовникам (при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) та надання відповідей на звернення споживачів, а також у частині внесення до графі 9 дати завершення надання послуги, для чого:

у строк до 31 грудня 2022 року:

1) надати КП «Харківські теплові мережі» компенсацію у подвійному розмірі за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП у частині розгляду звернень/скарг/претензій споживачів протягом 30 днів з дати отримання звернення/скарги/претензії;

2) надати інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно, перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування;

3) забезпечити проведення аудиту роботи системи управління ринком;

4) підготувати та надати учасникам ринку письмові роз'яснення щодо особливостей здійснення розподілу максимальних обсягів продажу на ринку «на добу наперед» за одночасної зміни учасників у складі балансууючої групи;

5) розробити та подати до НКРЕКП обґрунтовані зміни до підпункту 9.3.1 пункту 9.3 глави 9 розділу V Кодексу системи передачі в частині перегляду припустимих діапазонів значення відхилення напруги в точках приєднання електроустановок ОСР та споживачів до системи передачі;

6) привести у відповідність до вимог Програми заходів з недопущення конфлікту інтересів Приватного акціонерного товариства «Національна енергетична компанія «Укренерго» при наданні послуг з передачі електричної енергії, здійсненні диспетчерського (оперативно-технологічного) управління режимами роботи ОЕС України, виконанні функцій адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку», затвердженої постановою НКРЕКП від 25 листопада 2020 року № 2172, внутрішні відповідні документи.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів у строк до 15 січня 2023 року.

2. Протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану в Україні надати:

1) до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії та інформацію щодо чистого доходу (виручки) від надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за I квартал 2021 року;

2) до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області: уточнений звіт за формою № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2021 року;

інформацію та належним чином завірени копії підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно, перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування;

уточнений звіт за формою № 17-НКРЕКП-якість-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії» за 2021 рік.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП**  
**«Про накладення штрафу на НЕК «УКРЕНЕРГО»**  
**за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють**  
**функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних**  
**умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та**  
**проєкту розпорядження «Про усунення порушення НЕК «УКРЕНЕРГО»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2021 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 17 листопада 2022 року № 2222 (з урахуванням змін, внесених постановою НКРЕКП від 09 вересня 2022 року № 1116 ) та від 11 жовтня 2022 року № 1296 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО», на підставі посвідчень про проведення перевірки від 23 вересня 2022 року № 327, від 12 жовтня 2022 року № 348 та від 18 жовтня 2022 року № 352 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (далі – НЕК «УКРЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) (код ЄДРПОУ 00100227) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії (далі – Ліцензійні умови з передачі електричної енергії), затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388 за період діяльності з 01.01.2021 по 31.12.2021, за результатами якої складено Акт від 28 жовтня 2022 року № 301 (далі – Акт № 301).

Листом від 04.11.2022 № 01/48780 НЕК «УКРЕНЕРГО» надано до НКРЕКП пояснення та обґрунтування до Акту № 301, які опрацьовано.

Так, Актом № 301 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 6 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи, інформацію, дані та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким встановлено, що Форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) складається станом на останнє число звітного періоду наростаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП та її територіального органу у</p>

<p><b>фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 ( в редакції, що діяла до 27 травня 2021 року)</b></p> <p><b>пункту 2.3 Інструкції щодо заповнення форми заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (в редакції, що діяла до 27 травня 2021 року)</b></p> <p><b>пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності №6 НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринках електричної енергії», затвердженої постановою від 29 березня 2019 року № 450 (в редакції, що діяла з 17 грудня 2021 року)</b></p> <p><b>пункту 2.3 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринках електричної енергії» (в редакції, що діяла з 17 грудня 2021 року),</b></p> <p><b>підпункту 1 пункту 1 Постанови НКРЕКП від 17 лютого 2021 року № 254</b></p>	<p>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</p> <p>яким встановлено, що форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) та додатки до неї направляються ліцензіатом до НКРЕКП на паперових носіях за адресою: 03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19 та в електронному вигляді (файл Excel згідно з формою, розробленою НКРЕКП) електронною поштою на адресу: <a href="mailto:zvityr@nerc.gov.ua">zvityr@nerc.gov.ua</a>, а також на паперових носіях до територіального органу НКРЕКП у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата або через онлайн-сервіс подання звітності НКРЕКП на Єдиному державному порталі адміністративних послуг;</p> <p>яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСП подає щороку не пізніше ніж через 25 днів після завершення звітного періоду;</p> <p>яким визначено форма звітності № 6 надсилається ОСП до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» на адресу: <a href="mailto:monitoring_r@nerc.gov.ua">monitoring_r@nerc.gov.ua</a> з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».</p> <p>яким встановлено, що суб'єкти господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - ліцензіати), регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), зобов'язані до 30 числа місяця, що настає за звітним кварталом, подавати фінансову звітність:</p> <p>№ 1 «Баланс (звіт про фінансовий стан)»;  № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)».</p>
--	--

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» подала до НКРЕКП із порушенням встановлених термінів:

в паперовому вигляді форму звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за I квартал 2021 року на 5 днів.

форму звітності 6-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринках електричної енергії» за січень – грудень 2021 року від 9 до 25 днів.

фінансову звітність за III квартал 2021 року на 11 днів:

НЕК «УКРЕНЕРГО» не подало до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії та інформацію щодо чистого доходу (виручки) від надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за I квартал 2021 року.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом у звіті за формою № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2021 року у рядку 055 графі 2 «фактичні витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії» зазначено суму 6 209 919 тис. грн. Перевіркою на підставі аналізу первинної документації встановлено, що сума фактичних витрати, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії складає у 2021 році 6 262 323,40 тис. грн.

Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що вищезазначене свідчить про порушення пункту 2.6 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» щодо обов'язку ОСП забезпечити достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіат у своїх поясненнях повідомив, про подання звітності за формою № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) в електронному вигляді, без порушення термінів подачі, встановлених зазначеними постановами НКРЕКП.

Водночас, зазначаємо, що положеннями Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 вимагалась на той момент подання звітності також в паперовому вигляді.

2	<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 27 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством.</p>
---	---	--

У результаті розгляду 25 червня 2021 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 10 червня 2021 року № 295, НКРЕКП було прийнято постанову від 25 червня 2021 року № 1052 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, порушення Ліцензійних умов з передачі

електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» (далі - постанова НКРЕКП № 1052).

Відповідно до підпункту 5 пункту 2 постанови НКРЕКП від 25 червня 2021 року № 1052 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язано у строк до **01 вересня 2021 року надати** до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області **інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування.**

Листом від 31 серпня 2021 року № 01/38060 (вх. НКРЕКП №1088/38-21 від 08.09.2021) НЕК «УКРЕНЕРГО» надала НКРЕКП та до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, інформацію щодо нормативно-правового регулювання питання відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років та про проведені НЕК «УКРЕНЕРГО» заходи до та після визначення на законодавчому рівні обов'язку ОСП здійснювати відшкодування (прийняття змін до Закону України «Про ринок електроенергії» згідно із Законом України від 21.07.2020 № 810-IX).

Щодо запланованих заходів стосовно відшкодування за невідпущену електричну енергію виробниками, яким встановлений «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомило наступне:

*«Наразі НЕК «УКРЕНЕРГО» опрацьовує з учасниками зміст типового правочину, умови якого би визначали чіткий механізм щодо строків, та інших істотних умов здійснення такого відшкодування, в тому числі розміру відшкодування, який, відповідно до положень Правил ринку здійснюється саме виробником ВДЕ.*

*Разом з цим, зазначаємо, що на даний час не прийнято регуляторного акту, який би визначав джерела відшкодування для ОСП вартості невідпущеної електроенергії у 2020 році.*

*Обсяги витрат, які включені в структуру тарифу на послуги з передачі електричної енергії для НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік, не передбачають коштів для здійснення компенсацій вартості електричної енергії не відпущеної виробниками ВДЕ при виконанні диспетчерської команди ОСП на зменшення навантаження за період з 01.08.2020 по 31.12.2020, що на даний час унеможливило здійснення відшкодування».*

Слід зазначити, що при цьому **листом від 31 серпня 2021 року № 01/38060 (вх. НКРЕКП №1088/38-21 від 08.09.2021) НЕК «УКРЕНЕРГО» не надано до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування**

За інформацією Ліцензіата, наданою під час проведення перевірки мовою документу: *«ОСП не здійснювало відшкодування виробникам за «зеленим» тарифом обсягу не відпущеної електричної енергії, у результаті виконання команди диспетчера на розвантаження за 2019-2020 роки, про що НКРЕКП було повідомлено в межах планової перевірки у 2021 році, інформація щодо погодженого ОСП розміру відшкодування не відпущеної виробниками ВДЕ електроенергії в НЕК «УКРЕНЕРГО» відсутня.*

*Окрім цього, станом на сьогодні відсутні договірні зобов'язання, які б визначали чіткий механізм щодо строків, та інших істотних умов здійснення такого відшкодування.*

*До цього часу не прийнято регуляторного акту, який би визначав джерела відшкодування вартості невідпущеної електроенергії для ОСП, як і не визначено чіткого механізму щодо строків та інших істотних умов здійснення такого відшкодування».*

Таким чином, НЕК «УКРЕНЕРГО» не виконано вимоги підпункту 5 пункту 2 Постанови № 1052.

У результаті розгляду 24 листопада 2021 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 26 жовтня 2021 року № 540, НКРЕКП було прийнято постанову.

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 24 листопада 2021 року № 2319 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» (далі - постанова НКРЕКП № 2319) НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язано у строк до **31 грудня 2021 року**, зокрема, привести Договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел від 26 червня 2019 року № 0414-09051/52/01, укладений з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», у відповідність до діючої редакції Типового договору, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною».

Про виконання вимог цього пункту у строк до **20 січня 2022 року** поінформувати НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Листом від 20 січня 2022 року № 01/2580 (вх. НКРЕКП №1219/1-22 від 21.01.2022) НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомила НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про наступне:

Листом від 30 грудня 2021 року № 01/62343 та повторно листом від 13 січня 2022 року № 01/608 НЕК «УКРЕНЕРГО» направлено на адресу ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» проект додаткової угоди до Договору.

**14 січня 2022 року** між ОСП та ДП «Гарантований покупець» підписано додаткову угоду № 3/88/02/22 до Договору та приведено Договір у відповідність до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженого Постановою № 641.

На підтвердження зазначеної інформації НЕК «УКРЕНЕРГО» у додатках до листа від 20 січня 2022 року № 01/2580 (вх. НКРЕКП №1219/1-22 від 21.01.2022) було надано копії наступних підтвердних документів:

- копії листів НЕК «УКРЕНЕРГО» від 30.12.2021 № 01/62343 та від 13.01.2022 № 01/1608.
- копія додаткової угоди № 3/88/02/22 від **14.01.2022** року до Договору.

Таким чином, НЕК «УКРЕНЕРГО» виконала вимоги підпункту першого пункту 2 Постанови НКРЕКП № 2319 з порушенням встановленого терміну.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіат у своїх поясненнях повідомив, що ним дотримано термінів виконання підпункту першого пункту 2 Постанови НКРЕКП № 2319 в частині вчасного направлення листом НЕК УКРЕНЕРГО від 30.12.2021 № 01/62343 до ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» проекту додаткової угоди до Договору.*

*Водночас зазначаємо, що рішенням НКРЕКП зобов'язано Ліцензіата у строк до 31 грудня 2021 року, зокрема, привести Договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел від 26 червня 2019 року № 0414-09051/52/01, укладеного з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», у відповідність до діючої редакції Типового договору, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною». При цьому додаткова угода підписана обома сторонами лише 14.01.2022.*

3 пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та
---	---

<p>пункту 6 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії,</p> <p>пункту 5.5 глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі)</p>	<p>інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку оператора системи передачі укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>яким встановлено, що договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.</p>
--	---

***Щодо договірних відносин між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «Полтаваенергозбут»***

Відповідно до пункту 5.1 глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі договір про надання послуг з передачі електричної енергії визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких ОСП здійснює передачу електричної енергії електричними мережами системи передачі.

Пунктом 5.2 глави 5 розділу XI Кодексу передачі визначено, що укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії є обов'язковою умовою надання Користувачам доступу до системи передачі.

Згідно із пунктом 5.5 глави 5 розділу XI Кодексу **договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою**, яка затверджується Регулятором.

Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії оприлюднюється на власному веб-сайті ОСП в мережі Інтернет.

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «Полтаваенергозбут» (далі – Користувач) укладено **договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 15.02.2019 № 0238-02024** (далі – Договір № 0238-02024) (із змінами внесеними додатковими угодами), а саме:

- додаткова угода від 09.01.2020 № 2 до Договору № 0238-02024 про внесення змін до пункту 17 Договору «Юридичні адреси і реквізити Сторін»;
- додаткова угода від 01.11.2020 № 4 до Договору № 0238-02024 щодо внесення змін в Додаток 1 до Договору;
- **додаткова угода від 31.03.2021 № 5 до Договору № 0238-02024** щодо приведення редакції договору до вимог Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії із **змінами внесеними** згідно із постановою НКРЕКП від **05.11.2019 № 2267**. Дана додаткова угода підписана з протоколом розбіжностей;
- додаткова угода від **21.09.2021 № 6** до Договору № 0238-02024 щодо приведення редакції договору до вимог Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії із **змінами внесеними постановою НКРЕКП від 07.02.2020 № 360**.

За інформацією НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 03.10.2022 № 01/43333) додаткову угоду № 3 до Договору № 0238-02024, направлену на адресу ТОВ «Полтаваенергозбут», не укладено.

Комісія з перевірки зазначає, що до Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії **вносились зміни постановами НКРЕКП від 21.06.2019 № 1120 та**



**від 05.11.2019 № 2267.** Дані постанови НКРЕКП набрали чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр» – 27.06.2019 та 08.11.2019 відповідно.

*За поясненнями, наданими Ліцензіатом листом від 04.11.2022 № 01/48780 щодо укладення додаткової угоди до договору від 15.02.2019 № 0238-02024 про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного між НЕК «Укренерго» та ТОВ «Полтаваенергозбут».*

*Постановою НКРЕКП від 05.11.2019 № 2267 внесено редакційні зміни до типової форми договору про надання послуг з передачі електричної енергії. Такі зміни не стосувались істотних умов договору, а саме:*

*-умови Договору з передачі «3.1. Ціна Договору визначається згідно з діючим на момент надання Послуги тарифом на послуги з передачі електричної енергії, встановленим Регулятором, та оприлюднюється ОСП на власному веб-сайті в мережі Інтернет.» змінено на «3.1. Ціна Договору визначається згідно з діючим на момент надання Послуги тарифом на послуги з передачі електричної енергії. Тариф на послуги з передачі електричної енергії встановлюється Регулятором та оприлюднюється Оператором системи передачі на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет.»;*

*-у розділі 10: у пункті 10.2 слово та цифру «Додатку 7» замінити словом та цифрою «додатку 3»;*

*-у пункті 10.4 слова «Акти приймання-передачі» замінити словами та знаком «Рахунки, акти приймання-передачі».*

*Пунктом 6 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» та підпунктом 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії № 1388 визначено обов'язок ОСП укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів.*

*Разом з тим, чинним законодавством не визначено граничних строків внесення змін до умов укладених договорів у разі внесення таких змін до типової форми договорів.*

*Окремо зазначаємо, що згідно з п. 15.2 типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, у разі внесення змін до типової форми договору про надання послуг з передачі електричної енергії Сторони зобов'язані внести відповідні зміни до цього Договору у строки, визначені відповідним рішенням Регулятора.».*

*При цьому звертаємо увагу на те, що постановою НКРЕКП від 05.11.2019 № 2267 не визначено терміни приведення умов діючих редакцій договорів до вимог цієї постанови.*

*Таким чином, НЕК «Укренерго» вжито всі необхідні заходи щодо приведення редакції Договору про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного з ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ», у відповідність до норм чинного законодавства.*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає,** що службовою запискою Юридичного департаменту від 18.11.2022 № 739/15-22 надано позицію стосовно несвоєчасного внесення змін до договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 15.02.2019 № 0238-02024 (далі – Договір), укладеного між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «Полтаваенергозбут», якою зазначено, що постановами НКРЕКП від 21.06.2019 № 1120 та 05.11.2019 № 2267 вносились зміни до договору про надання послуг з передачі електричної енергії, типова форма якого є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309.

*Ці постанови про внесення змін набрали чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр» – 27.06.2019 та 08.11.2019 відповідно. Згідно з Актом, зміни до Договору, що враховували внесені вищевказаними постановами зміни, внесені 31.03.2021, що свідчить про порушення підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09.11.2017 № 1388, щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів. Звертаємо увагу, що пунктами 15.2 (у редакції, що діяла до 07.02.2020) та 14.2 (у редакції, що діє з 07.02.2020) договору про надання послуг з передачі електричної енергії, типова форма якого є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, встановлено, що у разі внесення змін*

до типової форми договору про надання послуг з передачі електричної енергії Сторони зобов'язані внести відповідні зміни до цього Договору у строки, визначені відповідним рішенням Регулятора. Разом з цим, конкретні строки постановами НКРЕКП від 21.06.2019 № 1120 та 05.11.2019 № 2267, якими внесено зміни до типової форми договору про надання послуг з передачі електричної енергії, не встановлювались.

Відповідно до положень статті 14 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», рішення Регулятора, що мають ознаки регуляторних актів, набирають чинності з дня, наступного за днем їх оприлюднення на офіційному веб-сайті Регулятора, якщо більш пізній строк набрання чинності не встановлено самим рішенням, але не раніше дня оприлюднення рішення. Рішення Регулятора є обов'язковими до виконання суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг.

З огляду на зазначене, оскільки не було встановлено граничних строків внесення змін до умов укладених договорів у зв'язку з внесенням змін до типової форми договору про надання послуг з передачі електричної енергії, тому ліцензіатом рішення НКРЕКП мало бути виконано у стислі строки.

4	<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 15 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління зокрема постановами НКРЕКП:</p> <p>від 09 грудня 2020 року № 2353 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік»,</p> <p>від 09 грудня 2020 року № 2354 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік».</p>
---	---	--

#### Щодо послуг з передачі електричної енергії

З 01.01.2021 по 31.12.2021 для НЕК «УКРЕНЕРГО» діяв тариф на послуги з передачі електричної енергії затверджений постановою НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2353 на рівні 293,93 грн/МВт год (без ПДВ).

У 2021 році загальні **операційні витрати** НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії склали **13 426 799 тис. грн (без ПДВ)**, що на **4 610 036 тис. грн (без ПДВ)** або **52,29 % більше** рівня затвердженого структурою тарифів (8 816 763 тис. грн). При цьому, фактичний **обсяг передачі** електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **збільшився на 1 284 319 МВт·год** або на **0,92%** (факт 140 244 019 МВт·год, план – 138 959 700 МВт·год).

Комісією з перевірки встановлено, що **недофінансування витрат** відносно рівня передбаченого структурою тарифів, за результатами діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії у 2021 році, складає **719 857 тис. грн (без ПДВ)**:

Стаття витрат	Недофінансування, тис. грн
Паливно-мастильні матеріали	1 435
Витрати на ремонт	29 362
Витрати на оплату праці, у тому числі з відрахуваннями*	3 922
паспортизація об'єктів	2 371

внески на регулювання	5 797
аудиторські послуги	49
інформаційно-консультаційні послуги	59 382
Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ»	5 980
витрати, пов'язані з техконтролем автотранспорту	279
Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною	611 280
<b>ВСЬОГО</b>	<b>719 857</b>

\* з урахуванням витрат на оплату лікарняних за рахунок підприємства з нарахуванням (перші 5 днів) у сумі 18 028 тис. грн (без ПДВ).

*Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.11.2022 № 1796/17-22, зазначає, що при аналізі наповнення статті «Витрати на оплату праці» необхідно аналізувати суму фактичних витрат по статті «Витрати на оплату праці», фактичних витрат по статті «Витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)» та фактичних витрат на роз'їзний характер робіт.*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням перевитрат за статтею витрат «на роз'їзний характер робіт» у сумі 828 тис. грн (без ПДВ) по послугі з передачі електричної енергії у 2021 році та відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.11.2022 № 1796/17-22 **недофінансування витрат** відносно рівня передбаченого структурою тарифів, за результатами діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії у 2021 році, складає **707 592 тис. грн (без ПДВ)**.*

Комісія з перевірки вважає обґрунтованими перевитрати у розмірі **192 960 тис. грн (без ПДВ)**:

Статті витрат	Тис. грн
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	9 367
плата за землю	11 316
інші обов'язкові платежі	3 658
плата за ліцензовану діяльність	93
фінансові витрати – сплата відсотків за банківськими кредитами	168 526
<b>ВСЬОГО</b>	<b>192 960</b>

*Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.11.2022 № 1796/17-22, зазначає, що недоплата постачальником «останньої надії» за послуги з передачі електричної енергії у 2021 році станом на 01.01.2022 може вважатися обґрунтованою з урахуванням аналогічних підходів, визначених для операторів систем розподілу електричної енергії.*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що недоплата постачальником «останньої надії» за послуги з передачі електричної енергії у 2021 році станом на 01.01.2022 у склала 160 070,61 тис. грн (без ПДВ) (заборгованість станом на 01.01.2021 – 218 452,62 тис. грн (без ПДВ), заборгованість станом на 31.12.2021 – 378 523,23 тис. грн (без ПДВ)).*

Таким чином, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.11.2022 № 1796/17-22, сума **обґрунтованих перевитрат** по послугі з передачі електричної енергії у 2021 році становить **353 030,61 тис. грн (без ПДВ)**.

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

З 01.01.2021 по 31.12.2021 для НЕК «УКРЕНЕРГО» діяв тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління затверджений постановою НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2354 на рівні 39,41 грн/МВт год (без ПДВ).

З урахуванням змін, внесених постановою НКРЕКП від 11.07.2020 № 1330 з 01.08.2020 по 31.12.2020 тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління затверджено на рівні 39,41 грн/МВт год (без ПДВ).

У 2021 році загальні **операційні витрати** НЕК «УКРЕНЕРГО» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склали **8 026 128 тис. грн**, що на **2 056 878 тис. грн або 20,40% менше** рівня (10 083 006 тис. грн), затвердженого структурою тарифів. При цьому, фактичний **обсяг передачі** електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **збільшився** на 1 284 319 МВт·год або на 0,92 % (факт 140 244 019 МВт·год, план – 138 959 700 МВт·год), **обсяг виробництва** електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **збільшився** на 1 842 448 МВт·год або на 1,29 % (факт 144 230 148 МВт·год, план – 142 387 700 МВт·год).

Комісією з перевірки встановлено, що **недофінансування витрат** відносно рівня передбаченого структурою тарифів, за результатами діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2021 році складає **3 547 319 тис. грн** (без ПДВ), а саме:

Стаття витрат	Недофінансування, тис. грн
Паливно-мастильні матеріали	1006
Витрати на охорону праці	893
Витрати на оплату праці, у тому числі з відрахуваннями	9 083
Амортизація	122 726
Витрати на врегулювання системних обмежень	3 335 799
паспортизація об'єктів	599
податки, збори та інші платежі до бюджетів, у тому числі:	2 088
інші обов'язкові платежі	28
внески на регулювання	2 060
аудиторські послуги	12
вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги	1 748
інформаційно-консультаційні послуги	536
витрати, пов'язані з техконтролем автотранспорту	46
технічне обслуговування легкового автотранспорту	67
Фінансові витрати	73 722
<b>Всього</b>	<b>3 547 319</b>

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 04.11.2022 № 01/48780, амортизаційні відрахування не є витратами, які потребують грошового забезпечення за рахунок тарифів. При затвердженні тарифів НЕК «Укренерго», НКРЕКП встановлює **регуляторну амортизацію** у структурі тарифів **на рівні**, який визначений джерелом **фінансування Інвестиційної програми** на відповідний рік.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.11.2022 № 1796/17-22, зазначає, що при аналізі наповнення статті «Витрати на оплату праці» необхідно аналізувати суму фактичних витрат по статті «Витрати на оплату праці», фактичних витрат по статті «Витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)» та фактичних витрат на роз'їзний характер робіт.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що фактична сума **недофінансування витрат** відносно рівня передбаченого структурою тарифів, за результатами діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2021 році, з урахуванням недофінансування за статтею витрат «паливно-мастильні матеріали», з урахуванням перевитрат за статтею витрат «на роз'їзний характер робіт» у сумі 35 тис. грн (без ПДВ) та без урахування недофінансування за статтею витрат «Амортизація» складає **3 424 965 тис. грн (без ПДВ)**.

Комісія з перевірки вважає обґрунтованими перевитрати у розмірі **791 тис. грн (без ПДВ)**:

Статті витрат	Тис. грн
Послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	771
Плата за ліцензовану діяльність	20
<b>ВСЬОГО</b>	<b>791,00</b>

*Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.11.2022 № 1796/17-22, зазначає, що перевитрати за статтями «Адміністратор розрахунків» та «Адміністратор комерційного обліку» пропонується вважатися обґрунтованими в частині дельти по витратам, врахованим на оплату праці в тарифі на 2021 рік, з урахуванням перерахунку середньої заробітної плати працівників у м. Києві, яка становила 28 793 грн.*

**щодо статті «Адміністратор розрахунків»:**

*витрати на оплату праці (з нарахуваннями на заробітну плату), враховані в тарифі, склали 12 145 тис. грн (з урахуванням середньої заробітної плати по НЕК «УКРЕНЕРГО» (по всій території України) - 22 491 грн, та 45 працівників);*

*з урахуванням перерахунку витрат на оплату праці працівників, які задіяні у м. Києві (з нарахуваннями на заробітну плату) 15 549 тис. грн (з урахуванням середньої заробітної плати по НЕК «УКРЕНЕРГО» (у місті Києві) - 28 793 грн, та 45 працівників).*

**Дельта витрат по оплаті праці (з нарахуваннями на заробітну плату) зазначеного підрозділу склали 3 404 тис. грн (15 549 - 12 145), яка може вважатися обґрунтованими перевитратами.**

**щодо статті «Адміністратор комерційного обліку»:**

*витрати на оплату праці (з нарахуваннями на заробітну плату), враховані в тарифі, склали 8 096 тис. грн (з урахуванням середньої заробітної плати по НЕК «УКРЕНЕРГО» (по всій території України) - 22 491 грн, та 30 працівників);*

*з урахуванням перерахунку витрати на оплату праці працівників, які задіяні у м. Києві (з нарахуваннями на заробітну плату) 10 366 тис. грн (з урахуванням середньої заробітної плати по НЕК «УКРЕНЕРГО» (у місті Києві) - 28 793 грн, та 30 працівників).*

**Дельта витрат по оплаті праці (з нарахуваннями на заробітну плату) зазначеного підрозділу склали 2 270 тис. грн (10 366 - 8 096), яка може вважатися обґрунтованими перевитратами.**

**Таким чином, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.11.2022 № 1796/17-22, сума обґрунтованих перевитрат по послугі з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2021 році становить 6 465 тис. грн (без ПДВ).**

5	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 43 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (в редакції, що діяла до 27 жовтня 2021 року)</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо використання коштів, отриманих за рахунок діяльності з передачі електричної енергії, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі».</p>
---	---	--

Відповідно до реєстру укладених договорів, за період січень – грудень 2021 року НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено 2 657 договорів на загальну суму 1 828 608,46 тис. грн (Додаток).

Згідно з пунктом 6 частини першої статті 1 Закону Про публічні закупівлі» (далі – Закон № 922) договір про закупівлю - господарський договір, що укладається між замовником і учасником за результатами проведення процедури закупівлі/спрощеної закупівлі та передбачає платне надання послуг, виконання робіт або придбання товару.

Відповідно до підпункту 12 пункту 10 статті 10 Закону № 922 **Замовник оприлюднює звіт про виконання договору про закупівлю** - протягом 20 робочих днів з дня виконання сторонами договору про закупівлю або закінчення строку дії договору про закупівлю, за умови його виконання сторонами, або його розірвання.

Комісією з перевірки було вибірково проаналізовано дотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» Закону № 922 під час проведення процедур закупівель, та встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» не опубліковано звіт про виконання договору за наступними процедурами:

Ідентифікатор тендера	Тендер	Процедура закупівлі	Переможці торгів	Термін дії договору
UA-2021-08-04-009729-b	44510000-8 Знаряддя Ручні інструменти, знаряддя та частини до них для потреб ВП «Будівництво і ремонт	Відкриті торги	ТОВ «ЛАУНЧ УКРАЇНА»	31.12.2021
UA-2021-05-21-001174-c	77310000-6 Послуги з озеленення територій та утримання зелених насаджень Протипожежне розчищення територій підстанцій Центральної ЕС	Відкриті торги	ФОП Чиж Олексій Миколайович	15.12.2021
UA-2021-01-13-001208-c	39150000-8 Меблі та приспособи різні Меблі для диспетчерів	Відкриті торги із публікацією англ. мовою	ТОВ «ІТ-ІНТЕГРАТОР»	30.10.2021
UA-2021-03-31-001699-c	ДСТУ Б.Д.1.1-1:2013 Виконання робіт з капітального ремонту фасада нежитлової будівлі літ «В-5» інв. № 4/1 (уніфікований Інв. № 07000670), інв.№4/2 (уніфікований Інв. № 07000671), інв.№4/3 (уніфікований Інв. № 07000672), інв.№4/8 (уніфікований інв. № 07000673) (адміністративна будівля № 2) з утепленням 45453000-7 Капітальний ремонт і реставрація	Спрощена процедура закупівлі	ТОВ «АРСЕНАЛ» ЛТД	30.09.2021
UA-2021-03-30-003545-c	ДСТУ Б.Д.1.1-1:2013 Проектування «Реконструкція ПС 330 кВ «Вінницька» шляхом заміни обладнання 10/0,4 кВ власних потреб з заміною ЩВП, ТВП-1,2,3. Вінницька область, Вінницький район, с. ЛукаМелешківська, вул. Привокзальна 1. Інв 004809» 71320000-7 Послуги з інженерного проектування	Спрощена процедура закупівлі	ТОВ «ЦЕНТРЕЛЕКТРОМЕРЕЖЬ УДПРОЕКТ»	31.12.2021
UA-2021-03-24-005158-b	ДСТУ Б.Д.1.1-1:2013 Проектування Реконструкція засобів вимірювальної техніки, які вимірюють показники якості електроенергії, та впровадження автоматизованої системи контролю показників якості електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО», 01032, м. Київ, вул. С. Петлюри, 25 (інв. № новий) 71320000-7 Послуги з інженерного проектування	Спрощена процедура закупівлі	ТОВ ЕНЕРГОПРОМСИС	31.12.2021
UA-2021-03-24-004398-b	ДСТУ Б.Д.1.1-1:2013 Виконання робіт з капітального ремонту рулонної покрівлі будівлі релейних панелей інв. № 302/2 (уніфікований інв. № 07003685) ПС 330 кВ «Конотоп» 45453000-7 Капітальний ремонт і реставрація	Спрощена процедура закупівлі	ПП «СОІА»	30.07.2021
UA-2021-03-10-002750-a	ДСТУ Б.Д.1.1-1:2013 Проектування Реконструкція ПС 330 кВ «Аджалик», 31 км Миколаївської дороги с. Ольшанка, (Інв № новий), ПС 330 кВ «Арциз» м. Арциз вул. Бондарева, 85, (Інв № новий), ПС 330 кВ «Новоодеська» Овідіопольський р-н, с.Петродолинське, (Інв № новий), ПС 330 кВ «Подільська» Одеська обл., Котовський р-н, с. Великий Фонтан, (Інв № новий), ПС 330 кВ «Усатове» Одеська обл., Біляївський р-н, Усатівська сільська рада, комплекс будівель та споруд №2, (Інв № новий), Миколаївська лінійна дільниця м. Миколаїв, вул. Чорновола, 6 (Інв № новий) шляхом влаштування структурованої кабельної системи 71320000-7 Послуги з інженерного проектування	Спрощена процедура закупівлі	ТОВ «УКРАЇНСЬКІ БУДІВЕЛЬНІ РІШЕННЯ»	31.12.2021
UA-2021-03-09-001327-a	ДСТУ Б.Д.1.1-1:2013 Розробка документації із землеустрою під об'єктом ПЛ 330 кВ «Аджалик-Трихати» №81-92 на території Лиманського району Одеської області, Інв. № 12497/0501 71300000-1 Інженерні послуги	Спрощена процедура закупівлі	ПП «КРОНАУ»	30.10.2021
UA-2021-01-12-000888-b	ДСТУ Б.Д.1.1-1:2013 Проектування Реконструкція ПС 330 кВ «Криворізька» з заміною порталів та освітлювальних веж на ВРП-150 кВ та гнучкого ошикування 10 кВ, Дніпропетровська обл. Долгінцевський район, м. Кривий Ріг, вул. Бикова, 30. Інв. № 6\511\01\10735 71320000-7 Послуги з інженерного проектування	Спрощена процедура закупівлі	ПП «ЕНЕРГОСТРІМ»	31.12.2021

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 04.11.2022 № 01/48780 Товариством не опубліковано звіт про виконання окремих договорів, укладених за проведеними тендерними процедурами, внаслідок невиконання контрагентами умов укладених договорів, зокрема, у зв'язку з розпочатими процедурами претензійно-позовної роботи.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом до зазначених пояснень не надано до НКРЕКП належним чином завірених копій підтвердних документів щодо невиконання підрядними організаціями умов укладених договорів.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що в ході аналізу первинних документів встановлено, що по заходах Інвестиційної програми на 2021 рік **укладені наступні договори:**

- ТОВ УКРЕНЕРГО ЦИФРОВІ РІШЕННЯ» договір від 14.01.2021 №01/003-21 на розробку детальної проектної документації та створення програмного комплексу «Датахаб», на суму **тис. грн (з ПДВ);**
- ТОВ «УКРЕНЕРГО ЦИФРОВІ РІШЕННЯ» договір від 14.01.2021 №01/004-21 на розробку Програмної продукції, а саме електронної аукціонної платформи для впровадження спільних аукціонів з розподілу доступу до пропускнуої спроможності міждержавних електричних мереж України та ОСП суміжних країн, на суму **тис. грн (з ПДВ);**
- ТОВ «УКРЕНЕРГО ЦИФРОВІ РІШЕННЯ» договір від 15.11.2021 №01/0192-21 для виконання робіт з розроблення проектної документації Програмної продукції, а саме програмний комплекс «Технологічний портал» на суму **тис. грн (з ПДВ).**
- ТОВ «УКРЕНЕРГО ЦИФРОВІ РІШЕННЯ» договір від 11.05.2021 №01/090-21 на розробку Програмної продукції, а саме системи верифікації ресурсних графіків на суму **тис. грн (з ПДВ);**
- ТОВ «УКРЕНЕРГО ЦИФРОВІ РІШЕННЯ» договір від 11.05.2021 №01/0187-21 на суму **тис. грн (з ПДВ)** для виконання комплексу робіт, а саме:
  - роботи з розробки проектної документації, в тому числі, технічного завдання на розробку функціоналу інформаційної системи «Галузева звітність»;
  - роботи з розробки функціоналу інформаційної системи «Галузева звітність» та розробки модуля «Конструктор вхідних форм» на основі Технічного завдання;
  - роботи з розробки технічних завдань на 84 макети, перелік яких зазначений в Технічному завданні.

Комісією з перевірки було здійснено аналіз електронного майданчику з публічних закупівель Prozorro (<https://prozorro.gov.ua/>), в ході якого **не встановлено здійснення** по зазначеним лотам **електронних торгів та оголошення переможцями.**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіат у своїх поясненнях повідомив, що Укладання договорів з по закупівлях, які становлять державну таємницю, не могли бути розміщені на електронному майданчику з публічних закупівель Prozorro (<https://prozorro.gov.ua/>).*

Щодо договору, укладеного з ТОВ «УКРЕНЕРГО ЦИФРОВІ РІШЕННЯ» ліцензіат повідомив комісію з перевірки, що за приписами частини шостої статті 3 Закону України «Про публічні закупівлі» цей Закон не застосовується у випадку, якщо замовники, визначені у пункті 4 частини першої статті 2 цього Закону, здійснюють закупівлі таких предметів закупівлі: 1) товари, роботи і послуги, що виробляються, виконуються чи надаються на користь замовника або групи замовників афілійованим підприємством виключно для забезпечення діяльності такого замовника або групи замовників в окремих сферах господарювання.

Для цілей цього Закону афілійованими підприємствами вважаються відокремлені підрозділи замовника, майно та операції яких зазначені в консолідованому балансі замовника, або суб'єкти господарювання, стосовно яких замовник має вирішальний вплив, або суб'єкти господарювання разом із замовником перебувають під вирішальним впливом іншого замовника.

Під вирішальним впливом розуміються випадки, коли:

замовнику належить частка у статутному капіталі юридичної особи, у тому числі суб'єкта господарювання, в розмірі більше ніж 50 відсотків;

замовник володіє більшістю голосів у вищому органі управління суб'єкта господарювання чи правом призначати більше половини складу виконавчого органу або наглядової ради суб'єкта господарювання.

З урахуванням зазначеного, закупівлі у ТОВ «УКРЕНЕРГО ЦИФРОВІ РІШЕННЯ» здійснено з дотриманням вимог Закону України «Про публічні закупівлі».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за даними Системи YouControl до Переліку засновників юридичної особи належить ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» з часткою у статутному фонді (%): 100,0000%.

З урахуванням вищезазначеного Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо нездійснення по окремих лотах електронних торгів та оголошення переможців торгів порушення пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» та підпункту 43 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії.

<p><b>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 2 Постанови НКРЕКП від 09.12.2020 № 2353 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено обов'язок ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії</p> <p>яким передбачено обов'язок ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення</p>
---	---



<p><b>пункту 2 Постанови НКРЕКП від 09.12.2020 № 2354 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік»</b></p> <p><b>підпункту 53 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діє з 28 жовтня 2021 року)</b></p> <p><b>пункту 4.1 розділу IV Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумуючих електростанціях, затвердженого постановою НКРЕКП 30.06.2015 № 1972 (далі – Порядок формування інвестиційних програм)</b></p> <p><b>пункту 4.4 розділу IV Порядку формування інвестиційних програм</b></p>	<p>про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік;</p> <p>яким передбачено обов'язок ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата розробляти у встановленому НКРЕКП порядку інвестиційну програму на підставі плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та подавати її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з передачі електричної енергії, забезпечувати її своєчасне та повне виконання;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні з урахуванням фактичного наповнення джерел фінансування;</p> <p>яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до п'яти відсотків ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.</p>
<p><b><i>Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» схваленої Інвестиційної програми на 2021 рік</i></b></p> <p>Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 09.12.2020 № 2353 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік» встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» необхідно перерахувати та облікувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2021 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не</p>	

використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік.

Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 09.12.2020 № 2354 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік» встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» необхідно перерахувати та облікувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2021 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік.

Перевірка виконання ІІ здійснена вибіркоким методом шляхом аналізу первинних документів: договорів на проведення робіт підрядними організаціями та закупівлю товарно-матеріальних цінностей, актів виконаних робіт, платіжних документів та з урахуванням інформації наведеної в службових записках Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 15.09.2022 № 1413/17-22 та від 22.09.2022 №1463/17-22.

Комісією з перевірки **надано запит** ліцензіату від 13.09.2022 №38/323-22 **щодо наявних відкритих окремих поточних рахунків** з метою фінансування інвестиційної програми. НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 01.10.2022 №43266 повідомила про перелік поточних рахунків для забезпечення діяльності Товариства, саме:

UA883004650000026002307813715 в АТ «Ощадбанк» (рахунок «Диспетчеризація»);

UA833004650000026001308813715 в АТ «Ощадбанк» (рахунок «Передача»);

UA903223130000026005000042662 в АТ «Укресімбанк» (рахунок «Приєднання»);

UA303223130000026008000042670 в АТ «Укресімбанк» (рахунок «Аукціони»).

Крім того, **ліцензіат зазначив про відсутність алгоритму розподілу коштів**, які надходили як оплата послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на складові структури тарифу, в тому числі і інвестиційні, що **унеможливило виконання вимог щодо обліку коштів**, що визначені як джерела фінансування інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО».

Пунктом 2 Постанови НКРЕКП від 09.12.2020 № 2353 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік» встановлено, що

НЕК «УКРЕНЕРГО» необхідно перерахувати та облікувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2021 рік (амортизація, прибуток на капітальні інвестиції, інші доходи, кредитні кошти, дохід від розподілу пропускнуої спроможності міждержавних електричних мереж), **на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік.**

Відповідно до платіжних доручень, фінансування заходів здійснювалось по заходах:

**ІІ.1.1.3.1. Тепловізор NEC Avio R500** – у 2021 році перераховано ТОВ «Пергам-Україна Інжиніринг» відповідно до платіжного доручення від 18.03.2021 на загальну суму 157,00 тис. грн (без ПДВ);

**(ІІ.2.2.9.4.) Обладнання натяжне ОМАС** – у 2021 році перераховано ТОВ «Київ-Атом ЛТД» відповідно до платіжного доручення від 15.03.2021 №1068 на загальну суму 2 509,27 тис. грн (без ПДВ);

**(ІІ.2.2.1.3.) Косарка до мотоблока типу КР-1.1** – у 2021 році перераховано ФОП Струковський В.П. відповідно до платіжного доручення від 18.03.2021 № 1075 на загальну суму 12,85 тис. грн (без ПДВ).

**(ІІ.3.3.1.) Автопідйомник h=32 м на шасі (4x4)** – Регіональному сервісному центру МВС відповідно до платіжного доручення від 05.03.2021 № 859 на загальну суму 0,52 тис. грн (без ПДВ);

**ІІ.1.7.1.1 Технічне переоснащення ВРП-750 кВ (інв. №1\511\02\803\07) ПС 750 кВ «Дніпровська» із заміною трансформаторів струму ТОГ-750 кВ (ф. А, В, С) присєднання Л-ЗАЕС/1 на нові елегазові. Дніпропетровська обл., Криничанський район, Биковська сільська рада, с. Бикове, 9-й кілометр дороги «Вільногірськ-Щорськ»** – у 2021 році перераховано відповідно до платіжного доручення від 18.03.2021 № 1073 на суму 62,76 тис. грн (без ПДВ);

**III.2.7.1.2 Шафа телекомунікаційна 19» для ПС в комплекті – у 2021 році перераховано ТОВ «СТІЛНЕТ» відповідно до платіжного доручення від 18.03.2021 № 673 на загальну суму **161,00 тис. грн (без ПДВ);****

**III.3.11.1 Мікроавтобус 16+1 (4x2) – у 2021 році перераховано відповідно до платіжного доручення від 20.01.2021 № 1145 на суму 1 172,67 тис. грн (без ПДВ);**

**III.2.3.12.1. «Вимірювальний прилад Частотомір GFC-8131 Н, або аналог.» – у 2021 році перераховано ТОВ «НАУКОВО-ВИРОБНИЧЕ ПІДПРИЄМСТВО «ЕТАЛОН-ПРИЛАД»» відповідно до платіжного доручення від 20.01.2021 № 38 на суму 17,00 тис. грн (без ПДВ)**

**III.2.7.1.2. Шафа серверна (з супутніми опціями) – у 2021 році перераховано ТОВ «СТІЛНЕТ» відповідно до платіжного доручення від 18.03.2021 № 1071 на суму 162,00 тис. грн (без ПДВ);**

Комісією з перевірки зазначає, що рішення щодо схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік прийнято 24.03.2021, вищезазначені оплати **були здійснені до прийняття рішення про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО».**

Інвестиційна програма НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік була схвалена постановою НКРЕКП від 24.03.2021 № 510 «Про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік» на загальну суму 4 017 407 тис. грн (без ПДВ), з наступними джерелами фінансування:

Джерела фінансування	тис. грн. (без ПДВ)
Амортизаційні відрахування	783 696
Прибуток на капітальні інвестиції	300 000
Інші доходи	40 000
Кредитні кошти	2 603 384
Дохід від розподілу пропускнув спроможності міждержавних електричних мереж	248 893
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках	41 435
<b>Усього</b>	<b>4 017 407</b>

Згідно звіту з виконання інвестиційної програми на 2021 рік та детальним аналізом виконання ІІ встановлено, що фактично **профінансовано** заходів ІІ на загальну суму **3 059 210,77 тис. грн (без ПДВ)**, що складає **76,15 %** від запланованої суми, **недофінансування** складає **958 196,33 тис. грн (без ПДВ)**.

План освоєння на 2021 рік становить 2 307 954,75 тис. грн. (без ПДВ), при цьому згідно з актами виконаних робіт рівень **освоєння коштів склав 4 459 768,50 тис. грн. (без ПДВ) або 193,23%.**

План введення в експлуатацію за 2021 рік складає 1 755 137,43 тис. грн. (без ПДВ), при цьому фактично **введено основних засобів** наростаючим підсумком на суму **2 311 503,73 тис. грн. (без ПДВ)**, що склало **131,70 % до планового показника.**

Фактичне наповнення джерела ІІ «Кредитні кошти» при плані 2 603 384,51 тис. грн. склало 74,91%. Разом з цим, на **фінансування** заходів ІІ Ліцензіатом було направлено **кредитні кошти** у розмірі **1 950 298,56 тис. грн. (без ПДВ)**. Таким чином, недофінансування ІІ за рахунок залучених кредитних коштів становить 653 085 тис. грн. (без ПДВ).

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» інвестиційної програми на 2021 рік в розрізі напрямків ІІ

*тис. грн. (без ПДВ)*

Напрямок	Профінансовано				Виконано робіт відповідно до за активів (освоєно)				Уведено в експлуатацію ОЗ			
	План	Факт	Відхилення	%	План	Факт	Відхилення	%	План	Факт	Відхилення	%
1	2	3	4=3-2	5=3/2	6	7	8=7-6	9=7/6	10	11	12=11-10	13=11/10
<b>Всього по ІІ</b>	<b>4 017 407,11</b>	<b>3 059 298,90</b>	<b>958 108,20</b>	<b>65,01</b>	<b>2 307 954,75</b>	<b>4 459 768,50</b>	<b>-2 151 813,75</b>	<b>0,93</b>	<b>1 755 137,43</b>	<b>2 311 503,73</b>	<b>556 366,30</b>	<b>0,32</b>
Нове будівництво	718 321,97	466 993,29	251 328,68	75,47	589 494,00	755 853,00	-166 359,00	0,28	1 220 314,00	1 220 314,00	0,00	-
Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів	2 836 979,89	2 140 947,91	696 031,98	97,67	1 464 169,55	3 174 408,30	-1 710 238,75	1,17	355 697,16	902 218,48	546 521,32	1,54
Придбання основних засобів	462 105,25	451 357,70	10 747,54	76,14	254 291,20	529 507,20	-275 216,00	1,08	179 126,27	188 971,25	9 844,98	0,05

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» інвестиційної програми на 2021 рік в розрізі джерел фінансування ІІІ

тис. грн. (без ПДВ)

Напрямок	Профінансовано			Виконано робіт відповідно до за активів (освоєно)			Уведено в експлуатацію ОЗ		
	План	Факт	Відхилення	План	Факт	Відхилення	План	Факт	Відхилення
1	2	3	4=3-2	5	6	7=6-5	8	9	10=9-8
<b>Всього по ІІІ</b>	<b>4 017 407,11</b>	<b>3 059 331,30</b>	<b>-958 075,80</b>	<b>2 307 954,75</b>	<b>4 459 768,49</b>	<b>2 151 813,74</b>	<b>1 755 137,43</b>	<b>2 311 503,73</b>	<b>556 366,30</b>
Кредитні кошти	2 602 827,61	1 950 298,56	-652 529,05	1 214 201,42	2 374 592,16	1 160 390,74	601 360,94	959 728,56	358 367,62
Власні кошти	1 414 579,50	1 108 545,53	-306 033,96	1 093 753,33	2 029 114,56	935 361,23	906 031,49	1 104 030,17	197 998,68
Інше (Грантові кошти)	0	487,21	487,21	0	56 061,77	56 061,77	566	566	0
За рахунок бюджету	0	0	0	0	0	0	247 179,00	247 179,00	0

Комісія з перевірки, зазначає, що проведеним аналізом звіту з виконання ІІІ за 2021 рік та первинної документації встановлено наступне:

1. Фактичне виконання ІІІ на 2021 рік становить:

Підрозділ	План фінансування	Факт фінансування	Відхилення	Недофінансування				Перевитрати	в т.ч. більше 5% від плану
				Всього	Повністю не профінансовані	Профінансовано частково	в т.ч. економія		
1	2	3	4=3-2	5=6+7	6	7	8	9	10
Нове будівництво	718 321,97	466 993,29	-251 328,68	261 269,14	29 875,45	246 000,97	961,62	9 940,46	2 318,83
Дніпровська ЕС	805 536,30	697 230,03	-108 306,27	128 488,77	57 633,05	133 104,98	2 225,55	20 182,50	20,72
Західна ЕС	315 550,67	281 307,74	-34 242,93	34 302,85	3 724,78	34 302,85	8 258,60	59,92	9,94
Південна ЕС	109 380,94	45 621,32	-63 759,62	63 871,91	59 937,62	63 871,91	2 325,65	112,29	11,52
Південно-Західна ЕС	243 746,51	164 862,64	-78 883,87	79 728,65	1 032,30	80 542,75	35,50	844,78	7,10
Північна ЕС	548 149,25	231 799,78	-316 349,47	316 518,78	17 449,46	316 531,68	25 171,47	169,31	130,92
Центральна ЕС	639 203,09	553 428,55	-85 774,54	88 160,79	1 572,33	88 160,79	21 622,33	2 386,25	82,74
Апарат НЕК «Укренерго»	603 881,87	591 720,02	-12 161,85	101 916,56	1 999,90	101 907,36	9 540,19	89 754,71	82 741,64
УЕС	15 871,26	11 959,39	-3 911,87	3 911,87	0,00	3 911,87	245,18	0,00	
Будівництво і ремонт	17 765,25	14 408,54	-3 356,71	3 401,40	1 002,35	3 401,40	861,15	44,69	15,77
<b>Усього</b>	<b>4 017 407,11</b>	<b>3 059 331,30</b>	<b>-958 075,80</b>	<b>1 081 570,71</b>	<b>174 227,24</b>	<b>1 071 736,56</b>	<b>71 247,24</b>	<b>123 494,91</b>	<b>85 339,19</b>

Проведеним аналізом оперативного звіту з виконання ІІІ за 2021 рік та первинної документації встановлено наступне:

1. Повністю не профінансовано 56 заходів ІІІ на загальну суму 174 227,24 тис. грн. (без ПДВ).

2. Профінансовано не у повному обсязі 186 заходів ІІІ на загальну суму 941 613,41 тис. грн. (без ПДВ).

3. Недоосвоєння коштів, відповідно до встановленого ІІІ плану капітальних вкладень відбулось по 146 заходах ІІІ на суму 1 179 848,54 тис. грн. (без ПДВ).

4. Освоєння коштів в обсягах, більших, ніж передбачено схваленим варіантом ІІІ становить 2 239 173,84 тис. грн. (без ПДВ);

5. Сума недовиконання плану з освоєння коштів склала по 63 заходах ІІІ на 2021 рік на суму 87 360,09 тис. грн, у т.ч. 59 524,33 тис. грн. по 14 заходах ІІІ де було забезпечено повне фінансування.

6. **Загальні перевитрати** по 66 заходах ІІІ склали 123 489,51 тис. грн. (без ПДВ) до затвердженого планового показника. Перевитрати фінансування на суму понад 5% становили 85 336,93 тис. грн. (без ПДВ).

Ліцензіатом перевищено планову вартість за **рахунок коштів тарифу** на суму 7 746,57 тис. грн (без ПДВ), у т.ч перевищення понад 5% від запланованої вартості відбулось по 57 заходах ІІІ на 2021 рік на суму 1 928,26 тис. грн. (без ПДВ), перевищення понад 10 % склали 247,83 тис. грн. (без ПДВ).

7. Економія під час виконання заходів ІІ на 2021 року склала 71 247,24 тис. грн. (без ПДВ);

8. Інвестиційною програмою НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2020 рік передбачено виконання заходів, джерелом фінансування яких визначені кредитні кошти, у загальній сумі 2 602 827,61 тис. грн. (без ПДВ). Станом на 20 січня 2022 року ліцензіатом профінансовані дані заходи на суму 1 950 298,56 тис. грн. (без ПДВ) (74,93% планового показника), недофінансування становить - 652 529,05 тис. грн. (без ПДВ), економія по використанню кредитних коштів – відсутня. Загальна сума освоєння «Кредитних коштів», у 2021 році становить 911 231,94 тис. грн (без ПДВ) або 128,3% по відношенню до планового рівня (710 240,55 тис. грн. (без ПДВ)).

9. По заходах ІІ на 2021 рік встановлено, що перевищення схвалених фізичних обсягів над запланованими протягом 2021 року не відбувалась.

10. Сума профінансованих та неосвоєних коштів ІІ на 2021 рік по 29 заходах склала 6 959,85 тис. грн. (без ПДВ).

11. Перевіркою не виявлено фінансування заходів, що не передбачені схваленою ІІ на 2021 рік. Водночас в рамках реалізації 3х заходів ІІ на 202 рік встановлено **фінансування робіт не передбачених в рамках виконання 3 заходів на 2021 рік на суму 4 176,57 тис. грн (без ПДВ)**, а саме:

Перевіркою встановлено, що **ІІ на 2021 рік передбачалась реалізація заходу І.1.5 Нове будівництво ПЛ 330 кВ Західноукраїнська-Богородчани з реконструкцією ПС 330 кВ «Богородчани» та ПС 750 кВ «Західноукраїнська», Львівська та Івано-Франківська області з обсягом фінансування 156 432,29 тис. грн (без ПДВ).**

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до наданих первинних документів **обсяг профінансованих коштів** по заходу І.1.5 Нове будівництво ПЛ 330 кВ Західноукраїнська-Богородчани з реконструкцією ПС 330 кВ «Богородчани» та ПС 750 кВ «Західноукраїнська», Львівська та Івано-Франківська області, у 2021 році склав **135 058,34 тис. грн (без ПДВ)**, а саме:

Найменування об'єктів і робіт	Схвалений обсяг фінансування на 2021 рік	Профінансовано з початку року, згідно підтверджуючих документів	Недофінансування	Перевищення фактичного фінансування
І.1.5. ПЛ 330 кВ Західноукраїнська-Богородчани з реконструкцією ПС 330 кВ «Богородчани» і ПС 750 кВ «Західноукраїнська», в т.ч:	<b>156 432,29</b>	<b>135 058,34</b>	<b>40 362,69</b>	<b>18 988,74</b>
будівельні роботи	126 795,61	93 272,69	33 522,92	
обладнання	10 524,38	4 953,58	5 570,80	
інше	19 112,30	36 832,07		
виконання робіт з коригування проекту	679,92	679,92		0,00
землепорядні роботи	3 475,57	2 324,84	1 150,73	
авторський нагляд	432,35	314,12	118,24	
оплата збитків лісгосподарського виробництва	14 524,46	29 349,72		14 825,26
добровільне страхування будівельно-монтажних робіт та відповідальності перед третіми особами	0,00	4 095,61		4 095,61
виготовлення документів страхового фонду документації	0,00	67,87		67,87

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках виконання заходу ІІ на 2021 рік І.1.5 Нове будівництво ПЛ 330 кВ Західноукраїнська-Богородчани з реконструкцією ПС 330 кВ «Богородчани» та ПС 750 кВ «Західноукраїнська», Львівська та Івано-Франківська області **здійснило фінансування не передбачених схваленою ІІ на 2021 рік робіт з «добровільного страхування будівельно-монтажних робіт та відповідальності перед третіми особами» та з «виготовлення документів страхового фонду документації» на загальну суму 4 163,48 тис. грн**

(без ПДВ). Таким чином відповідно до запланованих схваленою ІІІ на 2021 рік обсягів робіт, **фінансування склало 130 894,86 тис. грн (без ПДВ).**

Перевіркою встановлено, що ІІІ на 2021 рік передбачалась реалізація заходу ІІ.1.18.1.1. Технічне переоснащення ПС 750 кВ «Південнодонбаська» шляхом заміни існуючої акумуляторної батареї № 1 типу СК-20 на нову (інв. №14\515\8221). Донецька обл., Нікольський район, с. Кременівка, вул. Южнодонбаська, 1 з обсягом фінансування за рахунок амортизації у розмірі **3 492,19 тис. грн (без ПДВ)** для фінансування, а саме:

будівельно – монтажних робіт та придбання матеріалів – 3 486,56 тис. грн (без ПДВ);  
авторський нагляд – 5,63 тис. грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до наданих первинних документів **обсяг профінансованих коштів** по заходу ІІ.1.18.1.1. Технічне переоснащення ПС 750 кВ «Південнодонбаська» шляхом заміни існуючої акумуляторної батареї № 1 типу СК-20 на нову (інв. №14\515\8221). Донецька обл., Нікольський район, с. Кременівка, вул. Южнодонбаська, 1, у 2021 році склав **3 471,65 тис. грн (без ПДВ), а саме:**

тис. грн (без ПДВ)

Найменування об'єктів і робіт	Схвалений обсяг фінансування на 2021 рік	Профінансовано з початку року, згідно підтверджуючих документів	Недофінансування	Перевищення фактичного фінансування
будівельних робіт та придбання матеріалів	3 486,56	3 458,56	28,00	-
авторський нагляд	5,63	5,4	0,23	-
страхування будівельно-монтажних робіт		7,69		7,69
<b>ВСЬОГО</b>	<b>3 492,19</b>	<b>3 471,65</b>	<b>28,23</b>	<b>7,69</b>

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках виконання заходу ІІІ на 2021 рік ІІ.1.18.1.1. Технічне переоснащення ПС 750 кВ «Південнодонбаська» шляхом заміни існуючої акумуляторної батареї № 1 типу СК-20 на нову (інв. №14\515\8221). Донецька обл., Нікольський район, с. Кременівка, вул. Южнодонбаська, 1 здійснило **фінансування не передбачених схваленою ІІІ на 2021 рік робіт** з «добровільного страхування будівельно-монтажних робіт» на загальну суму 7,69 тис. грн (без ПДВ). Таким чином відповідно до запланованих схваленою ІІІ на 2021 рік обсягів робіт, **фінансування склало 3 463,96 тис. грн (без ПДВ).**

Перевіркою встановлено, що ІІІ на 2021 рік передбачалась реалізація заходу ІІ.1.7.1.1. Технічне переоснащення ВРП-750 кВ (інв. №1\511\02\803\07) ПС 750 кВ «Дніпровська» із заміною трансформаторів струму ТОГ-750 кВ (ф. А, В, С) приєднання Л-ЗАЕС/1 на нові елегазові. Дніпропетровська обл., Криничанський район, Биковська сільська рада, с. Бикове, 9-й кілометр дороги «Вільногірськ-Щорськ» з обсягом фінансування за рахунок амортизації та додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках у розмірі **62,76 тис. грн (без ПДВ)** для завершення робіт із заміни трансформаторів струму власними силами та оплати за поставлені матеріали.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до наданих первинних документів **обсяг профінансованих коштів** по заходу ІІ.1.7.1.1. Технічне переоснащення ВРП-750 кВ (інв. №1\511\02\803\07) ПС 750 кВ «Дніпровська» із заміною трансформаторів струму ТОГ-750 кВ (ф. А, В, С) приєднання Л-ЗАЕС/1 на нові елегазові. Дніпропетровська обл., Криничанський район, Биковська сільська рада, с. Бикове, 9-й кілометр дороги «Вільногірськ-Щорськ», у 2021 році склав **68,16 тис. грн (без ПДВ), а саме:**

тис. грн (без ПДВ)

Найменування об'єктів і робіт	Схвалений обсяг фінансування на 2021 рік	Профінансовано з початку року, згідно підтверджуючих документів	Недофінансування	Перевищення фактичного фінансування
<b>Амортизація</b>				
фінансування будівельних робіт	27,42	27,42	-	-
інше	-	5,40	-	5,40
<b>Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках</b>				
фінансування будівельних робіт	35,34	35,34	-	-
<b>ВСЬОГО</b>	<b>62,76</b>	<b>68,16</b>	<b>-</b>	<b>5,40</b>

Водночас НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках виконання заходу ІІ на 2021 рік ІІ.1.7.1.1 Технічне переоснащення ВРП-750 кВ (інв. №1\511\02\803\07) ПС 750 кВ «Дніпровська» із заміною трансформаторів струму ТОГ-750 кВ (ф. А, В, С) приєднання Л-ЗАЕС/1 на нові елегазові. Дніпропетровська обл., Криничанський район, Биковська сільська рада, с. Бикове, 9-й кілометр дороги «Вільногірськ-Щорськ» здійснило фінансування не передбачених схваленою ІІ на 2021 рік робіт з «авторського нагляду» на загальну суму 5,40 тис. грн (без ПДВ). Таким чином відповідно до запланованих схваленою ІІ на 2021 рік обсягів робіт, **фінансування склало 62,76 тис. грн (без ПДВ).**

12. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2021 року за рахунок коштів **тарифу на передачу електричної енергії**, склала 27 819,96 тис. грн (без ПДВ), залишок економії з урахуванням перевитрат становить **25 374,62 тис. грн (без ПДВ)**, розрахунок наведений в таблиці.

Розділ ІІ 2020 року	Економія по заходах ІІ 2020 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією, тис. грн.
I	300,74	3 442,79	1 576,41	-	-	4 718,46
II	14 666,92	1 767,86	31,82	158,69	12 899,06	31,82
III	12 852,29	376,73	72,21	89,14	12 475,56	72,21
<b>Всього</b>	<b>27 819,96</b>	<b>5 587,39</b>	<b>1 680,43</b>	<b>247,83</b>	<b>25 374,62</b>	<b>4 822,48</b>

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2021 року за рахунок коштів **тарифу на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління**, склала 5 154,15 тис. грн (без ПДВ), залишок економії з урахуванням перевитрат становить **4 923,23 тис. грн (без ПДВ)** розрахунок наведений в таблиці:

Розділ ІІ 2020 року	Економія по заходах ІІ 2020 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією, тис. грн.
I	-	-	-	-	-	-
II	4 076,06	15,53	-	-	4 060,53	-
III	1 078,10	215,39	-	-	862,71	-
<b>Всього</b>	<b>5 154,15</b>	<b>230,92</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4 923,23</b>	<b>-</b>

<b>7</b>	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 6 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію, дані та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП</p> <p>яким зокрема встановлено, що результати тендеру доводяться ОСП до відома Регулятора. Аудит роботи системи управління ринком проводиться раз на рік, а за потреби може бути ініційованим Регулятором у будь-який</p>
----------	--	---

***Щодо проведення НЕК «УКРЕНЕРГО» аудиту роботи системи управління ринком***

Питання проведення аудиту роботи системи управління ринком врегульовано положеннями глави 1.14 розділу I Правил ринку.

Відповідно до вимог пунктів 1.14.1 – 1.14.20 глави 1.14 розділу I Правил ринку, ОСП (у якості АР) повинен гарантувати, що аудит системи управління ринком проводиться незалежним аудитором з метою визначення її відповідності цим Правилам.

Метою аудиту системи управління ринком є встановлення факту і ступеня дотримання цих Правил у частині проведення розрахунків та виставлення рахунків у межах періоду, якого стосується цей аудит.

Вибір аудитора здійснюється за результатами тендеру на основі технічного завдання, розробленого ОСП. Результати тендеру доводяться ОСП до відома Регулятора. Аудит роботи системи управління ринком проводиться раз на рік, а за потреби може бути ініційованим Регулятором у будь-який час.

ОСП (у якості АР) з урахуванням положень пункту 1.14.5 глави 1.14 розділу I Правил ринку визначає технічне завдання на проведення аудиту роботи системи управління ринком та надає його для розгляду Регулятору.

Аудит роботи системи управління ринком включає:

1) аудит здійснення системою управління ринком зберігання створених або поданих учасниками ринку постійних і періодичних даних, що використовуються у зв'язку з цими Правилами;

2) аудит процесів, що застосовуються до таких даних відповідно до цих Правил;

3) аудит системи, процесів та процедур, що використовуються і застосовуються учасниками ринку з метою або у зв'язку з діями, зазначеними в підпунктах 1 та 2 цього пункту.

При встановленні і зміні умов визначених у технічному завданні на надання послуг з аудиту роботи системи управління ринком ОСП (також в якості АР) зобов'язаний урахувати:

1) необхідність і доцільність вирішення питань централізовано;

2) необхідність і доцільність вирішення питань третіми сторонами окремо і незалежно одна від одної.

Технічне завдання повинно включати:

1) потрібний обсяг послуг, що надаються аудитором;

2) форму і періодичність звітів про результати;

3) будь-які інші питання, що ОСП (також у якості АР) вважає за необхідне розглянути під час аудиту роботи системи управління ринком.

ОСП (у якості АР) має право змінювати технічне завдання аудиту системи управління ринком кожного року і протягом року, за необхідності, з урахуванням вимог пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I Правил ринку. Зміни до технічного завдання подаються на розгляд Регулятора.

Договір про надання послуг з аудиту роботи системи управління ринком повинен містити вимоги до послуг аудитора щодо:

1) необхідності розкриття ОСП (у якості АР) наявності та характеру всіх аудиторських доручень аудитора, наданих будь-якою стороною;

2) права інших учасників ринку на залучення зовнішніх аудиторів та положення щодо взаємодії таких аудиторів з аудитором роботи системи управління ринком;

3) термінового повідомлення про всі проблеми щодо питань, що становлять предмет аудиту роботи системи управління ринком;

4) виконання зобов'язань про конфіденційність у такій формі, що обґрунтовано вимагається ОСП (у якості АР).

ОСП (у якості АР) вживає заходів відповідно до підпункту 2 пункту 1.14.9 глави 1.14 розділу I Правил ринку з метою реалізації прав учасників ринку на залучення зовнішніх аудиторів та їх співпраці з аудитором роботи системи управління ринком.



Результати аудиту роботи системи управління ринком викладаються в аудиторських звітах, якщо інше не встановлено ОСП (в якості АР).

Аудитор не зобов'язаний повідомляти про питання, що перебувають поза межами технічного завдання.

Аудитор надає Регулятору і ОСП (також у якості АР) аудиторські звіти, що включають висновки.

Аудитор та ОСП (також у якості АР) готують версію аудиторських звітів для оприлюднення, що не повинна містити інформацію, яку ОСП (також у якості АР) не має права розкривати відповідно до глави 1.16 цього розділу.

ОСП (у якості АР) оприлюднює на власному офіційному вебсайті версію аудиторських звітів, зазначену в пункті 1.14.14 глави 1.14 розділу I Правил ринку.

ОСП (у якості АР) доручає відповідним учасникам ринку провести коригувальні заходи, що можуть вимагатись після отримання аудиторських звітів.

Без шкоди для будь-яких конкретних прав доступу, передбачених в інших документах, кожний учасник ринку надає аудитору інформацію (зі збереженням конфіденційності) щодо систем, специфікацій на системи та інших документів, що використовуються цим учасником ринку для виконання своїх зобов'язань і функцій, передбачених цими Правилами.

На письмову вимогу аудитора учасник ринку негайно надає письмову відповідь про всі невіршені на дату отримання вимоги суперечки, що стосуються торгівлі відповідно до цих Правил.

У разі виникнення суперечки щодо правильності результатів аудиту роботи системи управління ринком ОСП інформує про це Регулятора.

ОСП (у якості АР) має право у будь-який час запросити аудитора провести позачерговий аудит роботи системи управління ринком з дотриманням вимог пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I Правил ринку.

Перевіркою встановлено, що Товариство листом від 28.02.2020 № 01/8298 надало до НКРЕКП проєкт Технічного завдання на проведення аудиту роботи системи управління ринком (далі – ТЗ).

За результатами розгляду представленого Товариством проєкту ТЗ, НКРЕКП листом від 15.05.2020 № 5239/28/7-20 були надані рекомендації щодо доопрацювання проєкту ТЗ, у тому числі, в частині врахування прикладів міжнародного досвіду щодо проведення аналогічного аудиту систем управління ринком операторів ринків електричної енергії інших країн. При цьому, проєкт ТЗ, наданий листом від 28.02.2020 № 01/8298 не було погоджено.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 22.06.2020 № 01/22234 надало до НКРЕКП доопрацьований проєкт ТЗ, який також не було погоджено із наданням вичерпних пропозицій, про що було зазначено в листі НКРЕКП від 03.08.2020 № 8082/28/7-20 (із додатком).

Ліцензіат листом від 18.09.2020 № 01/34042 надав до НКРЕКП проєкт ТЗ, при цьому не врахувавши в повній мірі вичерпні пропозиції та рекомендації Регулятора.

Листом від 13.10.2020 № 10860/28/7-20 НКРЕКП було повідомлено Товариство про необхідність викладення проєкту ТЗ з урахуванням вичерпних зауважень, наданих йому листом від 03.08.2020 № 8082/28/7-20 (із додатком).

Проєкт ТЗ з урахуванням вичерпних зауважень, наданих листом від 03.08.2020 № 8082/28/7-20 (із додатком) від НЕК «УКРЕНЕРГО» до НКРЕКП не надходив.

Листом від 17.03.2021 № 3522/22.4/7-21 НКРЕКП було надіслано запит щодо надання інформації стосовно поточного стану **процесу проведення аудиту роботи системи управління ринком** за період з 01.07.2019 по 01.07.2020.

У відповідь на зазначений лист Регулятора, НЕК «УКРЕНЕРГО» в листі від 29.03.2021 № 01/12270 було відмічено, що **ліцензіатом надавались пропозиції** до включення до тарифів на 2021 рік на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно – технологічного) управління витрат на аудит системи управління ринком.

НКРЕКП листом від **24.06.2021** № 7558/22.4/7-21 звернула увагу Товариства на пункт 1.14.3 глави 1.14 розділу I Правил ринку, відповідно до якого вибір аудитора здійснюється за результатами тендеру на основі технічного завдання, розробленого ОСП, при цьому результати тендеру доводяться ОСП до відома Регулятора. Також було зазначено, що **інформація про**

**результати тендеру на проведення аудиту роботи системи управління ринком за період з 01.07.2019 по 01.07.2020 на основі ТЗ, розробленого НЕК «УКРЕНЕРГО», до НКРЕКП не надходила.** Крім того у вищезазначеному листі НКРЕКП **зазначено про необхідність надати до НКРЕКП:**

**підтверджуючі документи та розрахунки витрат на аудит системи управління ринком**, які були запропоновані НЕК «УКРЕНЕРГО» для включення до тарифів на II півріччя 2019 року та 2020 – 2021 роки на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно – технологічного) управління, а також фактично включені НКРЕКП такі витрати;

**інформацію про поточний стан процесу проведення аудиту роботи системи управління ринком за період з 01.07.2019 по 30.06.2020;**

**інформацію про поточний стан процесу проведення аудиту роботи системи управління ринком за період з 01.07.2020 по 30.06.2021.**

Товариство листом від 13.07.2021 № 01/29618 повідомило НКРЕКП про діапазон індикативних цін на проведення аудиту роботи системи управління ринком, наданих ПрАТ «КПМГ Аудит» листом від 15.03.2021 № 36.

**Комісія з перевірки зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО» не здійснено у 2021 році аудит системи управління ринком незалежним аудитором з метою визначення її відповідності Правилам ринку.**

8	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 5.29.4 глави 5.29 розділу V Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (у редакції, що діяла до 07 травня 2022 року)</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що для кожного розрахункового місяця здійснюються 3 подекадні розрахунки – один для кожної декади. У контексті подекадних розрахунків АР переглядає щоденні звіти про розрахунки, видані протягом відповідного періоду, і визначає та коригує будь-які помилки в дебетуванні і кредитуванні небалансів електричної енергії. Подекадний розрахунок здійснюється на п'ятий робочий день після 11, 21 та останнього дня розрахункового місяця.</p>
---	---	---

Відповідно до пункту 5.29.4 глави 5.29 розділу V Правил ринку передбачено, що для кожного розрахункового місяця здійснюються 3 подекадні розрахунки – один для кожної декади. У контексті подекадних розрахунків АР переглядає щоденні звіти про розрахунки, видані протягом відповідного періоду, і визначає та коригує будь-які помилки в дебетуванні і кредитуванні небалансів електричної енергії. Подекадний розрахунок здійснюється на п'ятий робочий день після 11, 21 та останнього дня розрахункового місяця.

Відповідно до пункту 10.12. розділу X Правил ринку передбачено, що у термін до 31 січня 2021 року включно виставлення рахунків за небаланси електричної енергії здійснюється щодакдно протягом місяця.

ОСП формує рішення щодо позапланового виставлення рахунків за небаланси електричної енергії у разі виникнення у СВБ небалансу електричної енергії, що перевищує 15 % від визначених ОСП обсягів небалансів.

Планові та фактичні дати виставлення рахунків учасникам ринку за небаланси електричної енергії:

ПЕРІОД		Дата виставлення рахунків (подекадних)			Кількість прострочених днів
		1 декада	2 декада	3 декада	
		Дата	Дата	Дата формування в	
Січень	План	18.01.2021	28.01.2021	05.01.2022	
	Факт	14.01.2021	26.01.2021	04.02.2021	-
Лютий	План	18.02.2021	26.02.2021	05.03.2021	-
	Факт	16.02.2021	25.02.2021	04.03.2021	-
Березень	План	18.03.2021	26.03.2021	07.03.2021	-
	Факт	17.03.2021	26.03.2021	07.04.2021	-
Квітень	План	16.04.2021	28.04.2022	<b>07.05.2021</b>	3 декада на 3 робочі дні
	Факт	16.04.2021	27.04.2021	<b>12.05.2021</b>	
Травень	План	18.05.2021	28.05.2021	07.06.2021	-
	Факт	17.05.2021	28.05.2021	07.06.2021	-
Червень	План	18.06.2021	<b>28.06.2022</b>	07.07.2021	2 декада на 1 робочий день
	Факт	18.06.2021	<b>29.06.2021</b>	07.07.2021	
Липень	План	16.07.2021	28.07.2021	06.08.2021	-
	Факт	16.07.2021	28.07.2021	06.08.2021	-
Серпень	План	18.08.2021	<b>27.08.2021</b>	08.09.2021	2 декада на 1 робочий день
	Факт	18.08.2021	<b>30.08.2021</b>	07.09.2021	
Вересень	План	17.09.2021	28.09.2021	08.10.2021	-
	Факт	17.09.2021	28.09.2021	07-08.10.2021	-
Жовтень	План	<b>18.10.2021</b>	28.10.2021	05.11.2021	1 декада на 2 робочі дні
	Факт	<b>20.10.2021</b>	27.10.2021	05.11.2021	
Листопад	План	18.11.2021	26.11.2021	07.12.2021	
	Факт	18.11.2021	26.11.2021	07.12.2021	
Грудень	План	17.12.2021	28.12.2021	11.01.2022	
	Факт	17.12.2021	29.12.2021	11.01.2022	

Відповідно до інформації наведеної у таблиці 3.13.1, НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснювала виставлення рахунків за небаланси електричної енергії з порушення термінів від 1 до 3 робочих днів за третю декаду квітня, другу декаду червня, другу декаду серпня та першу декаду жовтня.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 04.11.2022 № 01/48780, при розрахунку планових дат виставлення рахунків, наведених в Акті № 301, зокрема в зазначених випадках прострочення виставлення подекадних рахунків, не було враховано державні свята, які є офіційними вихідними днями, а також перенесення святкових та робочих днів у відповідності до законодавства.

Таким чином, при розрахунку термінів виставлення рахунків за третю декаду квітня слід врахувати, що 01.05.2021 (День праці) збігається з вихідним днем, цей вихідний за законодавством (ст. 67 КЗпП) переноситься на найближчий наступний після нього робочий день, тобто 03.05.2021; 02.05.2021 (Великдень) збігається з вихідним днем, цей вихідний за законодавством також переноситься на найближчий робочий день, тобто 04.05.2021; 09.05.2021 (День Перемоги) збігається з вихідним днем, і цей вихідний за законодавством переноситься на найближчий наступний після нього робочий день, тобто 10.05.2021.

Враховуючи вищезазначене, у відповідності до вимог п. 5.29.4 Правил ринку, АР здійснив виставлення рахунків за третю декаду квітня 2021 року на п'ятий робочий день після останнього дня розрахункового місяця, тобто 12.05.2022.

При розрахунку термінів виставлення рахунків за другу декаду червня зауважимо, що 28.06.2021 (День Конституції України) є офіційним вихідним днем, тому АР було виставлено рахунки за другу декаду червня 2021 року на п'ятий робочий день після 21.06.2021, тобто 29.06.2021.

При розрахунку термінів виставлення рахунків за другу декаду серпня слід врахувати, що 24.08.2021 (День незалежності України) є офіційним вихідним днем, водночас робочий день 23.08.2021 було перенесено на 28.08.2021. Таким чином, згідно з п. 5.29.4 Правил ринку, АР виставив рахунки за другу декаду серпня 2021 року на п'ятий робочий день після 21.08.2021, тобто 30.08.2021.

При розрахунку термінів виставлення рахунків за першу декаду жовтня необхідно зазначити, що 14.10.2021 (День захисника України) є офіційним вихідним днем, водночас робочий

день 15.10.2021 було перенесено на 23.10.2021. Відповідно, з урахуванням п. 5.29.4 Правил ринку, АР виставив рахунки за першу декаду жовтня 2021 року на п'ятий робочий день після 11.10.2021, тобто 20.10.2021.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що враховуючи державні свята, які є офіційними вихідними днями, а також перенесення святкових та робочих днів у відповідності до законодавства виставлення рахунків за третю декаду квітня мало бути здійснено не пізніше 12.05.2022, за другу декаду червня не пізніше 29.06.2021, за другу декаду серпня 30.08.2021 та за першу декаду жовтня 20.10.2021.

Таким чином Департамент ліцензійного контролю з урахуванням пояснень, наданих Ліцензіатом листом від 04.11.2022 № 01/48780, не вбачає в діях НЕК «УКРЕНЕРГО» під час виставлення рахунків за небаланси електричної енергії за третю декаду квітня, другу декаду червня, другу декаду серпня та першу декаду жовтня порушень пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії», пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі №1388, та пункту 5.29.4 глави 5.29 розділу V Правил ринку.

<p>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</p> <p>пункту 7 постанови НКРЕКП від 08.04.2020 № 766 «Про дії учасників ринку електричної енергії у період дії карантину та обмежувальних заходів, пов'язаних із поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)»</p> <p>пункту 10.10 розділу X Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2021 № 307 (у редакції, що діяла до 07 травня 2022 року)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що для кожного учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, обсяг максимального продажу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України» на РДН і ВДР вираховується як різниця між обсягами купівлі за ДД та імпорту і обсягами продажу за ДД та експорту, зареєстрованими станом на 10:00 за один день до торгового дня (d-1);</p> <p>яким встановлено, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. ОСП забезпечує щодакдану перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.</p>
--	--

### **Щодо звернення ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ»**

До НКРЕКП надійшли листи ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» від 02.12.2021 № 01-02/12-21 від 29.12.2021 №01-29/12-21 щодо некоректної роботи модуля «Фінансова гарантія» системи управління ринком електричної енергії Market Management System (далі - MMS).

Відповідно до пункту 7 постанови НКРЕКП від 08.04.2020 № 766 «Про дії учасників ринку електричної енергії у період дії карантину та обмежувальних заходів, пов'язаних із поширенням

коронавірусної хвороби (COVID-19)» (зі змінами), для кожного учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, обсяг максимального продажу у торговій зоні «ОЕС України» на РДН і ВДР вираховується як різниця між обсягами двосторонніх договорів, зареєстрованих станом на 10:00 годину за один день до торгового дня (Д-1) на купівлю, та обсягами двосторонніх договорів, зареєстрованих станом на 10:00 годину за один день до торгового дня (Д-1) на продаж.

Відповідно до пункту 2.2.10. Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.20218 № 307 (зі змінами, що діяли на 29.12.2021) (далі – Правила ринку), СББ, у рамках дозволеного обсягу продажу на день d, до 18:00 d-2 визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД кожному з учасників ринку, які входять до складу такої балансууючої групи.

Якщо під час реєстрації ДД учасник ринку подав повідомлення на реєстрацію обсягу електричної енергії, який більший за обсяг, що визначений для нього СББ, така реєстрація відхиляється, а такий учасник ринку отримує відповідне повідомлення із зазначенням причини та деталей відхилення.

Відповідно до пункту 2.3.2. Правил ринку, до 11:15 дня, що передує торговому дню d-1, кожна СББ зобов'язана надати ОСП прогностичні максимальні обсяги продажу на РДН, що визначені на основі даних про обсяг фактичної наявної фінансової гарантії, з розбивкою по кожному учаснику ринку, який входить до її балансууючої групи, виходячи із величини наявних фінансових гарантій цієї СББ.

Відповідно до пункту 2.3.4 глави 2.3 розділу II Правил ринку, у разі отримання помилкових значень від СББ або неотримання їх від СББ у встановлений пунктом 2.3.2 цієї глави термін, ОСП проводить для такої СББ розрахунок максимальних обсягів продажу на РДН пропорційно до обсягів продажу на ринку двосторонніх договорів кожним учасником ринку, який входить до балансууючої групи такої (таких) СББ.

Відповідно до пункту 10.10. Правил ринку, щодо обов'язку ліцензіата для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. ОСП забезпечує щоденну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що **01.12.2021 об 11:49** на електронну поштову скриньку адміністратора розрахунків НЕК «УКРЕНЕРГО» (fg@ua.energy) було отримано **лист від ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ»** (Товариство) стосовно **невідповідності значень розподілу максимальних обсягів продажу на РДН на торговий день 02.12.2021** для учасників ринку, що входять в його балансууючу групу, в тому числі для ПАТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ»

НЕК «УКРЕНЕРГО» було перевірено надану учасником ринку інформацію та встановлено, що для ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» розподіл максимальних обсягів продажу на РДН на торговий день 02.12.2021 в модулі «Фінансова гарантія» Системи управління ринком (MMS) було здійснено автоматично пропорційно до обсягів продажу на РДД кожним учасником ринку, який входить до балансууючої групи ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ».

Також НЕК «УКРЕНЕРГО» проведено аналіз ситуації, що склалася, та виявлено хронологію дій відповідальної особи Товариства в Системі управління ринку на підставі Журналу подій. Загальна хронологія дій користувача ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» в період з 22.11.2021 по 01.12.2021 була наступною:

- 26.11.2021\_16:33:19 - розподіл максимальних обсягів продажу на РДН для 01.12.2021;
- 26.11.2021\_16:35:13 - розподіл максимальних обсягів продажу на РДН для 02.12.2021;
- 30.11.2021\_15:06:50 - розподіл максимальних обсягів продажу на РДД для 02.12.2021;
- 30.11.2021\_15:07:55 - розподіл максимальних обсягів продажу на РДН для 03.12.2021;
- 30.11.2021\_15:19:36 - розподіл максимальних обсягів продажу на РДН для 04.12.2021.

Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» **26.11.2021 здійснено розподіл максимальних обсягів продажу на РДН для торгового дня 02.12.2021.**

Зазначені дії відбувались одночасно зі змінами у складі балансуєної групи Товариства, починаючи з торгового дня **02.12.2021**, а саме, до даної балансуєної групи увійшли три нових учасника (ТОВ «БЮТЕК ГРУП УКРАЇНА», ТОВ «НЕКСТ ЕНЕРДЖИ» та ТОВ «ЛЮМЬЕР ЕНЕРДЖИ»).

Для можливості здійснення розподілу максимальних обсягів продажу на РДД/РДН ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» з розбивкою по кожному учаснику балансуєної групи для торгового дня **02.12.2021 в системі MMS 29.11.2021 було оновлено склад такої балансуєної групи.**

Комісія з перевірки зазначає, що у разі проведення зміни складу балансуєної групи програмний комплекс Ліцензіата **автоматично** призводить до набуття попередніми значеннями статусу **помилкових і необхідності нового розподілу** максимальних обсягів продажу.

За поясненнями Ліцензіата, з 29.11.2021 для ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» була надана можливість здійснити розподіл максимальних обсягів продажу на РДД/РДН з розбивкою по кожному учаснику його балансуєної групи. Але для торгового дня 02.12.2021 Товариство зробило розподіл тільки на РДД. Розподілу максимальних обсягів продажу для 02.12.2021 на РДН Товариство не робило.

Система MMS, не отримавши нового розподілу максимальних обсягів продажу на РДН по актуальним учасникам балансуєної групи на торговий день 02.12.2021, здійснила автоматичний розрахунок максимальних обсягів продажу на РДН пропорційно до обсягів продажу на РДД кожним учасником ринку, який входить до балансуєної групи такої СВБ без застосування здійсненого 26.11.2022 ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» розподілу максимальних обсягів продажу на РДН для торгового дня 02.12.2021

За поясненнями Ліцензіата, оскільки ТОВ «ОДЕСЬКА ТЕЦ», як учасник балансуєної групи Товариства з 02.12.2021, **не зареєструвало графіки продажу** за ДД для торгового дня **02.12.2021**, а його СВБ (ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ») не здійснила оновлений розподіл в ручному режимі для РДН на торговий день 02.12.2021, **максимальний обсяг продажу по такому учаснику балансуєної групи компанії система MMS розраховувала на рівні 0 МВт\*год. без урахування граничної нижньої межі обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН, що становить 10 відсотків** від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді.

Комісія з перевірки зазначає, що для ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» розподіл максимальних обсягів продажу на РДН на торговий день **29.12.2021** в модулі «Фінансова гарантія» Системи управління ринком (MMS) було здійснено автоматично пропорційно до обсягів продажу на РДД кожним учасником ринку, який входить до балансуєної групи ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ».

НЕК «УКРЕНЕРГО» проведено аналіз ситуації, що склалася, та виявлено хронологію дій відповідальної особи Товариства в Системі управління ринку на підставі Журналу подій. Загальна хронологія дій користувача ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» в період з 22.12.2021 по 30.12.2021 була наступною:

- 22.12.2021\_16:33:19 - розподіл максимальних обсягів продажу на РДН для 28.12.2021;
- 22.12.2021\_16:35:13 - розподіл максимальних обсягів продажу на РДН для 29.12.2021;
- 22.12.2021\_15:06:50 - розподіл максимальних обсягів продажу на РДД для 30.12.2021;

Перевіркою встановлено, що ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» **22.12.2021 здійснено розподіл** максимальних обсягів продажу на РДН для торгового дня **29.12.2021.**

Разом з цим зазначаємо, що зазначені дії відбувались одночасно зі змінами у складі балансуєної групи Товариства, починаючи з торгового дня **31.12.2021**, в інтерфейсі системи на сторінці з розподілу фінансової гарантії з'явилося повідомлення про зміну складу балансуєної групи та необхідність виконати повторний розподіл. При цьому із переліку учасників балансуєної групи було виключено одного учасника (КНАІАТ\_ESTEIT).

Зміна складу балансуєної групи автоматично призводить до набуття попередніми значеннями статусу помилкових і необхідності нового розподілу максимальних обсягів продажу.

За даними наданими НЕК «УКРЕНЕРГО» 29.12.2021 була зафіксована помилка в роботі системи управління ринком.

Система MMS, не отримавши нового розподілу максимальних обсягів продажу на РДН по актуальним учасникам балансуєної групи на торговий день 29.12.2021, здійснила автоматичний розрахунок максимальних обсягів продажу на РДН пропорційно до обсягів продажу на РДД кожним учасником ринку, який входить до балансуєної групи такої СВБ без застосування здійсненого 22.12.2022 ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» розподілу максимальних обсягів продажу на РДН для торгового дня 29.12.2021.

За поясненнями Ліцензіата, оскільки ТОВ «ОДЕСЬКА ТЕЦ», як учасник балансуєної групи Товариства з 22.12.2021, не зареєструвало графіки продажу за ДД для торгового дня 29.12.2021, а його СВБ (ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ») не здійснила оновлений розподіл в ручному режимі для РДН на торговий день 29.12.2021, **максимальний обсяг продажу** по такому учаснику балансуєної групи компанії система MMS розрахувала на рівні 0 МВт\*год. без урахування **граничної нижньої межі обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН**, що становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 04.11.2022 № 01/48780, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 15.12.2021 № 01/59263 надала НКРЕКП та ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» роз'яснення стосовно інциденту, що стався 29.12.2021 та коректності роботи MMS. Відповідно до п. 2.2.10. Правил ринку, СВБ, у рамках дозволеного обсягу продажу на день Д, до 18:00 Д-2 визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД кожному з учасників ринку, які входять до складу такої балансуєної групи. Також, згідно з п. 2.3.2 Правил ринку, до 11:15 дня, що передує торговому дню, кожна СВБ зобов'язана надати ОСП прогностичні максимальні обсяги продажу на РДН, що визначені на основі даних про обсяг фактичної наявної фінансової гарантії, з розбивкою по кожному учаснику ринку, який входить до її балансуєної групи, виходячи із величини наявних фінансових гарантій цієї СВБ. СВБ повинні здійснювати в MMS розподіли максимальних обсягів продажу на РДД/РДН для кожного торгового дня з урахуванням термінів, зазначених в Правилах ринку.

Як зазначалось у листі від 15.12.2021 № 01/59263, з 29.11.2021 для ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ» була надана можливість здійснити розподіл максимальних обсягів продажу на РДД/РДН з розбивкою по кожному учаснику його балансуєної групи. Але для торгового дня 02.12.2021 Товариство зробило розподіл тільки на РДД. Розподілу максимальних обсягів продажу для 02.12.2021 на РДН Товариство не зробило. Система MMS, не отримавши нового розподілу максимальних обсягів продажу на РДН по актуальним учасникам балансуєної групи на торговий день 02.12.2021, здійснила автоматичний розрахунок максимальних обсягів продажу на РДН пропорційно до обсягів продажу на РДД кожним учасником ринку, який входить до балансуєної групи такої СВБ, відповідно до п.2.3.4. Правил ринку. Оскільки АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ», як учасник балансуєної групи Товариства з 02.12.2021, не зареєструвало графіки продажу за ДД для торгового дня 02.12.2021, а його СВБ (ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ») не здійснила оновлений розподіл в ручному режимі для РДН на торговий день 02.12.2021, максимальний обсяг продажу по такому учаснику балансуєної групи компанії система MMS розрахувала на рівні 0 МВт-год.

Крім цього слід зазначити, що АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ» провадить діяльність з виробництва електричної енергії відповідно до ліцензії від 11.10.2019 № 2113. Чинний на момент інциденту порядок розрахунку максимальних обсягів продажу на РДН відповідно до п. 7 постанови НКРЕКП від 08.04.2020 № 766 «Про дії учасників ринку електричної енергії у період дії карантину та обмежувальних заходів, пов'язаних із поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)» (зі змінами) має проводитись для кожного учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, а отже, для АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ» максимальний обсяг продажу на РДН визначається згідно з п. 2.3.2 Правил ринку, тобто відповідно до розподілу, здійсненого СВБ, до складу балансуєної групи якої входить АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ».

Стосовно ж ситуації, що виникла 29.12.2021, НЕК «Укренерго» була зафіксована помилка в роботі системи MMS, яку було оперативно виправлено, розподіл, здійснений балансуєною групою за попередні періоди, у яких виникла помилка, відновлено. Про це НКРЕКП було поінформовано листом від 18.02.2022 № 01/8418.

Водночас, в листі від 15.12.2021 № 01/59263 також було описано особливості роботи системи MMS в частині здійснення розподілу максимальних обсягів продажу на РДД/РДН при

зміні складу балансуєної групи. Також слід зазначити, що Правила ринку не містять конкретних вимог до процедури оновлення розподілу фінансової гарантії при зміні складу балансуєної групи.

10	<p><b>підпункту 6 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 3.3 глави 3 щодо заповнення форми звітності № 17-НКРЕКП-якість-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374</b></p>	<p>щодо обов'язку Ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію, дані та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП.</p> <p>яким зокрема встановлено, що: до реєстру вносяться всі випадки надання послуг споживачам та замовникам (при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) та надання відповідей на звернення споживачів, яким встановлено: в графі 9 – дата завершення надання послуги.</p>
----	---	---

**Щодо звернення ДП «Завод ім. В. О. Малишева» від 09.03.2021**

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від **15.02.2021** № 01/5531 надіслало **попередження** ДП «Завод імені В.О. Малишева» про **припинення передачі електричної енергії** за не виконання договірних зобов'язань за договором про надання послуг з передачі електричної енергії у зв'язку із заборгованістю.

ДП «Завод ім. В. О. Малишева» листом від **09.03.2021** № 00216/084/1453 звернулось до Товариства з питання **не проведення припинення передачі електричної енергії 10.03.2021** та гарантуванням оплати заборгованості за послуги з передачі електричної енергії у розмірі 800 298,45 грн до 12.03.2021.

Товариство листом 09.03.2021 № 01/8710 надало споживачу відповідь у вигляді інформації щодо організації відключення електроустановок підприємства у зв'язку із невиконанням договірних зобов'язань за договором про надання послуг з передачі електричної енергії.

Таким чином, відповідь на звернення ДП «Завод ім. В. О. Малишева» Товариством надана вчасно, без порушення строку, встановленого підпунктом 17 пункту 3.2 глави 3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок № 375), яким встановлено, що розгляд звернень/скарг/претензій споживачів проводиться протягом 30 днів з дати отримання звернення/скарги/претензії.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом в графі 9 Реєстру за 2021 рік «Дата завершення надання послуги дд.мм.рррр» було **зазначено «08.04.2021»** замість **09.03.2021**.

**Щодо звернення КП «Київський метрополітен» від 25.11.2021**

КП «Київський метрополітен» листом від 25.11.2021 № 24/08-803 надало відповідь на лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 22.11.2021 № 01/52938 щодо перевлаштування мереж.

При цьому, Товариство у Реєстрі **зазначило цей лист як звернення**, на яке листом від 18.02.2022 № 01/8546 була надана відповідь, яка цим же листом також надавалась на інший лист КП «Київський метрополітен» від 14.01.2022 № 24/8-32.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що **лист КП «Київський метрополітен» від 25.11.2021** № 24/08-803 по суті не потребував відповіді, тому **не повинен класифікуватись як звернення**.

10	<p><b>підпункт 22 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку Ліцензіата дотримуватися показників якості електропостачання, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з передачі, а також</p>
----	--	--



<p><b>підпункт 17 пункту 3.2 глави 3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання)</b></p> <p><b>пункт 6.7 глави 6 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання (у редакції, що діяла до 18 серпня 2021 року)</b></p> <p><b>пункт 6.7 глави 6 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання (у редакції, що діяла з 18 серпня 2021 року)</b></p> <p><b>пункт 6.10 глави 6 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання</b></p>	<p>якість електричної енергії, величини та перелік яких визначаються НКРЕКП;</p> <p>яким встановлено, що розгляд звернень/скарг/претензій споживачів проводиться протягом 30 днів з дати отримання звернення/скарги/претензії;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи/електропостачальник самостійно визначає факт недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача, крім недотримання гарантованих стандартів якості, визначених підпунктом 21 пункту 2.3 глави 2 та підпунктами 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, компенсація за недотримання яких надається за зверненням споживача, що розглядається протягом 30 днів;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи/електропостачальник самостійно визначає факт недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача, крім недотримання гарантованих стандартів якості, визначених підпунктом 22 пункту 2.3 глави 2 та підпунктами 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, компенсація за недотримання яких надається за зверненням споживача, що розглядається протягом 30 днів;</p> <p>яким встановлено, що у разі невиконання оператором системи вимог пунктів 6.1, 6.2 та 6.4 цієї глави щодо строків надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках зі споживачем/електропостачальником у найближчому розрахунковому періоді.</p>

### **Щодо звернення КП «Харківські теплові мережі» від 16.06.2021**

КП «Харківські теплові мережі» листом від **11.06.2021** № 02-36/3072 (вх. Ліцензіата від 16.06.2021 № 35397/01) **звернулось до Товариства** щодо реєстрації податкової накладної за грудень 2019 року за договором врегулювання небалансів електричної енергії від 28.05.2019 № Дог.0376-01013 (вх. від 16.06.2021 № 35397/1).

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом **02.08.2021** № 01/32839 **надало споживачу відповідь** щодо необхідності проведення реєстрації від'ємного розрахунку коригування від 08.12.2020 № 4240 до податкової накладної від 30.11.2019 № 2557.

Таким чином, **відповідь на звернення КП «Харківські теплові мережі» Товариством надана з порушенням на 18 днів строку**, встановленого підпунктом 17 пункту 3.2 глави 3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання, яким встановлено, що розгляд звернень/скарг/претензій споживачів проводиться протягом 30 днів з дати отримання звернення/скарги/претензії.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що відповідно до вимог пункту 3.3 глави 3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання, у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі, ОСП надає споживачу (замовнику - у разі недотримання гарантованих стандартів якості при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) компенсацію в розмірі 10 000,00 гривень та відповідно до процедур, визначених главою 6 цього Порядку.

Відповідно до вимог пункту 6.4 глави 6 Порядку Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання, ОСП надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг шляхом урахування суми відповідної компенсації:

1) в рахунку за надані послуги з передачі електричної енергії, якщо за умовами договору про надання послуг з передачі зі споживачем оплату таких послуг здійснює споживач, - у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг (у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП, визначених підпунктами 1-8 пункту 3.2 глави 3 цього Порядку, у випадку нових приєднань - з дня укладення договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії);

2) в розрахунках з електропостачальником у випадках та порядку, визначених пунктом 6.8 цієї глави, - у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг.

Пунктом 6.7 глави 6 Порядку № 375 встановлено, що оператор системи/електропостачальник **самостійно визначає факт недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача,** крім недотримання гарантованих стандартів якості, визначених підпунктом 22 пункту 2.3 глави 2 та підпунктами 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, компенсація за недотримання яких надається за зверненням споживача, що розглядається протягом 30 днів.

Ліцензіатом **не було виконано вимоги** пунктів 6.1, 6.2 та 6.4 глави 6 Порядку № 375 **щодо строків надання компенсацій** за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг.

При цьому, у разі невиконання оператором системи вимог пунктів 6.1, 6.2 та 6.4 глави 6 Порядку № 375 щодо строків надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг **сума відповідної компенсації подвоюється** та має бути врахована при розрахунках зі споживачем/електропостачальником у найближчому розрахунковому періоді.

Таким чином, починаючи з 30.08.2021 (46 день з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг), Товариство мало врахувати при розрахунках із споживачем подвоєну суму компенсації – 20 000,00 грн.

Перевіркою встановлено, Товариство **не надавало компенсацію КП «Харківські теплові мережі»** за недотримання показників комерційної якості надання послуг з передачі при розгляді вищезазначеного звернення споживача.

**Щодо звернення ДП «Антонов» від 26.10.2021**

ДП «Антонов» листом без дати без номеру (вх. Ліцензіата від 26.10.2021 № 67137/1) звернулось до Товариства з питання надання додатків до Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно – технологічного) управління від 15.05.2019 № 0440-03032, зокрема: Положення про взаємодію ОСП та Споживача при диспетчерському (оперативно – технологічному) управління; Акт надання Послуги; Акт звірки розрахунків.

Товариство листом від 01.12.2021 № 01/55244 надало споживачу відповідь у вигляді інформації, що направлений запит щодо розробки додатків до договору знаходиться в роботі у відповідальних осіб НЕК «УКРЕНЕРГО». Про результат опрацювання буде повідомлено додатково.

Таким чином, відповідь на звернення ДП «Антонов» Товариством надана з порушенням на 7 днів строку, встановленого підпунктом 17 пункту 3.2 глави 3 Порядку № 375, яким встановлено, що розгляд звернень/скарг/претензій споживачів проводиться протягом 30 днів з дати отримання звернення/скарги/претензії.

Ліцензіатом не було виконано вимоги пунктів 6.1, 6.2 та 6.4 глави 6 Порядку № 375 щодо строків надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг.

Таким чином, починаючи з 09.01.2022 (46 день з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг), Товариство мало врахувати при розрахунках із споживачем подвоєну суму компенсації – 20 000,00 грн.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «Антонов» листом від 06.10.2022 № 149-274 повідомило НЕК «УКРЕНЕРГО» про відсутність претензій до якості наданих послуг при наданні відповіді на звернення та відмовилось від отримання компенсації.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до підпункту 2 пункту 5.3 глави 5 Порядку № 375, у разі відмови споживача в письмовому вигляді від отримання компенсації, компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП не надається.

<p><b>підпункту 22 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку Ліцензіата дотримуватися показників якості електропостачання, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з передачі, а також якості електричної енергії, величини та перелік яких визначаються НКРЕКП;</p>
<p><b>11 підпункт 9.3.1 пункту 9.3 глави 9 розділу V Кодексу системи передачі</b></p>	<p>яким встановлено, що значення рівнів напруги в точках приєднання електроустановок ОСП та споживачів до системи передачі мають залишатися у межах таких припустимих діапазонів: нормальні відхилення напруги не повинні перевищувати <math>\pm 5\%</math> номінальної напруги; максимальні відхилення напруги не повинні перевищувати <math>\pm 10\%</math> номінальної напруги.</p>

**Щодо дотримання показників якості електричної енергії, величини та перелік яких визначаються НКРЕКП**

Комісія з проведення перевірки зазначає, що підпунктом 9.3.1 пункту 9.3 глави 9 розділу V КСП, встановлені значення рівнів напруги в точках приєднання електроустановок ОСП та споживачів до системи передачі, які мають залишатися у межах таких припустимих діапазонів:  
нормальні відхилення напруги не повинні перевищувати  $\pm 5\%$  номінальної напруги;  
максимальні відхилення напруги не повинні перевищувати  $\pm 10\%$  номінальної напруги.

Комісією з перевірки надіслано запит Товариству щодо надання копій документів, на підставі яких у період з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2021 року були врегульовані питання з регулювання напруги та реактивної потужності в електричних мережах Південного регіону ОЕС України (інструкції, положення тощо), укладені з відповідними операторами систем розподілу

електричної енергії та споживачами, а також копії документів (архівних диспетчерських даних), в яких зафіксовані значення рівнів напруги в точках приєднання електроустановок АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (Південна ЕС) до системи передачі електричної енергії, зокрема:

- відхідні ПЛ-35 кВ від ПС 220 кВ «Березань» - за 21.01.2021 (з 00:00 до 24:00), за 14.06.2021 (з 00:00 до 24:00), за 21.12.2021 (з 00:00 до 24:00);
- відхідні ПЛ-35 кВ від ПС 330 кВ «Трихати» - за 21.01.2021 (з 00:00 до 24:00), за 14.06.2021 (з 00:00 до 24:00), за 21.12.2021 (з 00:00 до 24:00);
- відхідні ПЛ-154 кВ від ПС 330 кВ «Трихати» - за 21.01.2021 (з 00:00 до 24:00), за 14.06.2021 (з 00:00 до 24:00), за 21.12.2021 (з 00:00 до 24:00);
- відхідні ПЛ-35 кВ від ПС 330 кВ «Миколаївська» - за 21.01.2021 (з 00:00 до 24:00), за 14.06.2021 (з 00:00 до 24:00), за 21.12.2021 (з 00:00 до 24:00);
- відхідні ПЛ-154 кВ від ПС 330 кВ «Миколаївська» - за 21.01.2021 (з 00:00 до 24:00), за 14.06.2021 (з 00:00 до 24:00), за 21.12.2021 (з 00:00 до 24:00).

Ліцензіат листом від 20.10.2022 № 01/46422 надав запитувану інформацію та копії відповідних документів, відповідно до яких встановлено наступне.

В період з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2021 року питання з регулювання напруги та реактивної потужності в електричних мережах Південного регіону ОЕС України було врегульовано Інструкцією з регулювання напруги та реактивної потужності в електричних мережах Південного регіону ОЕС України, затвердженою головним диспетчером – начальником РДЦ Південного регіону 30.12.2020 (далі – Інструкція з регулювання напруги).

Відповідно до пункту 1 Додатку № 5 Інструкції з регулювання напруги, найбільша робоча напруга електрообладнання складає:

«750.....787	150.....172	
400.....440	110.....126	
330.....363	35.....40,5	10.....12
220.....252	27.....30	6.....7,2».

Таким чином, пунктом 1 Додатку 5 Інструкції з регулювання напруги встановлені максимальні відхилення напруги на рівні:

**750 кВ: + 4,93%; 400 кВ: +10%; 330 кВ: +10%; 220 кВ: +14,55%; 150 кВ: +14,67%; 110 кВ: +15,55%; 35 кВ: +15,71%; 27 кВ: +11,11%; 10 кВ: +20%; 6 кВ: +20%.**

<b>12</b>	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії,</b></p> <p><b>підпункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року №2896</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині дотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу електричними мережами.</p>
-----------	--	--

***Щодо обов'язкової купівлі електричної енергії на РДН з урахуванням граничної нижньої межі***

Відповідно до пункту 1 постанови НКРЕКП №2896 (із змінами) для оператора системи передачі у 2021 році було встановлено в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу

обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу електричними мережами:

- в період з 01 січня 2021 року по 05 липня 2021 року в розмірі **50 відсотків** від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу електричними мережами в цьому розрахунковому періоді.

- в період з 05 липня року по 08 серпня 2021 року в розмірі **95 відсотків** від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу електричними мережами в цьому розрахунковому періоді

- в період з 09 серпня 2021 року по 02 вересня 2021 року в розмірі **30 відсотків** від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу електричними мережами в цьому розрахунковому періоді

Перевіркою здійснено аналіз наданої Ліцензіатом інформації, щодо купівлі електричної енергії оператором системи передачі (далі - ОСП) у період 01 січня – 02 вересня 2021 року (включно) в погодинній деталізації на ринку «на добу наперед» (далі - РДН) електричної енергії з метою компенсації технологічних втрат на її передачу електричними мережами, за результатами якого було встановлено невідповідність обсягів, купованої ОСП електричної енергії на РДН у вищезазначений період, встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на РДН, а саме:

- в період з **01 січня 2021 року по 05 липня 2021 року** - з 4463 годин ОСП **неотримано граничну нижню межу** обов'язкової купівлі електричної енергії (50% від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії) **у 1048 годинах**, недокуплений обсяг – 24 462 МВт;

- в період з **06 липня року по 09 серпня 2021 року** - з 816 годин **у 97 годинах** обсяг купівлі електричної енергії становив менше 50% від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу та **у 719 годинах** знаходився в межах від 50% до 95%, недокуплений обсяг – 102 995,1 МВт

- в період з **10 серпня 2021 року по 02 вересня 2021 року** – з 576 годин ОСП **неотримано граничну нижню межу** обов'язкової купівлі електричної енергії (30% від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії) **у 38 годинах**, недокуплений обсяг – 3 479,1 МВт.

13	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 6 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 42 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (в редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року)</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку Ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати функції, пов'язані з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого</p>
----	---	---

<p><b>підпункту 43 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b> (в редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року)</p> <p><b>пункту 12.2 глави 12 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (у редакції, що діяла з 16.01.2021)</b></p>	<p>виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата придбавати для забезпечення загальносуспільних інтересів послуги, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП</p> <p>яким встановлено, що до 14 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 10 днів розрахункового місяця.</p>
---	---

Довідково, Комісія з перевірки зазначає, що питання здійснення НЕК «УКРЕНЕРГО» авансового платежу ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за перші 10 та 20 днів розрахункового місяця у січні – жовтні 2021 року досліджено в рамках позапланової виїзної перевірки та зафіксовано в Акті позапланової виїзної перевірки від 26.10.2021 №540, яким встановлено відповідні порушення та прийнято постанову від 24 листопада 2021 року № 2319 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» пунктом 2 якої зобов'язано у строк до 31 грудня 2021 року НЕК «УКРЕНЕРГО» забезпечити повні розрахунки з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» з оплати авансового платежу гарантованому покупцю із забезпеченням йому вартості оперативної величини послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, про що у строк до у строк до 20 січня 2022 року поінформувати НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Комісією з перевірки, на підставі наданих Ліцензіатом матеріалів та первинних документів проаналізовано здійснення НЕК «УКРЕНЕРГО» авансового платежу ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за перші 10 та 20 днів розрахункового місяця, урахуванням попереднього авансового платежу у листопаді – грудні 2021 року.

*Інформація щодо здійснення НЕК «УКРЕНЕРГО» авансового платежу ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за перші 10 днів розрахункового місяця*

Період	Реквізити документа	Розмір авансового платежу		Платіж за перші 10 днів розрахункового місяця. (до 14 числа розрахункового місяця)		Кількість прострочених робочих днів	Залишок заборгованості за платіж за перші 10 днів розрахункового місяця, тис.грн (з ПДВ)
	ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» щодо розміру авансового платежу	Обсяг, тис кВт	Вартість, тис. грн,(з ПДВ)	Сплачено, тис.грн (з ПДВ)	Дата сплати		
Листопад	Лист від 12.11.2021 №41/4661	229 884,46	236 762,02	236 762,02	16.11.2021	1	-
Грудень	Лист від 14.12.2021 №41/5025	237 219,92	226 414,61	226 414,61	15.12.2021	-	-

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» у листопаді 2021 року здійснювала оплати за перші 10 розрахункового місяця з **недотриманням термінів на 1 робочий день**, визначених Договором від 26.06.2019 №0414-09051/52/0112.2 та Порядком № 641.

14	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 13.4. глави 13 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (у редакції, що діяла з 16.01.2021)</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі протягом трьох робочих днів з дати затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці.</p>
----	---	--

***Щодо придбання та розрахунків за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга), яку надають постачальники універсальної послуги (далі – ПУП).***

Пунктом 13.4. глави 13 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641, визначено, що ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі **протягом трьох робочих днів з дати затвердження Регулятором** розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці.

Комісією з перевірки на підставі аналізу фактичних нарахувань, згідно актів-приймання Послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у 2021 році, та фактичної оплати НЕК «УКРЕНЕРГО» за отриману Послугу встановлено, що **протягом 2021 року НЕК «УКРЕНЕРГО» отримано послуг** із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел на загальну суму **5 169 224,81 тис. грн (з ПДВ)**, повернуто кошти у сумі 1 580,15 тис. грн (з ПДВ), здійснено оплату на суму **5 247 128,87 тис. грн (з ПДВ)**.

Станом на 01.01.2022 за даними бухгалтерського обліку НЕК «УКРЕНЕРГО» обліковується **заборгованість перед постачальниками універсальних послуг на суму 43 366,36 тис. грн (з ПДВ)**.

НКРЕКП затвердило **постановою від 25.01.2022 № 120** розмір вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої постачальниками універсальних послуг **у грудні 2021 року**.

Відповідно до оборотно-сальдової відомості по рахунку «68/5122 Розрахунки за послуги із збільшення виробництва альтернативної е/енергії (домогосподарства)» у січні 2021 року НЕК «УКРЕНЕРГО» сплатила заборгованість у сумі **43 119,74 тис. грн (з ПДВ)** платіжними дорученнями від 04.01.2022 та **28.01.2022**.

Комісія з перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» не сплатило заборгованість послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за 2021 рік у сумі **246,62 тис. грн** (з ПДВ), а саме:

ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» – 183,52 тис. грн (з ПДВ);

ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» – 61,11 тис. грн (з ПДВ);

ПрАТ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ» – 1,99 тис. грн (з ПДВ).

15	<b>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b>	щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	<b>пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b>	щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	<b>підпункту 7.4.3 пункту 7.4 глави 7 розділу III Кодексу системи передачі</b>	яким встановлено, що технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проектом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви.
	<b>підпункту 7.5.2 пункту 7.5 глави 7 розділу III Кодексу системи передачі</b>	яким встановлено, що вихідні дані для розроблення ТЕО надаються ОСП на підставі заяви, типова форма якої наведена в додатку 2 до цього Кодексу, протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви.

***Щодо дотримання термінів надання проекту договору про приєднання та технічних умов до нього***

Перевіркою, щодо дотримання термінів надання проекту договору про приєднання та технічних умов до нього, встановлено що Ліцензіатом у 4 випадках порушено термін видачі Технічних умов від 1 до 8 робочих днів.

*Інформація щодо надання Ліцензіатом у 2021 році замовникам технічних умов на приєднання, підписаних ОСП, разом з проектом договору про приєднання*

№ з/п	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	Дата заяви про приєднання	Кінцевий Термін надання ТУ та проекту договору	Дата надання технічних умов та проекту договору	Перевищення встановленого терміну надання проекту договору та ТУ, роб.днів
1	КП «Вінницький муніципальний центр інновацій»	15.06.2021	30.06.2021	01.07.2021	1
2	ТОВ «Мелітопольський Завод Турбокомпресорів»	01.07.2021	14.07.2021	26.07.2021	8
3	ТОВ «Вітропарк Західний-Р»	24.11.2021	07.12.2021	09.12.2021	2
4	ТОВ «Соларфілд-2»	15.11.2021	26.11.2021	30.11.2021	2

Відповідно до підпункту 7.5.2 пункту 7.5 глави 7 розділу III КСП будь-яка фізична або юридична особа має право отримати безоплатно від ОСП вихідні дані для розроблення ТЕО вибору схеми приєднання своїх електроустановок до системи передачі з метою оцінки бізнесових та виробничих ризиків. Вихідні дані для розроблення ТЕО надаються ОСП на підставі заяви, типова форма якої наведена в додатку 2 до Кодексу, протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви.

Аналізом наданого Товариством реєстру звернень замовників з видачі вихідних даних для розроблення ТЕО, встановлено що протягом 2021 року до Товариства звернувся 41 замовник,



якими було надано 71 заяву з видачі вихідних даних для розроблення ТЕО, при цьому у 19 випадках НЕК «УКРЕНЕРГО» було порушено встановлений термін надання вихідних даних (протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви) **від 2 до 41 днів**.

№ з/п	Заявник	Дата реєстрації заяви	Надання ОСП вихідних даних	Граничний термін відповідно до КСП	Перевищення встановленого терміну надання вихідних даних, днів
1	ДП «ВУГЛЕСИНТЕЗГАЗ УКРАЇНИ»	12.01.2021	Лист від 27.01.2021 № 01/2999	25.01.2021	2
2	ТОВ «ВІНД ЕНЕРДЖИ ПРОЕКТ»	27.01.2021	Лист від 12.02.2021 № 01/5405	09.02.2021	3
3	ТОВ «ГРІНЕНЕРГОПРОЕКТ»	19.02.2021	Лист від 09.03.2021 № 01/8703	04.03.2021	5
4	ТОВ «СВІТЕНЕРГОРЕСУРС ПЛЮС»	05.03.2021	Лист від 22.03.2021 № 01/10871	18.03.2021	4
5	ТОВ «ВІТРОПАРК ЗАХІДНИЙ-Р»	17.03.2021	Лист від 05.04.2021 № 01/13402	30.03.2021	6
		12.04.2021	Лист від 12.05.2021 № 01/19243	23.04.2021	19
		27.05.2021	Лист від 11.06.2021 № 01/24346	09.06.2021	2
6	АТ «ІТН» (АТ «ІНСТИТУТ ТРАНСПОРТУ НАФТИ»)	19.03.2021	Лист від 05.04.2021 № 01/13402	01.04.2021	4
7	ТОВ «ОПЕРАТОР ГТС УКРАЇНИ» (ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»)	29.03.2021	Лист від 13.04.2021 № 01/14624	09.04.2021	4
8	ТОВ «НК САНЛАЙТ» (ЄДРПОУ 43630322)	02.04.2021	Лист від 20.04.2021 № 01/16006	15.04.2021	5
9	ТОВ «ПДІ «ЕНЕРГОІНЖПРОЕКТ» (ТОВ «ПРОЕКТНО-ДОСЛІДНИЦЬКИЙ ІНСТИТУТ «ЕНЕРГОІНЖПРОЕКТ»)	05.04.2021	Лист від 27.05.2021 №01/21653	16.04.2021	41
10	ТОВ «ВЕС ЯРМОЛИНЦІ» (ЄДРПОУ 44052833)	13.05.2021	Лист від 02.06.2021 № 01/22761	26.05.2021	7
11	ТОВ «ЗАВОД АРТ СТІЛ» (ЄДРПОУ 44387458)	01.07.2021	Лист від 22.07.2021 № 01/31206	14.07.2021	8
12	ТОВ «АКСІОНА ЕНЕРДЖІ ГЛОБАЛ УКРАЇНА» (ЄДРПОУ 43148346)	08.06.2021	Лист від 23.06.2021 № 01/26072	21.06.2021	2
		10.06.2021	Лист від 29.06.2021 № 01/26725	23.06.2021	6
13	ТОВ «АКТОВО СЕС 3» (ЄДРЛОУ 42548342)	10.06.2021	Лист від 29.06.2021 № 01/26727	23.06.2021	6
		14.07.2021	Лист від 30.07.2021 № 01/32415	27.07.2021	3
14	ТОВ «ЕДС-ІНЖИНИРИНГ» (ЄДРПОУ 38114069)	30.07.2021	Лист від 17.08.2021 № 01/35682	12.08.2021	5
15	ТОВ «КАНІВСЬКА ВІТРОВА ЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ» (ЄДРПОУ 43857772)	20.09.2021	Лист від 08.10.2021 № 01/45656	01.10.2021	7
16	ТОВ «2ВІНД» (ЄДРПОУ 42004678)	07.10.2021	Лист від 25.10.2021 № 01/47923	20.10.2021	5
17	ТОВ «ВІНД ЕНЕРДЖИ» (ЄДРПОУ 43530844)	04.11.2021	Лист від 22.11.2021 № 01/53032	17.11.2021	5
18	ТОВ «ВІНД СОЛАР ЕНЕРДЖІ-1» (ЄДРПОУ 41817591)	16.11.2021	Лист від 01.12.2021 № 01/55111	29.11.2021	2
19	ТОВ «ВІНД ЕНЕРДЖИ» (ЄДРПОУ 43530844)	24.11.2021	Лист від 15.12.2021 № 01/59337	07.12.2021	8

16	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p>
	<p><b>підпункту 28 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії</b></p>	<p>яким встановлено обов'язок Ліцензіата забезпечувати уникнення конфлікту інтересів при виконанні функцій диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, передачі електричної енергії, адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку згідно з програмою заходів з недопущення конфлікту інтересів, розробленою ліцензіатом та погодженою НКРЕКП, а саме недотримання Програми заходів з недопущення конфлікту інтересів Приватного акціонерного товариства «Національна енергетична компанія «Укренерго» при наданні послуг з передачі електричної енергії, здійсненні диспетчерського (оперативно-технологічного) управління режимами роботи ОЕС України, виконанні функцій адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку», затверджених постановою НКРЕКП від 25.11.2020 № 2172, а саме:</p>

	<p>пунктів 2.2, 2.4 та 2.5 глави 2 щодо незалежності у прийнятті рішень посадовими особами структурних підрозділів ОСП;</p> <p>пункту 6.1 глави 6 щодо розробленням та затвердженням внутрішніх розпорядчих документів (рішення, накази, розпорядження, регламенти, правила, положення, посадові інструкції тощо) або внесення змін до існуючих внутрішніх розпорядчих документів), спрямованих на належне та ефективне виконання функцій з передачі електричної енергії, здійсненні диспетчерського (оперативно-технологічного) управління режимами роботи ОЕС України, виконання функцій адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку;</p> <p>пункту 9.1 глави 9 щодо забезпечення моніторингу дотримання Програми заходів.</p>
--	---

### ***Щодо здійснення моніторингу дотримання вимог Програми заходів***

Постановою від 25.11.2020 № 2172 «Про погодження Програми заходів з недопущення конфлікту інтересів Приватного акціонерного товариства «Національна енергетична компанія «Укренерго» при наданні послуг з передачі електричної енергії, здійсненні диспетчерського (оперативно-технологічного) управління режимами роботи ОЕС України, виконанні функцій адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку» (далі – Постанова НКРЕКП № 2172) НКРЕКП погодила Програму заходів «НЕК «Укренерго» (далі – Програма заходів).

Відповідно до розділу 9 Програми заходів Уповноважений з реалізації Антикорупційної програми (комплаєнсу) ОСП здійснює моніторинг виконання Програми заходів та підготовку звітів про її виконання.

Звіт про виконання Програми заходів готується щоквартально та оприлюднюється ОСП на власному вебсайті не пізніше 20 числа місяця після закінчення звітного кварталу. Щоквартальний звіт про виконання Програми заходів повинен містити, зокрема, інформацію про:

- заходи, вжиті для моніторингу виконання Програми заходів;
- будь-яких змін у внутрішніх документах ОСП, прийнятих на виконання цієї Програми заходів;
- порушення/відсутність порушень Програми заходів;
- будь-яких змін у внутрішніх документах ОСП, які забезпечують виконання Програми заходів.

Так, на офіційному вебсайті ПрАТ «НЕК «Укренерго» за посиланням [https://ua.energy/pro\\_kompaniyu/compliance/program-to-mitigate-coi-betweenfunctions/#reports](https://ua.energy/pro_kompaniyu/compliance/program-to-mitigate-coi-betweenfunctions/#reports) розміщені щоквартальні звіти про виконання Програми заходів за I - IV квартали 2021 року. За результатами опрацювання звітів про виконання Програми заходів НКРЕКП було встановлено, що вони містять загальну інформацію, яка повторюється у кожному звіті та не відображають реальний стан справ у Товаристві щодо виконання Програми заходів.

Комісія з перевірки на підставі опрацювання 98% посадових інструкцій та 100% положень Дирекції управління ОЕС України, які повинні бути приведені у відповідність до Програми заходів та відповідно до вимог наказу Товариства № 661 від 04.12.2020 року щодо обов'язковості Програми заходів та відповідальності за її недотримання, зазначає, що вони **не змінювалися протягом останніх 4 кварталів**, що може свідчити про відсутність роботи у цьому напрямку.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до положень чинної редакції Програми заходів, організаційна структура ОСП побудована таким чином, що кожна функція з передачі електричної енергії, здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління режимами роботи ОЕС України, виконання функцій адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку виконується окремим структурним підрозділом. Функції з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління виконуються структурними підрозділами Дирекції з управління ОЕС України, функції з передачі електричної енергії –

структурними підрозділами Дирекції експлуатації та розвитку мережі, функцій адміністратора розрахунків – структурними підрозділами Дирекції ринкових операцій, функцій адміністратора комерційного обліку – структурними підрозділами Дирекції комерційного обліку, які підпорядковуються окремим членам правління ОСП.

Водночас у звітах про виконання Програми заходів **відсутня інформація, пов'язана зі змінами у складі членів правління Товариства**. У звітах **не відображена інформація** в частині **вирішення питання підпорядкування** згаданих вище дирекцій відповідним членам правління при змінах у його складі.

Комісія з перевірки зазначає, що у звітах **відсутня будь-яка інформація стосовно реалізації положень Програми заходів** щодо формалізації взаємовідносин посадових осіб структурних підрозділів ОСП.

*За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 04.11.2022 № 01/48780, зазначено наступне (мовою документу): «...для констатації порушення, передбаченого підпунктом 28 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов, за результатами перевірки має бути зафіксовано факт незабезпечення уникнення конфлікту інтересів, тобто факт того, що конфлікт інтересів у розумінні Програми заходів мав місце протягом періоду, який перевіряється.*

*Однак висновки перевірки не містять відомостей щодо такого факту, зокрема відсутні:*

- посади та ПІБ працівників відповідних структурних підрозділів ОСП між посадовими обов'язками яких був наявний конфлікт інтересів;*
- конкретизація відповідних посадових обов'язків таких працівників, які вступили в суперечність;*
- яким чином ця суперечність вплинула або могла вплинути на добросовісне виконання працівником своїх повноважень, об'єктивність та неупередженість прийняття рішень;*
- яким чином це може призвести до зловживань ОСП при здійсненні функцій та завдань на ринку електричної енергії.*

*Вищезазначене свідчить про необґрунтованість твердження про порушення з боку ОСП підпункту 28 пункту 2.3 глави Ліцензійних умов та відповідно пункту 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії».*

*Звертаємо увагу, що будь-яке недотримання Програми заходів, якщо припустити, що воно мало місце, само по собі не є свідченням наявності конфлікту інтересів при виконанні функцій диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, передачі електричної енергії, адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку, а відтак і не може вважатись порушенням зазначених вище пунктів Ліцензійних умов та Закону України «Про ринок електричної енергії».*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації від 11.11.2022 № 464/13-22 поінформовано, що за результатами розгляду Акту № 301, що розглянуло в межах компетенції та надані НЕК «Укренерго» пояснення до Акту № 301, не вбачає можливим їх врахування, оскільки вони не містять обґрунтованих спростувань наведених у Акті порушень, а носять загальний декларативний характер.*

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління**

**З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:**

1) фактична сума відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у звітному році відповідно до платіжних доручень – **0,00 тис. грн.**

2) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на передачу електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) (у IV кварталі за 2018 та 2019 роки (уточнення податкових декларацій з податку на прибуток)) – **6 718,65 тис. грн.**

3) фактична сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств у 2021 році – **4 307 687,34 тис. грн (без ПДВ).**

4) фактична сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, у звітному році (у тому числі окремо зазначити різницю між витратами та доходами за діяльністю з виконання спеціальних обов'язків, покладених на ДП «Гарантований покупець» згідно з постановою КМУ № 483 – **31 464 004,55 тис. грн (без ПДВ).**

Інформація щодо Різниці між витратами та доходами у 2021 році за діяльністю з виконання спеціальних обов'язків, покладених на ДП «Гарантований покупець» згідно з постановою КМУ № 483 становить **2 631 244,95 тис. грн (без ПДВ).**

дельта по статті «*Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів*» за 2021 рік склала **9 845 106 тис. грн.** Водночас, з урахуванням доходів, отриманих НЕК «УКРЕНЕРГО» від випуску п'ятирічних зелених єврооблігацій сталого розвитку на суму 825 млн доларів США – **21 422 380 тис. грн,** по зазначеній статті склалася економія у сумі **11 577 274 тис. грн**

5) фактична сума витрат на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною – **1 224 822,35 тис. грн без ПДВ;**

6) фактична сума використання коштів на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств у 2021 році – **4 371 290,89 тис. грн (без ПДВ).**

7) фактична сума використання коштів на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, у 2021 році – **45 256 013,27 тис. грн (без ПДВ).**

8) фактична сума використання коштів на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною – **1 168 087,01 тис. грн без ПДВ.**

9) дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних перетинів (мереж) у 2021 році – **918 310,15 тис. грн (без ПДВ).**

10) фактичні витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину у звітному році – **0,00 тис. грн (без ПДВ).**

11) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:

«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком за статтями «виробничі послуги», «сировина і матеріали» та «витрати на ремонт» – **185 420,00 тис. грн.**

«витрати на оплату праці» – **2 298 810,00 тис. грн.**

«відрахування на соціальні заходи» – **468 695,00 тис. грн.**

та «витрати на паливно-мастильні матеріали» – **28 905,00 тис. грн.**

12) сума коштів недофінансування (перефінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми;

Заплановано – 1 074 893,28 тис. грн. (без ПДВ)

Профінансовано – 818 053,89 (822 876,37– 4 822,48) тис. грн. (без ПДВ)

4 822,48 тис. грн – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%,

Таким чином, сума коштів недофінансування ІІ за 2021 рік становить:

**1 074 893,28 – 818 053,89 = 256 839,39 тис. грн (без ПДВ).**

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

Розділ ІІ 2020 року	Економія по заходах ІІ 2021 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією, тис. грн.
I	300,74	3 442,79	1 576,41	-	-	4 718,46
II	14 666,92	1 767,86	31,82	158,69	12 899,06	31,82
III	12 852,29	376,73	72,21	89,14	12 475,56	72,21
<b>Всього</b>	<b>27 819,96</b>	<b>5 587,39</b>	<b>1 680,43</b>	<b>247,83</b>	<b>25 374,62</b>	<b>4 822,48</b>

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році – **25 374,62 тис. грн.**

15) сума заборгованості Державного підприємства «Енергоринок» (далі – ДП «Енергоринок») за послуги з передачі електричної енергії, включаючи плату за централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління об'єднаною енергосистемою України, станом на 01.01.2021 – **1 396 050,07 тис. грн (без ПДВ)**, станом на 31.12.2021 – **1 387 669,42 тис. грн (без ПДВ)**.

16) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2022 – **315 436,03 тис. грн (без ПДВ)**.

17) сума недоплати постачальниками універсальних послуг за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2022 – **1 299 039,22 тис. грн (без ПДВ)**.

18) сума недоплати операторами систем розподілу за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2022 – **527 144,02 тис. грн (без ПДВ)**.

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – **51 908,00 тис. грн.**

сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії – 51 908,00 тис. грн;

розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми – **0,00 тис. грн.**

20) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами – **0,00 грн.**

21) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **719 857,00 тис. грн.**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням перевитрат за статтею витрат «на роз'їзний характер робіт» у сумі 828 тис. грн (без ПДВ) по послугі з передачі електричної енергії у 2021 році та відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.11.2022 № 1796/17-22 недофінансування витрат відносно рівня передбаченого структурою тарифів, за результатами діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії у 2021 році, складає **707 592 тис. грн (без ПДВ)***

22) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **192 960,00 тис. грн;**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що недоплата постачальником «останньої надії» за послуги з передачі електричної енергії у 2021 році станом на 01.01.2022 у*

склала 160 070,61 тис. грн (без ПДВ) (заборгованість станом на 01.01.2021 – 218 452,62 тис. грн (без ПДВ), заборгованість станом на 31.12.2021 – 378 523,23 тис. грн (без ПДВ)).

З урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.11.2022 № 1796/17-22, сума **обґрунтованих перевитрат** по послугі з передачі електричної енергії у 2021 році становить **353 030,61 тис. грн (без ПДВ)**.

23) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, порівняно з обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, урахуваними в затвердженій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії – **377 501,00 тис. грн**.

Період	Затверджений тариф	Затверджений НКРЕКП		Фактичне виконання (Дохід від передачі електроенергії)		Додатково отриман/недоотриман дохід	
	грн/МВт*год	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.
січень	293,93	11 579 975	3 403 702	13 019 249	3 826 748	1 439 274	<b>423 046</b>
лютий	293,93	11 579 975	3 403 702	12 458 240	3 661 850	878 265	<b>258 148</b>
березень	293,93	11 579 975	3 403 702	13 146 125	3 864 041	1 566 150	<b>460 339</b>
квітень	293,93	11 579 975	3 403 702	11 477 548	3 373 596	-102 427	<b>-30 106</b>
травень	293,93	11 579 975	3 403 702	10 252 528	3 013 526	-1 327 447	<b>-390 176</b>
червень	293,93	11 579 975	3 403 702	10 031 842	2 948 659	-1 548 133	<b>-455 043</b>
липень	293,93	11 579 975	3 403 702	11 034 962	3 243 506	-545 013	<b>-160 196</b>
серпень	293,93	11 579 975	3 403 702	10 625 482	3 123 148	-954 493	<b>-280 554</b>
вересень	293,93	11 579 975	3 403 702	10 252 056	3 013 387	-1 327 919	<b>-390 315</b>
жовтень	293,93	11 579 975	3 403 702	11 791 093	3 465 756	211 118	<b>62 054</b>
листопад	293,93	11 579 975	3 403 702	12 376 869	3 637 933	796 894	<b>234 231</b>
грудень	293,93	11 579 975	3 403 702	13 778 025	4 049 775	2 198 050	<b>646 073</b>
<b>2021 рік</b>	293,93	138 959 700	40 844 424	140 244 019	41 221 925	1 284 319	<b>377 501</b>

24) відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове значення кількості виконаних ОСП заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії запланованих заходів – 458 одиниць, кількість виконаних заходів – 321 одиниць – 70%.

25) інформація щодо джерел надходження коштів, спрямованих на виконання ОСП заходів інвестиційної програми в межах діяльності з передачі електричної енергії та відповідної програми ремонтів за звітний рік в умовах недостатності коштів, а також джерел надходження коштів, спрямованих на перевищення вартості заходів інвестиційної програми на понад 5 % – інші операційні доходи.

26) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу, купованої згідно з Положенням № 483, на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо – **6 262 323,40 тис. грн (без ПДВ)**.

Період	Електрична енергія придбана з метою компенсації технологічних витрат							
	ДД, РДН, ВДР		Купівля електричної енергії для врегулювання небалансів		Продаж електричної енергії для врегулювання небалансів		Електрична енергія придбана з метою компенсації технологічних витрат	
	Обсяг, МВт*год	Вартість, тис.грн без ПДВ	Обсяг, МВт*год	Вартість, тис.грн без ПДВ	Обсяг, МВт*год	Вартість, тис.грн без ПДВ	Обсяг, МВт*год	Вартість, тис.грн без ПДВ
Січень	344 829,500	490 944,68	27 349,39	50 974,80	20 871,84	28 218,82	351 307,050	513 700,664
Лютий	311 941,300	496 403,42	15 210,32	27 772,50	36 255,56	45 474,79	290 896,060	478 701,135
Березень	280 640,800	372 523,79	16 400,72	29 534,96	12 718,94	12 122,91	284 322,580	389 935,839
Квітень	244 831,900	339 789,82	15 211,26	25 034,15	9 131,63	6 017,25	250 911,530	358 806,723
Травень	243 812,000	247 686,02	11 521,77	13 154,18	9 646,76	4 913,37	245 687,010	255 926,833
Червень	227 073,300	305 442,90	12 639,57	21 769,08	11 185,42	8 117,60	228 527,450	319 094,376

Липень	261 894,500	346 576,91	16 228,34	30 854,08	8 655,90	11 044,64	269 466,940	366 386,353
Серпень	256 530,900	460 296,89	15 700,11	42 520,54	6 814,57	9 983,69	265 416,440	492 833,739
Вересень	247 902,500	462 747,51	14 724,26	42 576,20	10 826,74	12 761,60	251 800,020	492 562,115
Жовтень	289 806,100	628 669,98	17 609,56	54 711,20	7 406,03	16 391,41	300 009,630	666 989,767
Листопад	319 681,400	775 939,44	18 905,02	59 743,97	11 467,34	20 402,79	327 119,080	815 280,625
Грудень	417 129,500	1 055 721,17	32 355,02	98 881,63	20 857,74	42 497,57	428 626,780	1 112 105,226
<b>ВСЬОГО 2021 рік</b>	<b>3 446 073,700</b>	<b>5 982 742,55</b>	<b>213 855,32</b>	<b>497 527,30</b>	<b>165 838,45</b>	<b>217 946,43</b>	<b>3 494 090,570</b>	<b>6 262 323,40</b>

27) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії – **0,00 тис. грн.**

28) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії – **0,00 тис. грн.**

29) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу.

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
січень	20 871,84	28 218,82	версія 2
лютий	36 255,56	45 474,79	версія 2
березень	12 718,94	12 122,91	версія 2
квітень	9 131,63	6 017,25	версія 2
травень	9 646,76	4 913,37	версія 2
червень	11 185,42	8 117,60	версія 2
липень	8 655,90	11 044,64	версія 2
серпень	6 814,57	9 983,69	версія 2
вересень	10 826,74	12 761,60	версія 2
жовтень	7 406,03	16 391,41	версія 2
листопад	11 467,34	20 402,79	версія 2
грудень	20 857,74	42 497,57	версія 2
<b>Разом</b>	<b>165 838,45</b>	<b>217 946,43</b>	-

30) сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів ІІІ від діяльності з передачі електричної енергії, у 2021 році – **1 911 730,15 тис.грн,**

31) фінансові витрати на повернення основної суми боргу (тіла кредиту) за залученими кредитними коштами від діяльності з передачі електричної енергії у 2021 році – **1 758 801,00 тис. грн.**

32) фінансові витрати на сплату відсотків за залученими кредитними коштами від діяльності з передачі електричної енергії у 2021 році – **1 842 289,0 тис. грн.**

33) дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих від діяльності з передачі електричної енергії у 2021 році – **153 607,53 тис. грн.**

192 828,941 тис. грн \* 79,66 %\*(згідно наказу Ліцензіата № 44) = 153 607,53 тис. грн.

34) дохід отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії – **45 106,68 тис. грн.**

56 624,00 тис. грн\* 79,66 %\*(згідно наказу Ліцензіата № 44) = 45 106,68 тис. грн

Відповідно до додатку 26 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % суми додатково отриманого доходу отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту.

35) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з передачі електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ) – **0,00 тис. грн.**

**Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році визначається як сума таких складових:**

1) сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії – **256 839,39 тис. грн.**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік становить 256 839,39 тис. грн (без ПДВ). Водночас, враховуючи суму економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році у розмірі 25 374,62 тис. грн (без ПДВ), сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії складає – **231 464,77 тис. грн (без ПДВ)** (256 839,39 - 25 374,62) проти 256 839,39 тис. грн (без ПДВ) зафіксованої Актом № 301.*

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, порівняно з обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії – **377 501 тис. грн;**

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – **51 908,00 тис. грн;**

4) сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей «витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів» (тіла кредиту), «Фінансові витрати» (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат)) (крім статей «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною», «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел», «витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину», «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу») – **108 577 тис. грн;**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, за статтею «витрати на ремонт» у розмірі 9 066 тис. грн (без ПДВ) та за статтею «паспортизація об'єктів» у розмірі 8 149 тис. грн (без ПДВ), сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей «витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів» (тіла кредиту), «Фінансові витрати» (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат)) (крім статей «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною», «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел», «витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину», «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної*



енергії на її передачу») структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, становить **96 312,00 тис. грн (без ПДВ)**, проти 108 577 тис. грн (без ПДВ) зафіксованої Актом № 301.

5) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» – **(-)1 989 003,55 тис. грн**

дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу»:

4 733 931 - 6 722 934,55 тис. грн = (-) 1 989 003,554 тис. грн;

де 4 733 931 тис. грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі на звітний рік, нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на передачу електричної енергії звітного року;

6 722 934,55 – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на передачу електричної енергії у звітному році, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 26 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

6) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з передачі електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – **0,00 тис. грн.**

7) фактичний дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з передачі електричної енергії у звітному році (крім банківських відсотків за доходами, отриманими від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину) – **153 730,21 тис. грн.**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2021 році складає:*

$$231\,464,77 + 377\,501 + 51\,908,00 + 96\,312,00 + (-) 1\,989\,003,55 + 153\,730,21 \\ = (-) 1\,078\,087,57 \text{ тис. грн (без ПДВ)}$$

*проти (-) 1 040 477,95 тис. грн (без ПДВ), зафіксованої Актом № 301.*

**Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з передачі електричної енергії визначається як сума таких об'єктивних чинників:**

1) сума витрат на сплату податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, за статтею «податок на прибуток» – **6 718,65 – 510 105,00 = (-) 503 386,35 тис. грн.**

2) сума витрат частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії за підсумками попереднього року, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії за статтею «відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету» – **0,00 – 239 942,00 = (-) 239 942,00 тис. грн.**

3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу») структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **353 030,61 тис. грн.**

4) сума недоплати ДП «Енергоринок» за послуги з передачі електричної енергії, включаючи плату за централізоване диспетчерське (оперативно - технологічне) управління об'єднаною енергосистемою України станом на 31.12.2021 – **1 387 669,42 тис. грн.**

*Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою від 16.11.2022 № 1796/17-22, зазначає, що розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з передачі електричної енергії має визначатися без урахування суми недоплати ДП «Енергоринок» за послуги з передачі електричної енергії, включаючи плату за централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління об'єднаною енергосистемою України у розмірі 1 387 669,42 тис. грн, оскільки зазначена сума фіксувалася лише за 2019 рік та була врахована при перевірці 2019 року.*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.11.2022 № 1796/17-22 сума недоплати ДП «Енергоринок» за послуги з передачі електричної енергії, включаючи плату за централізоване диспетчерське (оперативно - технологічне) управління об'єднаною енергосистемою України у 2021 році розрахунку прийнято за 0.*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з передачі електричної енергії у звітному році складає*  
**(-) 503 386,35 + (-) 239 942,00 + 353 030,61 + 0,0 = (-) 390 297,74 тис. грн (без ПДВ)**

*проти 837 301,07 тис. грн (без ПДВ), зафіксованої Актом № 301*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році –*  
**(-) 687 789,83 тис. грн.**

**(-) 1 078 087,57 – (-) 390 297,74 = (-) 687 789,83 тис. грн (без ПДВ)**

*проти (-)1 877 779,02 тис. грн. зафіксованої Актом № 301.*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від'ємна сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає*

**(-) 687 789,83 x 1,1 = (-) 756 568,81 тис. грн (без ПДВ)**

*проти (-)2 065 556,92 тис. грн зафіксованої Актом № 301.*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 11 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії, яка є Додатком 25 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 встановлено, що сума недофінансування/перефінансування статей «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» та «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» підлягає вилученню/включенню зі структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії.*

*Фактично за результатами ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2021 році Актом № 301 встановлено та зафіксовано, що:*

*сума недофінансування статі «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за*

*аукціонною ціною» становить 611 280 тис. грн (без ПДВ) та підлягає вилученню зі структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії*

*сума перефінансування статті «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» становить 9 526 521 тис. грн (без ПДВ) підлягає вилученню/включенню зі структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії.*

*Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.11.2022 № 1796/17-22, зазначає, що*

*1) дельта по статті «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, для приватних домогосподарств» за 2021 рік в частині перефінансування (перевитрат) коштів склала 318 585 тис. грн (без урахування заперечень НЕК «УКРЕНЕРГО», наданих листом НЕК «УКРЕНЕРГО» від 04.11.2022 № 16253/1-22).*

*2) дельта по статті «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств» за 2021 рік склала 9 533 709 тис. грн (з урахуванням суми фактичного нарахування за 2021 рік у розмірі 31 471 193 тис. грн, згідно з листом НЕК «УКРЕНЕРГО» від 04.11.2022 № 16253/1-22 та витрат, врахованих в тарифі (21 937 484 тис. грн). Водночас, з урахуванням доходів, отриманих НЕК «УКРЕНЕРГО» від випуску п'ятирічних зелених єврооблігацій сталого розвитку на суму 825 млн доларів США – 21 422 380 тис. грн, по зазначеній статті склалася економія у сумі 11 888 671 тис. грн.*

*Таким чином при підготовці та винесенні на засідання НКРЕКП, що проводиться у формі відкритого слухання, проекту рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 – 2024 роки врахувати шляхом його зміни в бік зменшення на суму профіциту коштів за статтею «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» у розмірі 11 570 086 тис. грн (без ПДВ) (урахувавши перефінансування (перевитрат) коштів за статтею «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів: із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії із альтернативних джерел для приватних домогосподарств, у розмірі 318 585,00 тис. грн (без ПДВ) та економію коштів за статтею «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів: із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії із альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, у розмірі 11 888 671 тис. грн (без ПДВ)).*

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління:**

1) фактична сума відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у 2021 році відповідно до платіжних доручень – **0,00 тис. грн.**

2) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на диспетчерське (оперативно-технологічного) управління та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (у IV кварталі за 2018 та 2019 роки (уточнення податкових декларацій з податку на прибуток)) – **4 031,94 тис. грн.**

3) фактична сума витрат на послуги адміністратора розрахунків у звітному році – **89 968,00 тис. грн.**

4) фактична сума витрат на послуги адміністратора комерційного обліку у звітному році – **27 635,00 тис. грн.**

5) фактична сума нарахованих витрат на врегулювання системних обмежень у звітному році – **2 301 241,77 тис. грн без ПДВ.**

Період	Нараховано на оплату, тис. грн (з ПДВ)		Небаланси втрати ОСП, тис. грн (з ПДВ)		Небаланси міждержавні ОСП, тис. грн (з ПДВ)		Нараховано на оплату учасникам ринку, тис. грн (з ПДВ)	Нараховано на оплату ОСП, тис. грн (з ПДВ)	Uplift 1, тис. грн (з ПДВ)
	Учасникам ринку	ОСП	Учасникам ринку	ОСП	Учасника м ринку	ОСП			
Січень	2 497 744,19	2 272 130,54	22 280,40	-	-	2 057,26	2 520 024,59	2 274 187,79	245 836,80
Лютий	1 547 499,22	1 550 650,98	-	18 246,03	-	11 436,29	1 547 499,22	1 580 333,30	- 32 834,08
Березе нь	750 695,04	641 127,86	16 674,09	-	10 974,93	-	778 344,06	641 127,86	137 216,20
Квітєн ь	655 050,46	478 941,94	19 170,81	-	9 765,26	-	683 986,53	478 941,94	205 044,59
Травєн ь	532 809,35	371 364,21	7 786,28	-	18 028,28	-	558 623,90	371 364,21	187 259,69
Червєн ь	905 598,22	719 812,22	14 421,68	-	8 321,88	-	928 341,78	719 812,22	208 529,56
Липєн ь	1 502 578,99	1 258 472,96	21 023,12	-	22 455,31	-	1 546 057,42	1 258 472,96	287 584,46
Серпе нь	1 077 665,07	1 004 419,15	32 177,96	-	14 370,23	-	1 124 213,26	1 004 419,15	119 794,11
Вересе нь	1 195 895,86	1 015 969,44	29 320,33	-	26 991,89	-	1 252 208,07	1 015 969,44	236 238,63
Жовте нь	1 323 462,08	1 317 309,49	37 383,00	-	116 402,00	-	1 477 247,08	1 317 309,49	159 937,59
Листо пад	1 169 148,65	954 606,04	37 553,14	-	-	16 272,01	1 206 701,79	970 878,06	235 823,74
Грудєн ь	1 430 248,12	1 164 083,23	55 623,42	-	-	10 977,82	1 485 871,53	1 175 061,05	310 810,48
<b>Разом</b>	<b>14 588 395,24</b>	<b>12 748 888,05</b>	<b>293 414,23</b>	<b>18 246,03</b>	<b>227 309,77</b>	<b>40 743,39</b>	<b>15 109 119,24</b>	<b>12 807 877,47</b>	<b>2 301 241,77</b>

6) фактична сума витрат на придбання допоміжних послуг у звітному році – **6 723 350,00 тис. грн.**

7) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:

«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком за статтями «виробничі послуги», «сировина і матеріали» та «витрати на ремонт» - **5 694,00 тис. грн;**

«витрати на оплату праці», «відрахування на соціальні заходи» та «витрати на паливно-мастильні матеріали» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми:

«витрати на оплату праці» – **582 938,00 тис. грн.**

«відрахування на соціальні заходи» – **114 593,00 тис. грн.**

«витрати на паливно-мастильні матеріали» – **3 512,00 тис. грн.**

8) сума коштів недофінансування (перифінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми;

Заплановано – 339 686,12 тис. грн. (без ПДВ)

Профінансовано – 285 669,16 тис. грн. (без ПДВ)

Таким чином, сума коштів недофінансування ІІІ за 2021 рік становить:

339 686,12 – 285 669,16 = **54 016,96 тис. грн. (без ПДВ).**

9) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

Розділ ІІІ 2020 року	Економія по заходах ІІІ 2020 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн. Акта	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих

						економією, тис. грн.
I	-	-	-	-	-	-
II	4 076,06	15,53	-	-	4 060,53	
III	1 078,10	215,39			862,71	
Всього	<b>5 154,15</b>	<b>230,92</b>	-	-	<b>4 923,23</b>	-

10) сума економії коштів при виконанні III у звітному році – 4 923,23 тис. грн.

11) сума недоплати операторами систем розподілу за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році станом на 31.12.2021 – **499 411,74 тис. грн (без ПДВ).**

12) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **3 547 319,00 тис. грн.**

*Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.11.2022 № 1796/17-22, зазначає, що при аналізі наповнення статті «Витрати на оплату праці» необхідно аналізувати суму фактичних витрат по статті «Витрати на оплату праці», фактичних витрат по статті «Витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)» та фактичних витрат на роз'їзний характер робіт.*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що фактична сума недофінансування витрат відносно рівня передбаченого структурою тарифів, за результатами діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2021 році, з урахуванням недофінансування за статтею витрат «паливно-мастильні матеріали», з урахуванням перевитрат за статтею витрат «на роз'їзний характер робіт» у сумі 35 тис. грн (без ПДВ) та без урахування недофінансування за статтею витрат «Амортизація» складає **3 424 965 тис. грн (без ПДВ).***

13) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **791,00 тис. грн.**

*Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.11.2022 № 1796/17-22, зазначає, що перевитрати за статтями «Адміністратор розрахунків» та «Адміністратор комерційного обліку» пропонується вважатися обґрунтованими в частині дельти по витратам, врахованим на оплату праці в тарифі на 2021 рік, з урахуванням перерахунку середньої заробітної плати працівників у м. Києві, яка становила 28 793 грн.*

*Дельта витрат по оплаті праці (з нарахуваннями на заробітну плату) зазначеного підрозділу склала 3 404 тис. грн (15 549 – 12 145), яка може вважатися обґрунтованими перевитратами.*

*Дельта витрат по оплаті праці (з нарахуваннями на заробітну плату) зазначеного підрозділу склала 2 270 тис. грн (10 366 – 8 096), яка може вважатися обґрунтованими перевитратами.*

**Таким чином, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.11.2022 № 1796/17-22, сума обґрунтованих перевитрат по послугі з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2021 році становить **6 465 тис. грн (без ПДВ).****

14) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії порівняно з обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягами відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії, урахуваннями в затвердженій структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **123 223,00 тис. грн.**

Період	Затверджений тариф	Затверджений НКРЕКП	Фактичне виконання (Доход від диспетчеризації)	Додатково отриман/недоотриман дохід
--------	--------------------	---------------------	--	-------------------------------------

	грн/ МВт*год	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Обсяг виробництва (відпуску), тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Обсяг виробництва (відпуску), тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передач і, тис. МВт*го д	Обсяг виробниц тва(відпу ску), тис. МВт*год	Товарна продукці я, тис. грн.
січень	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	13 019 249	12 758 948	1 015 919	1 439 274	893 306	91 927
лютий	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	12 458 240	12 041 488	965 534	878 265	175 846	41 542
березень	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	13 146 125	12 565 526	1 013 296	1 566 150	699 884	89 304
квітень	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	11 477 548	12 872 080	959 619	-102 427	1 006 438	35 627
травень	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	10 252 528	10 470 036	816 676	-1 327 447	-1 395 606	-107 316
червень	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	10 031 842	10 207 042	797 614	-1 548 133	-1 658 600	-126 378
липень	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	11 034 962	11 181 825	875 564	-545 013	-683 817	-48 428
серпень	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	10 625 482	11 137 842	857 693	-954 493	-727 800	-66 299
вересень	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	10 252 056	10 786 058	829 112	-1 327 919	-1 079 584	-94 880
жовтень	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	11 791 093	12 606 684	961 516	211 118	741 042	37 524
листопад	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	12 376 869	12 774 338	991 209	796 894	908 696	67 217
грудень	39,41	11 579 975	11 865 642	923 992	13 778 025	14 828 281	1 127 375	2 198 050	2 962 639	203 383
<b>2021 рік</b>	39,41	138 959 700	142 387 704	11 087 904	140 244 019	144 230 148	11 211 127	1 284 319	1 842 444	123 223

15) відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове співвідношення кількості виконаних ОСП заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління кількість запланованих заходів – 131 одиниці, кількість виконаних заходів – 117 одиниці – 89,3 %.

16) інформація щодо джерел надходження коштів, спрямованих на виконання ОСП заходів інвестиційної програми в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та відповідної програми ремонтів за звітний рік в умовах недостатності коштів, а також джерел надходження коштів, спрямованих на перевищення вартості заходів інвестиційної програми на понад 5 % - інші операційні доходи.

17) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **0,00 тис. грн**;

18) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **0,00 тис. грн**.

19) сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів ІІІ у 2021 році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **38 568,41 тис. грн**

20) фінансові витрати на повернення основної суми боргу (тіла кредиту) по залучених кредитних коштах у звітному році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **449 084,00 тис. грн**.

21) фінансові витрати на сплату відсотків за залученими кредитними коштами у звітному році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **99 849,00 тис. грн**.

22) дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **39 252,73 тис. грн**.

$$192\,982,941 \text{ тис. грн} * 20,34 \% (\text{згідно наказу Ліцензіата № 44}) = 39\,252,73 \text{ тис. грн.}$$

23) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **11 517,32 тис. грн**.

$$56\,624,00 \text{ тис. грн} * 20,34 \% (\text{згідно наказу Ліцензіата № 44}) = 11\,517,32 \text{ тис. грн}$$

Відповідно до додатку 26 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

на 50 % доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

***Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році***

1) сума коштів недофінансування інвестиційної програми від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління на звітний рік – **54 016,96 тис. грн.**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік становить 54 016,96 тис. грн (без ПДВ). Водночас, враховуючи суму економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році у розмірі 25 374,62 тис. грн (без ПДВ), сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії складає – **49 093,82 тис. грн (без ПДВ)** (54 016,96 - 4 923,23) проти 54 016,96 тис. грн (без ПДВ) зафіксованої Актом № 301.*

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії порівняно з обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягами відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифу **123 223,00 тис. грн.**

3) сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей «витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів» (тіла кредиту), «Фінансові витрати» (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат), «витрати на придбання допоміжних послуг») (крім статті «Витрати на врегулювання системних обмежень») структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **211 520,00 тис. грн.**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, за статтею «паспортизація об'єктів» у розмірі 2 081 тис. грн (без ПДВ), сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей «витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів» (тіла кредиту), «Фінансові витрати» (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат), «витрати на придбання допоміжних послуг») (крім статті «Витрати на врегулювання системних обмежень») структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком становить **89 166 тис. грн (без ПДВ)** (3 424 965 – 3 335 799), проти 211 520,00 тис. грн (без ПДВ) зафіксованої Актом № 301.*

4) фактичний дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **39 252,73 тис. грн.**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році становить*

**49 093,82 + 123 223,00 + 89 166,00 + 39 252,73 = 300 735,55 тис. грн (без ПДВ)**

*проти 428 012,69 тис. грн. зафіксованої Актом № 301.*

**Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування:**

1) сума витрат на сплату податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, за статтею «податок на прибуток» **4 031,94 – 149 783,00 = (-) 145 751,06 тис. грн.**

2) сума витрат частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління за підсумками попереднього року, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління, за статтею «відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету» – **0,00 тис. грн.**

3) *Департамент ліцензійного контролю з урахуванням з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.11.2022 № 1796/17-22, зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат по послугі з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2021 році становить 6 465 тис. грн (без ПДВ)*

*проти 791,00 тис. грн. зафіксованої Актом № 301.*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за підсумками діяльності у 2021 році становить

**(-) 145 751,06 + 0,00 + 6 465 = (-) 139 286,06 тис. грн (без ПДВ)**

*проти 144 960,06 тис. грн. зафіксованої Актом № 301.*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році становить:*

**300 735,55 – (-) 139 286,06 = 440 021,61 тис. грн (без ПДВ)**

*проти 572 972,75 тис. грн зафіксованої Актом № 301*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році з урахуванням індексу споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року, становить:*

**440 021,61 x 1,1 = 484 023,77 тис. грн (без ПДВ)**

*проти 630 270,03 тис. грн зафіксованої Актом № 301*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 11 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка є*



Додатком 26 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 встановлено, що позитивна/негативна сума збору за небаланс електричної енергії за період, який перевіряється, підлягає включенню/вилученню до/зі структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Фактично за результатами ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2021 році негативна сума збору за небаланс електричної енергії за період, який перевіряється склала **2 301 241,77 тис. грн без ПДВ та підлягає вилученню до структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління:**

Період	Нараховано на оплату, тис. грн (без ПДВ)		Небаланс втрати ОСП, тис. грн (без ПДВ)		Небаланс міждержавні ОСП, тис. грн (без ПДВ)		Нараховано на оплату учасникам ринку, тис. грн (без ПДВ)	Нараховано на оплату ОСП, тис. грн (без ПДВ)	Uplift 1, тис. грн (без ПДВ)
	Учасникам ринку	ОСП	Учасникам ринку	ОСП	Учасника м ринку	ОСП			
Січень	2 497 744,19	2 272 130,54	22 280,40	-	-	2 057,26	2 520 024,59	2 274 187,79	-245 836,80
Лютий	1 547 499,22	1 550 650,98	-	18 246,03	-	11 436,29	1 547 499,22	1 580 333,30	32 834,08
Березень	750 695,04	641 127,86	16 674,09	-	10 974,93	-	778 344,06	641 127,86	-137 216,20
Квітень	655 050,46	478 941,94	19 170,81	-	9 765,26	-	683 986,53	478 941,94	-205 044,59
Травень	532 809,35	371 364,21	7 786,28	-	18 028,28	-	558 623,90	371 364,21	-187 259,69
Червень	905 598,22	719 812,22	14 421,68	-	8 321,88	-	928 341,78	719 812,22	-208 529,56
Липень	1 502 578,99	1 258 472,96	21 023,12	-	22 455,31	-	1 546 057,42	1 258 472,96	-287 584,46
Серпень	1 077 665,07	1 004 419,15	32 177,96	-	14 370,23	-	1 124 213,26	1 004 419,15	-119 794,11
Вересень	1 195 895,86	1 015 969,44	29 320,33	-	26 991,89	-	1 252 208,07	1 015 969,44	-236 238,63
Жовтень	1 323 462,08	1 317 309,49	37 383,00	-	116 402,00	-	1 477 247,08	1 317 309,49	-159 937,59
Листопад	1 169 148,65	954 606,04	37 553,14	-	-	16 272,01	1 206 701,79	970 878,06	-235 823,74
Грудень	1 430 248,12	1 164 083,23	55 623,42	-	-	10 977,82	1 485 871,53	1 175 061,05	-310 810,48
<b>Разом</b>	<b>14 588 395,24</b>	<b>12 748 888,05</b>	<b>293 414,23</b>	<b>18 246,03</b>	<b>227 309,77</b>	<b>40 743,39</b>	<b>15 109 119,24</b>	<b>12 807 877,47</b>	<b>-2 301 241,77</b>

### З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

#### 1) постанову, якою:

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статті 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накладити штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійні умови з передачі електричної енергії.

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» урахувати в Інвестиційній програмі з передачі електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **86 921,85 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з передачі електричної енергії у розмірі 25 374,62 тис. грн (без ПДВ),

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 4 923,23 тис. грн (без ПДВ),

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 45 106,68 тис. грн (без ПДВ),

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 11 517,32 тис. грн (без ПДВ).

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на передачу електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 – 2024 роки шляхом його зміни в бік зменшення на суму **11 436 181,44 тис грн (без ПДВ)**, урахувавши:

суму профінансованих та неосвоєних коштів схваленої ІП на 2021 рік у розмірі 6 959,85 тис. грн. (без ПДВ),

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік понад 10 % у розмірі 247,83 тис. грн (без ПДВ),

вартість профінансованих робіт непередбачених в рамках реалізації заходів схваленої Інвестиційної програми на 2021 рік у розмірі 4 176,57 тис. грн (без ПДВ),

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2021 році у розмірі 756 568,81 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статі «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» у розмірі 611 280,00 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» у розмірі 11 570 086,00 тис. грн (без ПДВ);

2) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління шляхом його зміни в бік **зменшення** на підсумкову суму надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2021 році у розмірі **484 023,77 тис. грн (без ПДВ)**;

3) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 – 2025 роки шляхом його зміни в бік **зменшення** на негативну суму збору за небаланс електричної енергії (субрахунок UA-1) за 2021 рік в розмірі **2 301 241,77 тис. грн (без ПДВ)**;

4) у разі неврахування НЕК «УКРЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2021 році, зазначеної у пункті 2 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на передачу електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 86 921,85 тис. грн (без ПДВ).

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

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227):

1. у строк до 31 грудня 2022 року:

надати КП «Харківські теплові мережі» компенсацію у подвійному розмірі за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП, в частині розгляду

звернень/скарг/претензій споживачів протягом 30 днів з дати отримання звернення/скарги/претензії;

надати інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування;

забезпечити проведення аудиту роботи Системи управління ринком;

підготувати та надати учасникам ринку роз'яснення щодо особливостей здійснення розподілу максимальних обсягів продажу на ринку «на добу наперед» за одночасної зміни у складі балансуючої групи;

розробити та подати до НКРЕКП обґрунтовані зміни до підпункту 9.3.1 пункту 9.3 глави 9 розділу V Кодексу системи передачі в частині перегляду припустимих діапазонів значення відхилення напруги в точках приєднання електроустановок ОСР та споживачів до системи передачі;

забезпечити розрахунки з постачальниками універсальних послуг послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у сумі 246,62 тис. грн (з ПДВ);

привести у відповідність до вимог Програми заходів з недопущення конфлікту інтересів Приватного акціонерного товариства «Національна енергетична компанія «Укренерго» при наданні послуг з передачі електричної енергії, здійсненні диспетчерського (оперативно-технологічного) управління режимами роботи ОЕС України, виконанні функцій адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку», затвердженої постановою НКРЕКП від 25 листопада 2020 року № 2172, внутрішні відповідні документи,

про що у строк до 15 січня 2023 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2. протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану в Україні надати:

до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії та інформацію щодо чистого доходу (виручки) від надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за I квартал 2021 року;

до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:

уточнений звіт за формою № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2021 року;

інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування;

уточнену форму № 17-НКРЕКП-якість-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії» за 2021 рік.

**Заступник Директора  
Департаменту ліцензійного контролю**

**О. Романенко**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про накладення штрафу на НЕК «УКРЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду листопада 2022 року на засіданні, яке провадилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 28 жовтня 2022 року № 301, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2022 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2222, постанови НКРЕКП від 11 жовтня 2022 року № 1296 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» та на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 23 вересня 2022 року № 327, від 12 жовтня 2022 року № 348 та від 18 жовтня 2022 року № 352, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджені постановою

НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388 (далі – Ліцензійні умови з передачі електричної енергії), а саме:

пункти 1 та 6 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;

Порядок формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумуючих електростанціях, затверджений постановою НКРЕКП від 30 червня 2015 року № 1972 (далі – Порядок формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумуючих електростанціях), а саме:

пункту 4.1 розділу IV щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні з урахуванням фактичного наповнення джерел фінансування,

пункту 4.4 розділу IV яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до п'яти відсотків ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)), а саме:

пункту 2.2 глави 2 яким встановлено, що форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної 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,

пункту 2.3 глави 2 яким встановлено, що форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) та додатки до неї направляються ліцензіатом до НКРЕКП на паперових носіях за адресою: 03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19 та в електронному вигляді (файл Excel згідно з формою,

розробленою НКРЕКП) електронною поштою на адресу: [zvit2r@nerc.gov.ua](mailto:zvit2r@nerc.gov.ua), а також на паперових носіях до територіального органу НКРЕКП у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата або через онлайн-сервіс подання звітності НКРЕКП на Єдиному державному порталі адміністративних послуг;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринках електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна)), а саме:

пункту 2.1 глави 2, яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСП подає щороку не пізніше ніж через 25 днів після завершення звітного періоду,

пункту 2.3 глави 2 яким визначено, що форма звітності № 6 надсилається ОСП до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» на адресу: [monitoring\\_r@nerc.gov.ua](mailto:monitoring_r@nerc.gov.ua) у двох примірниках, зокрема з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги»;

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

пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I яким зокрема встановлено, що результати тендеру доводяться ОСП до відома Регулятора. Аудит роботи системи управління ринком проводиться раз на рік, а за потреби може бути ініційованим Регулятором у будь-який час,

пункту 10.10 розділу X (у редакції, що діяла до 07 травня 2022 року), яким встановлено, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. ОСП забезпечує щодакдану перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку;

Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі), а саме:

підпункту 7.4.3 пункту 7.4 глави 7 розділу III, яким встановлено, що технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проектом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви,

підпункту 7.5.2 пункту 7.5 глави 7 розділу III, яким встановлено, що вихідні дані для розроблення ТЕО надаються ОСП на підставі заяви, типова форма якої наведена в додатку 2 до цього Кодексу, протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви,

підпункту 9.3.1 пункту 9.3 глави 9 розділу V, яким встановлено, що значення рівнів напруги в точках приєднання електроустановок ОСР та споживачів до системи передачі мають залишатися у межах таких припустимих діапазонів:

нормальні відхилення напруги не повинні перевищувати  $\pm 5\%$  номінальної напруги;

максимальні відхилення напруги не повинні перевищувати  $\pm 10\%$  номінальної напруги;

пункту 5.5 глави 5 розділу XI, яким встановлено, що договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором;

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), а саме:

підпункту 17 пункту 3.2 глави 3, яким встановлено, що розгляд звернень/скарг/претензій споживачів проводиться протягом 30 днів з дати отримання звернення/скарги/претензії,

пункту 6.7 глави 6 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) яким встановлено, що оператор системи/електропостачальник самостійно визначає факт недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача, крім недотримання гарантованих стандартів якості, визначених підпунктом 21 пункту 2.3 глави 2 та підпунктами 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, компенсація за недотримання яких надається за зверненням споживача, що розглядається протягом 30 днів,

пункту 6.7 глави 6 яким встановлено, що оператор системи/електропостачальник самостійно визначає факт недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача, крім недотримання гарантованих стандартів якості, визначених підпунктом 22 пункту 2.3 глави 2 та підпунктами 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, компенсація за недотримання яких надається за зверненням споживача, що розглядається протягом 30 днів,

пункту 6.10 глави 6 яким встановлено, що у разі невиконання оператором системи вимог пунктів 6.1, 6.2 та 6.4 цієї глави щодо строків надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках зі споживачем/електропостачальником у найближчому розрахунковому періоді;

Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії), а саме:

пункту 13.4 глави 3, яким встановлено, що ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі протягом трьох робочих днів з дати затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці,

пункту 12.2 глави 12, яким встановлено, що до 14 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 10 днів розрахункового місяця;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – Постанова № 2896), у частині дотримання оператором системи передачі в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу електричними мережами;

підпункт 1 пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 лютого 2021 року № 254 «Про подання фінансової звітності суб'єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Постанова № 254) яким встановлено, що суб'єкти господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг, регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, зобов'язані до 30 числа місяця, що настає за звітним кварталом, подавати фінансову звітність № 1 «Баланс (звіт про фінансовий стан)» та № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)»;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2353 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік» (далі – Постанова № 2353), яким передбачено обов'язок ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік;



пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2354 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік» (далі – Постанова № 2354), яким передбачено обов'язок ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік;

пункту 3.3 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 17-НКРЕКП-якість-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 17-НКРЕКП-якість-передача (річна)), яким встановлено зокрема, що до реєстру вносяться всі випадки надання послуг споживачам та замовникам (при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) та надання відповідей на звернення споживачів, а також в частині внесення до графи 9 дати завершення надання послуги;

пункту 7 постанови НКРЕКП від 08 квітня 2020 року № 766 «Про дії учасників ринку електричної енергії у період дії карантину та обмежувальних заходів, пов'язаних із поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)» (далі – Постанова № 766), яким встановлено, що для кожного учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, обсяг максимального продажу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України» на РДН і ВДР вираховується як різниця між обсягами купівлі за ДД та імпорту і обсягами продажу за ДД та експорту, зареєстрованими станом на 10:00 за один день до торгового дня (d-1);

пункт 2.2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо здійснення господарської діяльності з передачі електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункт 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 07 жовтня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його заяві та документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше ніж через один місяць з дня настання таких змін;

підпункт 6 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 28 жовтня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію, дані та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

підпункт 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;

підпункт 15 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, встановленої, зокрема Постановою № 2353 та Постановою № 2354;

підпункт 22 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися показників якості електропостачання, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з передачі, а також якість електричної енергії, величини та перелік яких визначаються НКРЕКП;

підпункт 27 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством;

підпункт 28 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії яким встановлено обов'язок Ліцензіата забезпечувати уникнення конфлікту інтересів при виконанні функцій диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, передачі електричної енергії, адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку згідно з програмою заходів з недопущення конфлікту інтересів, розробленою ліцензіатом та погодженою НКРЕКП а саме: недотримання Програми заходів з недопущення конфлікту інтересів Приватного акціонерного товариства «Національна енергетична компанія «Укренерго» при наданні послуг з передачі електричної енергії, здійсненні диспетчерського (оперативно-технологічного) управління режимами роботи ОЕС України, виконанні функцій адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку, затвердженої постановою НКРЕКП від 25 листопада 2020 року № 2172 (далі – Програма заходів з недопущення конфлікту інтересів Приватного акціонерного товариства «Національна енергетична компанія «Укренерго»)), а саме:

пунктів 2.2, 2.4 та 2.5 глави 2 щодо незалежності у прийнятті рішень посадовими особами структурних підрозділів ОСП,

пункту 6.1 глави 6 щодо розроблення та затвердження внутрішніх розпорядчих документів (рішення, накази, розпорядження, регламенти, правила, положення, посадові інструкції тощо) або внесення змін до існуючих внутрішніх розпорядчих документів), спрямованих на належне та ефективне виконання функцій з передачі електричної енергії, здійсненні диспетчерського (оперативно-технологічного) управління режимами роботи ОЕС України, виконання функцій адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку,

пункту 9.1 глави 9 щодо забезпечення моніторингу дотримання Програми заходів;

підпункт 42 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата виконувати функції, пов'язані з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків;

підпункт 43 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 28 жовтня 2021 року) щодо обов'язку ліцензіата використовувати кошти, отримані за рахунок діяльності з передачі електричної енергії, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»;

підпункт 43 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата придбавати для забезпечення загальносуспільних інтересів послуги, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП;

підпункт 53 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата розробляти у встановленому НКРЕКП порядку інвестиційну програму на підставі плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та подавати її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з передачі електричної енергії, забезпечувати її своєчасне та повне виконання.

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

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Відповідно до пунктів 11 та 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накладити штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, а саме:

пунктів 1 та 6 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи передачі дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної

енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;

Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумуючих електростанціях, а саме:

пункту 4.1 розділу IV щодо обов'язку ліцензіата виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні з урахуванням фактичного наповнення джерел фінансування,

пункту 4.4 розділу IV яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до п'яти відсотків ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна), а саме:

пункту 2.2 глави 2 яким встановлено, що форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної 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,

пункту 2.3 глави 2 яким встановлено, що форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) та додатки до неї направляються ліцензіатом до НКРЕКП на паперових носіях за адресою: 03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19 та в електронному вигляді (файл Excel згідно з формою, розробленою НКРЕКП) електронною поштою на адресу: [zvitr@nerc.gov.ua](mailto:zvitr@nerc.gov.ua), а також на паперових носіях до територіального органу НКРЕКП у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата або через онлайн-сервіс подання звітності НКРЕКП на Єдиному державному порталі адміністративних послуг;

Інструкція щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна), а саме:

пункту 2.1 глави 2, яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСП подає щороку не пізніше ніж через 25 днів після завершення звітного періоду,

пункту 2.3 глави 2 яким визначено, що форма звітності № 6 надсилається ОСП до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» на адресу: [monitoring\\_r@nerc.gov.ua](mailto:monitoring_r@nerc.gov.ua) у двох примірниках, зокрема з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або

кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги»;

Правил ринку, а саме:

пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I яким зокрема встановлено, що результати тендеру доводяться ОСП до відома Регулятора. Аудит роботи системи управління ринком проводиться раз на рік, а за потреби може бути ініційованим Регулятором у будь-який час,

пункту 10.10 розділу X (у редакції, що діяла до 07 травня 2022 року), яким встановлено, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. ОСП забезпечує щодакдану перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку;

Кодексу системи передачі, а саме:

підпункту 7.4.3 пункту 7.4 глави 7 розділу III, яким встановлено, що технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проектом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви,

підпункту 7.5.2 пункту 7.5 глави 7 розділу III, яким встановлено, що вихідні дані для розроблення ТЕО надаються ОСП на підставі заяви, типова форма якої наведена в додатку 2 до цього Кодексу, протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви,

підпункту 9.3.1 пункту 9.3 глави 9 розділу V, яким встановлено, що значення рівнів напруги в точках приєднання електроустановок ОСР та споживачів до системи передачі мають залишатися у межах таких припустимих діапазонів:

нормальні відхилення напруги не повинні перевищувати  $\pm 5\%$  номінальної напруги;

максимальні відхилення напруги не повинні перевищувати  $\pm 10\%$  номінальної напруги;

пункту 5.5 глави 5 розділу XI, яким встановлено, що договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором;

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, а саме:

підпункту 17 пункту 3.2 глави 3, яким встановлено, що розгляд звернень/скарг/претензій споживачів проводиться протягом 30 днів з дати отримання звернення/скарги/претензії,

пункту 6.7 глави 6 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) яким встановлено, що оператор системи/електропостачальник самостійно визначає факт недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача, крім недотримання гарантованих стандартів якості, визначених підпунктом 21 пункту 2.3 глави 2 та підпунктами 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, компенсація за недотримання яких надається за зверненням споживача, що розглядається протягом 30 днів,

пункту 6.7 глави 6 яким встановлено, що оператор системи/електропостачальник самостійно визначає факт недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача, крім недотримання гарантованих стандартів якості, визначених підпунктом 22 пункту 2.3 глави 2 та підпунктами 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, компенсація за недотримання яких надається за зверненням споживача, що розглядається протягом 30 днів,

пункту 6.10 глави 6 яким встановлено, що у разі невиконання оператором системи вимог пунктів 6.1, 6.2 та 6.4 цієї глави щодо строків надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках зі споживачем/електропостачальником у найближчому розрахунковому періоді;

Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, а саме:

пункту 13.4 глави 3, яким встановлено, що ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі протягом трьох робочих днів з дати затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці,

пункту 12.2 глави 12, яким встановлено, що до 14 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 10 днів розрахункового місяця;

пункту 1 Постанови № 2896 у частині дотримання оператором системи передачі в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу електричними мережами;

підпункту 1 пункту 1 Постанови № 254, яким встановлено, що суб'єкти господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг, регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю яких здійснюється Національною комісією,

що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, зобов'язані до 30 числа місяця, що настає за звітним кварталом, подавати фінансову звітність № 1 «Баланс (звіт про фінансовий стан)» та № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)»;

пункту 2 Постанови № 2353, яким передбачено обов'язок ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік;

пункту 2 Постанови № 2354, яким передбачено обов'язок ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2021 рік;

пункту 3.3 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 17-НКРЕКП-якість-передача (річна), яким встановлено зокрема, що до реєстру вносяться всі випадки надання послуг споживачам та замовникам (при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) та надання відповідей на звернення споживачів, а також в частині внесення до графі 9 дати завершення надання послуги;

пункту 7 Постанови № 766, яким встановлено, що для кожного учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, обсяг максимального продажу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України» на РДН і ВДР вираховується як різниця між обсягами купівлі за ДД та імпорту і обсягами продажу за ДД та експорту, зареєстрованими станом на 10:00 за один день до торгового дня (d-1);

пункту 2.2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо здійснення господарської діяльності з передачі електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 07 жовтня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його заяві та документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше ніж через один місяць з дня настання таких змін;

підпункту 6 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 28 жовтня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи, інформацію, дані та звітність, необхідні для виконання

НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП;

підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;

підпункту 15 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, встановленої, зокрема Постановою № 2353 та Постановою № 2354;

підпункту 22 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися показників якості електропостачання, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з передачі, а також якість електричної енергії, величини та перелік яких визначаються НКРЕКП;

підпункту 27 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством;

підпункту 28 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії яким встановлено обов'язок Ліцензіата забезпечувати уникнення конфлікту інтересів при виконанні функцій диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, передачі електричної енергії, адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку згідно з програмою заходів з недопущення конфлікту інтересів, розробленою ліцензіатом та погодженою НКРЕКП а саме: недотримання Програми заходів з недопущення конфлікту інтересів Приватного акціонерного товариства «Національна енергетична компанія «Укренерго», а саме:

пунктів 2.2, 2.4 та 2.5 глави 2 щодо незалежності у прийнятті рішень посадовими особами структурних підрозділів ОСП,

пункту 6.1 глави 6 щодо розроблення та затвердження внутрішніх розпорядчих документів (рішення, накази, розпорядження, регламенти, правила, положення, посадові інструкції тощо) або внесення змін до існуючих внутрішніх розпорядчих документів), спрямованих на належне та ефективне виконання функцій з передачі електричної енергії, здійсненні диспетчерського (оперативно-технологічного) управління режимами роботи ОЕС України, виконання функцій адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку,

пункту 9.1 глави 9 щодо забезпечення моніторингу дотримання Програми заходів;

підпункту 42 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата виконувати функції, пов'язані з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва



енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків;

підпункту 43 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 28 жовтня 2021 року) щодо обов'язку ліцензіата використовувати кошти, отримані за рахунок діяльності з передачі електричної енергії, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»;

підпункту 43 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції що діяла до 05 серпня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата придбавати для забезпечення загальносуспільних інтересів послуги, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП;

підпункту 53 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата розробляти у встановленому НКРЕКП порядку інвестиційну програму на підставі плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та подавати її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з передачі електричної енергії, забезпечувати її своєчасне та повне виконання.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» урахувати в Інвестиційній програмі з передачі електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 86 921,85 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з передачі електричної енергії у розмірі 25 374,62 тис. грн (без ПДВ),

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 4 923,23 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 45 106,68 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 11 517,32 тис. грн (без ПДВ).

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на передачу електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 – 2024 роки шляхом його зміни в бік зменшення на суму 11 436 181,44 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

суму профінансованих та неосвоєних коштів Інвестиційної програми на 2021 рік у розмірі 6 959,85 тис. грн (без ПДВ),

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів Інвестиційної програми на 2021 рік понад 10 % у розмірі 247,83 тис. грн (без ПДВ),

вартість профінансованих робіт не передбачених в рамках реалізації заходів схваленої Інвестиційної програми на 2021 рік у розмірі 4 176,57 тис. грн (без ПДВ),

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2021 році у розмірі 756 568,81 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статі «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» у розмірі 611 280,00 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» у розмірі 11 570 086,00 тис. грн (без ПДВ);

2) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління шляхом його зміни в бік зменшення на підсумкову суму надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2021 році у розмірі 484 023,77 тис. грн (без ПДВ);

3) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 – 2025 роки шляхом його зміни в бік зменшення на

негативну суму збору за небаланс електричної енергії (субрахунок UA-1) за 2021 рік в розмірі 2 301 241,77 тис. грн (без ПДВ);

4) у разі неврахування НЕК «УКРЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2021 році, зазначеної у пункті 2 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на передачу електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 86 921,85 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

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

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про усунення порушення  
НЕК «УКРЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 28 жовтня 2022 року № 301, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2022 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2222, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

1. Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388 (далі – Ліцензійні умови з передачі електричної енергії), а саме:

підпункту 9.3.1 пункту 9.3 глави 9 розділу V Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі), яким встановлено, що значення рівнів напруги в

точках приєднання електроустановок ОСР та споживачів до системи передачі мають залишатися у межах таких припустимих діапазонів:

нормальні відхилення напруги не повинні перевищувати  $\pm 5\%$  номінальної напруги,

максимальні відхилення напруги не повинні перевищувати  $\pm 10\%$  номінальної напруги;

Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, а саме:

пункту 1.14.3 глави 1.14 розділу I яким зокрема встановлено, що результати тендеру доводяться ОСП до відома Регулятора. Аудит роботи системи управління ринком проводиться раз на рік, а за потреби може бути ініційованим Регулятором у будь-який час,

пункту 10.10 розділу X (у редакції, що діяла до 07 травня 2022 року) яким встановлено, що для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. ОСП забезпечує щодакдану перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку;

пункту 7 постанови НКРЕКП від 08 квітня 2020 року № 766 «Про дії учасників ринку електричної енергії у період дії карантину та обмежувальних заходів, пов'язаних із поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)», яким встановлено, що для кожного учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, обсяг максимального продажу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України» на РДН і ВДР вираховується як різниця між обсягами купівлі за ДД та імпорту і обсягами продажу за ДД та експорту, зареєстрованими станом на 10:00 за один день до торгового дня (d-1);

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, а саме:

підпункту 17 пункту 3.2 глави 3, яким встановлено, що розгляд звернень/скарг/претензій споживачів проводиться протягом 30 днів з дати отримання звернення/скарги/претензії,

пункту 6.7 глави 6 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) яким встановлено, що оператор системи/електропостачальник самостійно визначає факт недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача, крім недотримання

гарантованих стандартів якості, визначених підпунктом 21 пункту 2.3 глави 2 та підпунктами 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, компенсація за недотримання яких надається за зверненням споживача, що розглядається протягом 30 днів,

пункту 6.10 глави 6 яким встановлено, що у разі невиконання оператором системи вимог пунктів 6.1, 6.2 та 6.4 цієї глави щодо строків надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках зі споживачем/електропостачальником у найближчому розрахунковому періоді;

пункту 13.4 глави 3 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641, яким встановлено, що ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі протягом трьох робочих днів з дати затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897, а саме:

пункту 2.2 глави 2 яким встановлено, що форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) складається станом на останнє число звітного періоду нарастаючим 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,

пункту 2.3 глави 2 яким встановлено, що форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) та додатки до неї направляються ліцензіатом до НКРЕКП на паперових носіях за адресою: 03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19 та в електронному вигляді (файл Excel згідно з формою, розробленою НКРЕКП) електронною поштою на адресу: [zvit2r@nerc.gov.ua](mailto:zvit2r@nerc.gov.ua), а також на паперових носіях до територіального органу НКРЕКП у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата або через онлайн-сервіс подання звітності НКРЕКП на Єдиному державному порталі адміністративних послуг;

пункту 3.3 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 17-НКРЕКП-якість-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374, яким встановлено

зокрема, що до реєстру вносяться всі випадки надання послуг споживачам та замовникам (при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) та надання відповідей на звернення споживачів, а також в частині внесення до графи 9 дати завершення надання послуги;

підпункту 27 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, для чого:

у строк до 31 грудня 2022 року:

1) надати КП «Харківські теплові мережі» компенсацію у подвійному розмірі за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП, в частині розгляду звернень/скарг/претензій споживачів протягом 30 днів з дати отримання звернення/скарги/претензії;

2) надати інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування;

3) забезпечити проведення аудиту роботи системи управління ринком;

4) підготувати та надати учасникам ринку письмові роз'яснення щодо особливостей здійснення розподілу максимальних обсягів продажу на ринку «на добу наперед» за одночасної зміни учасників у складі балансуєної групи;

5) розробити та подати до НКРЕКП обґрунтовані зміни до підпункту 9.3.1 пункту 9.3 глави 9 розділу V Кодексу системи передачі в частині перегляду припустимих діапазонів значення відхилення напруги в точках приєднання електроустановок ОСР та споживачів до системи передачі;

6) забезпечити розрахунки з постачальниками універсальних послуг послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у сумі 246,62 тис. грн (з ПДВ).

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів у строк до 15 січня 2023 року.

2. Протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану в Україні надати:

1) до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії та інформацію щодо чистого доходу (виручки) від надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за I квартал 2021 року;

2) до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області: уточнений звіт за формою № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2021 року;

інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування;

уточнений звіт за формою № 17-НКРЕКП-якість-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії» за 2021 рік.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський