

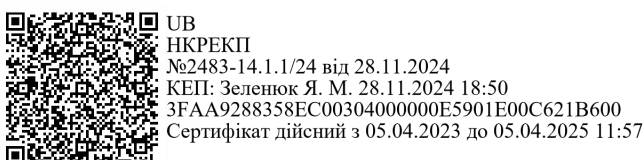
**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП**  
**«Про застосування санкцій до АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  
**за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог**  
**нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії**  
**та здійснення заходів державного регулювання»**  
**та проєкту розпорядження НКРЕКП**  
**«Про усунення порушень АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

Відповідно до постанов НКРЕКП від 17 вересня 2024 року № 1622 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та від 15 жовтня 2024 року № 1767 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на підставі посвідчень на проведення позапланової виїзної перевірки від 07 жовтня 2024 року № 143, від 18 жовтня 2024 року № 169 та від 04 листопада 2024 року № 207, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23359034) (далі – АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Товариство) вимог Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 08 листопада 2024 року № 386 (далі – Акт перевірки № 386), одним із додатків до якої є Процедура поводження з інформацією, яка отримана під час виконання функцій оператора системи розподілу та забезпечення конфіденційності інформації.

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 14.11.2024 № 68223/1001 надано до НКРЕКП письмові пояснення до Акта перевірки № 386, які опрацьовано.

Так, зазначеним Актом перевірки № 386 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 1.4 Методики (порядку) формування плати за</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме дотримання вимог пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, щодо формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції та зазначення в графі 14 дати та часу початку перерви в електропостачанні;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;</p>



<p><b>приєднання до системи передачі та системи розподілу,</b> затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965</p>	<p>(пункт 1.5 Акта перевірки № 386, стор. 8-15) (пункт 3.21 Акта перевірки № 386, стор. 181-188) (пункт 3.22 Акта перевірки № 386, стор. 207-208, 216-217)</p>
<p>Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» подало до НКРЕКП з <b>порушенням встановлених строків</b> наступні форми звітності:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- № 4-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про зміну споживачами електропостачальника» за 2021 рік <b>на 1 день</b>;</li> <li>- № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії» за вересень 2021 року <b>на 1 день</b>.</li> </ul> <p>Крім того, результатами аналізу форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» <b>за звітні періоди 2021 року</b> та витягу з бази даних кол-центру <b>за 2021 рік</b> комісією з перевірки <b>виявлено невірну реєстрацію часу початку перерв в електропостачанні</b>, які тривали понад 24 години (з врахуванням першого повідомлення споживача про початок перерви).</p> <p>Додатково, комісією з перевірки встановлено, що у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання <b>за 2023 рік наявні незавершені приєднання</b>, інформація про які <b>відсутня</b> у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання <b>за 2022 рік</b>.</p> <p>Разом з цим, АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» <b>не відобразило</b> у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання <b>за 2023 рік незавершені приєднання</b>, зазначені у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання <b>за 2022 рік</b>.</p> <p><i>Комісією з перевірки встановлено, що інформація про відповідні незавершені приєднання відображена Товариством у скоригованому Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2023 рік.</i></p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 4 Закону України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни» встановлено, що у період дії воєнного стану або стану війни <b>будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітового характеру уповноваженими органами не здійснюються</b>.</p> <p>Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю <b>не вбачає</b> в діях АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» <b>порушення</b> пункту 1.4 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу.</p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пунктів 2.4.1 та 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), НКРЕКП під час розрахунку штрафу за порушення коригує (зменшує) розмір штрафу за наявності пом'якшуючої обставини, а саме <b>поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %)</b>.</p> <p>Разом з цим, відповідно до положень пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 цього розділу, є <b>нижчим за мінімальний розмір штрафу</b>, передбачений законодавством, <b>НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції</b>.</p> <p>Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів <b>за порушення</b> підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та пункту 1.4 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу <b>Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді</b></p>	

**застереження**, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

2

**підпункту 5 пункту 2.2  
Ліцензійних умов з розподілу  
електричної енергії**

**щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення  
НКРЕКП у строки, встановлені відповідним  
рішенням та законодавством.**

*(пункт 1.6 Акта перевірки № 386, стор. 15-30)*

***Щодо виконання вимог Постанови НКРЕКП від 10.12.2021 № 2527 «Про накладення штрафу на АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (із змінами і доповненнями, внесеними постановою НКРЕКП від 28 червня 2022 року № 642) (далі – Постанова № 2527)***

Комісією з проведення перевірки встановлено, що АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **виконано вимоги підпунктів 1 та 4 пункту 2 Постанови № 2527.**

Відповідно до підпунктів 2 та 3 пункту 2 Постанови № 2527 АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язано:

2) протягом десяти календарних днів з дати прийняття цього рішення внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», за адресами:

у частині уточнення, у тому числі таких граф: «Адреса об'єкта», «Вид об'єкта», а також «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)», «Адреса об'єкта (площадки вимірювання)» відповідно, про що у строк до 30 грудня 2021 року повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Відділ НКРЕКП у Дніпропетровській області, ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», відповідних споживачів та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів;

3) у строк до 15 березня 2022 року надати НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Дніпропетровській області виправлений витяг з бази даних звернень абонентів до кол-центру за 2020 рік із зазначенням інформації щодо місця приєднання абонента до мережі (назва трансформаторної підстанції 35-6/0,4 кВ або лінії електропередач 0,4 кВ, від яких заживлений абонент);

***Щодо виконання вимог підпункту 2 пункту 2 Постанови № 2527***

На виконання вимог підпункту 2 пункту 2 Постанови № 2527 АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 28.12.2021 № 56623/1001 на адресу НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Дніпропетровській області надано інформацію, що споживачам на вищевказані адреси з супровідним листом були надіслані додаткові угоди, додатки № 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача», додатки № 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, в новій редакції (факт відправлення підтверджується фіскальними чеками УКРПОШТИ та описами вкладення) та письмове звернення з проханням у двадцятиденний строк з дня отримання підписати додані додаткові угоди та повернути один екземпляр на адресу АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 27.01.2022 № 3747/1001 на адресу НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Дніпропетровській області надано інформацію, що Товариством отримано 10 листів-відповідей від 2-х споживачів по адресах

\_\_\_\_\_ (листи від 06.01.2022) та \_\_\_\_\_ (листи від 05.01.2022) про незгоду із підписанням додаткових угод і як підсумок відзначено, що враховуючи норми чинного законодавства України, наразі споживчі не вбачають достатніх правових підстав задля підписання додаткових угод.

При цьому, АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не отримало від споживачів відповідей ще по 193 адресам.

21.02.2022 до Товариства надійшла відповідь від НКРЕКП листом № 1948/14.2.1/7-22 про те, що питання, порушене листом Товариства від 27.01.2022 № 3747/1001, взяте до відома та буде розглянуто, про що Товариство буде поінформовано додатково.

15.08.2022 до Товариства НКРЕКП надійшов лист НКРЕКП № 8287/14.2.1/7-22, яким повідомлялось зокрема наступне: «Договір може бути змінений у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини між Оператором системи та Споживачем. У зв'язку з цим сторони погоджуються з тим, що Оператор системи вносить відповідні зміни та доповнення до цього Договору та оприлюднює їх на власному вебсайті. Якщо Споживач не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з моменту оприлюднення змін та доповнень до цього Договору, вважається, що Споживач погодився зі змінами до Договору з дати його оприлюднення на вебсайті Оператора системи. Поряд з цим пункт 12.5 Типового договору передбачає, що спори та розбіжності, що можуть виникнути під час користування електричною енергією, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, вирішуються в судовому порядку».

**Таким чином, вимоги підпункту 2 пункту 2 Постанови № 2527 Товариством не виконано.**

Відповідно до пояснень АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», наданих листом від 14.11.2024 № 68223/1001 (мовою документа):

**«... Товариство не погоджується із зазначеними висновками Комісії з перевірки з огляду на наступне.**

*На виконання вимог підпункту 2 пункту 2 постанови № 2527 АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» направило вказаним споживачам додаткові угоди, додатки № 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатки № 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії в новій редакції та письмове звернення з проханням у двадцятиденний строк з дня отримання підписати додані додаткові угоди та повернути один екземпляр на адресу Товариства.*

*Згідно з отриманими відповідями, споживачі не вбачають достатніх правових підстав підписання додаткових угод.*

*Відповідно до статті 15 Цивільного кодексу України кожна особа має право на захист свого цивільного права у разі його порушення, невизнання або оспорювання. Кожна особа має право на захист свого інтересу, який не суперечить загальним засадам цивільного законодавства.*

*Способи захисту цивільних прав та інтересів судом встановлює ст. 16 ЦК України. Частиною 2 ст. 16 ЦК встановлено способи захисту цивільних прав та інтересів судом.*

Застосування конкретного способу захисту цивільного права залежить як від змісту суб'єктивного права, за захистом якого звернулася особа, так і від характеру його порушення.

Предметом позову може бути матеріально-правова чи немайна вимога позивача до відповідача, відносно якої суд повинен прийняти рішення. Згідно з рішенням Конституційного Суду України № 18-рп/2004 від 01.12.2004 під охоронюваними законом інтересами необхідно розуміти прагнення до користування конкретним матеріальним та/або нематеріальним благом, зумовлений загальним змістом об'єктивного і прямо не опосередкований у суб'єктивному праві простий легітимний дозвіл, що є самостійним об'єктом судового захисту та інших засобів правової охорони з метою задоволення індивідуальних і колективних потреб, які не суперечать Конституції і законам України, суспільним інтересам, справедливості, добросовісності, розумності та іншим загальноправовим засадам. Отже, охоронюваний законом інтерес є самостійним об'єктом судового захисту та інших засобів правової охорони.

Аналіз наведених вище норм дає підстави для висновку, що підставою для звернення до суду є наявність порушеного права (охоронюваного законом інтересу), і таке звернення здійснюється особою, котрій це право належить, і саме з метою його захисту. Відсутність обставин, які б підтверджували наявність порушення права особи, за захистом якого вона звернулася, чи охоронюваного законом інтересу, є підставою для відмови у задоволенні такого позову.

Вимога про визнання укладеною додаткової угоди, а саме внести зміни у частині уточнення, у тому числі, таких граф: «Адреса об'єкта», «Вид об'єкта», а також «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)», «Адреса об'єкта (площадки вимірювання)» відповідно, фактично є вимогою про встановлення певного факту, який підлягає встановленню не в межах вирішення спору за цією вимогою, а при вирішенні іншого спору про право цивільне у відповідності з заявленими вимогами з застосуванням належного способу захисту порушеного права.

Відповідно до ч 1. ст.651 Цивільного кодексу України - зміна або розірвання договору допускається лише за згодою сторін, якщо інше не встановлено договором або законом. Споживачі не прийняли пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» внести зміни до умов договорів про надання послуг з розподілу. Отже, за відсутності згоди обох сторін договору, внести зміни до договору не є можливим. Ні законом ні укладеними договорами не передбачено ні односторонньої зміни умов договору ні обов'язку для сторін підписати угоду про внесення змін до договору про надання послуг з розподілу.

Отже, враховуючи характер правовідносин, суд не може застосувати такий спосіб захисту прав та законних інтересів осіб, який не передбачений чинним законодавством. Відтак, суд не наділений повноваженнями визнати укладеною угоду, обов'язковість якої законом не передбачена. Зазначене відповідає статті 19 Конституції України, згідно з якою правовий порядок в Україні ґрунтується на засадах, відповідно до яких ніхто не може бути примушений робити те, що не передбачено законодавством.

Слід зазначити, що АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вичерпало усі можливості в межах своїх прав та повноважень, які були направлені на виконання вимог підпункту 2 пункту 2 № 2527.

**З урахуванням викладеного, наразі склалася ситуація, коли об'єктивно існують обставини, які унеможливають виконання з боку ОСР вимог постанови НКРЕКП і ОСР наразі не має ніяких, передбачених чинним законодавством механізмів і способів виконання зазначеної постанови.**

**Отже, Товариством не порушено вимог підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. ...».**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що комісією з перевірки встановлено та Актом перевірки № 386 зафіксовано, що листом НКРЕКП № 8287/14.2.1/7-22 Товариству були надані відповідні роз'яснення, а саме (мовою документа):

*«Договір може бути змінений у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини між Оператором системи та Споживачем. У зв'язку з цим сторони погоджуються з тим, що Оператор системи вносить відповідні зміни та доповнення до цього Договору та оприлюднює їх на власному вебсайті. Якщо Споживач не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з моменту оприлюднення змін та доповнень до цього Договору, вважається, що Споживач погодився зі змінами до Договору з дати його оприлюднення на вебсайті Оператора системи. Поряд з цим пункт 12.5 Типового договору передбачає, що спори та розбіжності, що можуть виникнути під час користування електричною енергією, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, вирішуються в судовому порядку».*

### **Щодо виконання вимог підпункту 3 пункту 2 Постанови № 2527**

Листом від 18.11.2021 № 49536/1001 АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повідомило НКРЕКП, що у Товариства існує декілька програмних комплексів, що використовуються для реєстрації звернень до кол-центру, подальшої розробки заходів та оформлення заявок з метою надання зворотного зв'язку споживачам за їх зверненнями (у тому числі надання інформації, усунення зауважень та/або відпрацювання скарг споживачів) та під час підготовки витягу з бази даних звернень абонентів до кол-центру.

Це призвело до того, що інформація стосовно зазначення місця приєднання абонента до мережі не була надана в повному обсязі через відсутність синхронізації між базами даних цих програмних комплексів.

Листом від 06.05.2022 № 14634/1001 АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на адресу НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Дніпропетровській області надано інформацію, що Товариство запровадило доопрацювання існуючих систем для отримання повних даних.

Листом від 28.09.2022 № 29836/1001 АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повідомило НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Дніпропетровській області про виконання вимог підпункту 3 пункту 2 Постанови № 2527, а саме Товариством в ручному режимі вдалося здійснити витяги з баз даних та звернень абонентів до кол-центру за 2020 рік із зазначенням інформації щодо місця приєднання абонента до мережі (витяг додано до листа).

**Таким чином, вимоги підпункту 3 пункту 2 Постанови № 2527 Товариством виконано з порушенням строку.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пунктів 2.4.1, 2.4.6 та 2.4.7 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП під час розрахунку штрафу за порушення коригує (збільшує або зменшує) розмір штрафу за наявності обтяжуючих та/або пом'якшуючих обставини, а саме:

**поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %);**

**поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (коригуючий відсоток 20 %).**

Разом з цим, відповідно до положень пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, **НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.**

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

<p style="text-align: center;"><b>3</b></p>	<p><b>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b> <i>(у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року)</i></p> <p><b>підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b> <i>(у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року)</i></p> <p><b>Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії,</b> що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії) <i>(у редакції, що діяла до 01.01.2024), а саме:</i></p> <p style="text-align: center;"><b>пункту 5.2</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 8.3</b></p> <p><b>Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління,</b> що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління <i>(у редакції, що діяла до 01.01.2024), а саме:</i></p> <p style="text-align: center;"><b>пункту 2.5</b></p>	<p><b>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</b></p> <p><b>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</b></p> <p><b>в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,</b></p> <p><b>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;</b></p>
---	---	--



	<p align="center"><b>пункту 3.2.1</b></p>	<p align="center"><b>в частині обов'язку користувача здійснювати часткову попередню оплату вартості Послуги за поточний розрахунковий період відповідно до встановлені системи платежів і розрахунків,</b></p> <p align="center"><b>яким визначено, що користувач зобов'язаний своєчасно та у повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.</b></p> <p align="center"><i>(пункт 3.2 Акта перевірки № 386, стор. 50-80)</i></p>
<p align="center"><b><i>Щодо розрахунків за послуги з передачі електричної енергії</i></b></p> <p>Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 04.06.2019 № 0534-02041 (далі – Договір 0534-02041).</p> <p>Відповідно до положень пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 01.01.2024) користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП таким чином:</p> <p>1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:</p> <p>2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця;  3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця;  4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця;  5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.</p> <p>Відповідно до положень підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 01.01.2024) користувач зобов'язується здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу на умовах, визначених цим Договором.</p> <p>Комісією з проведення перевірки проаналізовано надані АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» акти приймання-передачі, акти звірки розрахунків та дані бухгалтерського обліку Товариства та встановлено, що <b>станом на 31.12.2023</b> у АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» <b><u>обліковувалась заборгованість</u></b> перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії <b><u>у розмірі _____ грн (з ПДВ).</u></b></p> <p>При цьому, комісією з проведення перевірки встановлено, що <b>вказана заборгованість погашена у повному обсязі</b>, що підтверджується наданими Товариством платіжними інструкціями на загальну суму _____ грн (з ПДВ), дата останнього платежу – <b>14.06.2024</b>.</p> <p>Додатково, комісією з проведення перевірки встановлено, що АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» <b>не здійснювало</b> поетапну попередню оплату планової вартості послуги з передачі електричної енергії <b>у період з березня 2022 року по грудень 2023 року:</b></p> <p>- 2-й, 3-й, 4-й та 5-й планові платежі березня 2022 року;  - 1-й, 2-й, 3-й, 4-й та 5-й планові платежі квітня 2022 року – грудня 2023 року.</p> <p align="center"><b><i>Щодо розрахунків за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</i></b></p> <p>Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління від 30.05.2019 № 0534-03041 (далі – Договір 0534-03041).</p>		

Відповідно до положень пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління (у редакції, що діяла до 01.01.2024) розрахунків за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

- до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;
- до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;
- до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги,

Відповідно до положень пункту 3.2.1 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління (у редакції, що діяла до 01.01.2024) користувач зобов'язаний своєчасно та у повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.

Комісією з проведення перевірки проаналізовано надані АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» акти надання послуги (актів коригувань до них), акти звірки розрахунків та дані бухгалтерського обліку Товариства та встановлено, що **станом на 31.12.2023** у АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **обліковувалась заборгованість** перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління **у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).**

При цьому, комісією з проведення перевірки встановлено, що **вказана заборгованість погашена у повному обсязі**, що підтверджується наданими Товариством платіжними інструкціями на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ), дата останнього платежу – **16.08.2024**.

Додатково, комісією з проведення перевірки встановлено, що АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не здійснювало** часткову попередню оплату вартості послуги з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління у період з березня 2022 року по грудень 2023 року (1-й, 2-й та 3-й планові платежі).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Відділу НКРЕКП у Дніпропетровській області в Акті перевірки № 386 наявна технічна помилка, зокрема, в частині виявлених порушень за результатами дослідження питання розрахунків Товариства за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме (мовою документа):

*«...На сторінці 74 Акта замість речень:*

*«пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;*

*підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.»*

*необхідно зазначити:*

*«пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;*

*підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.»».*

Відповідно до пояснень АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», наданих листом від 14.11.2024 № 68223/1001 (мовою документа):

«... Несвоєчасність оплат та зафіксовані акти заборгованості у перевіряємих періодах пояснюються тим, що починаючи з періоду військової агресії російської федерації, скоротилися обсяги розподілу електроенергії, що стало причиною дефіциту коштів, зокрема на оплату послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та на оплату послуг з передачі електричної енергії. ...

... В процесі проведення перевірки Товариством надані відповідні платіжні інструкції, що підтверджують повне погашення заборгованостей за послуги з передачі електроенергії та за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за періоди здійснення перевірок. ...

... У зв'язку з тим, що борг Товариства до НЕК «УКРЕНЕРГО» за періоди 2022-2023 років погашено в повному обсязі, просимо не застосовувати штрафні санкції. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пунктів 2.4.1 та 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП під час розрахунку штрафу за порушення коригує (зменшує) розмір штрафу за наявності пом'якшуючої обставини, а саме **поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %)**.

Крім того, відповідно до положень підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує **зменшення розміру штрафу (зменшення на 100 %) у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки.**

Так, рішення про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **прийнято 17.09.2024**. При цьому, комісією з перевірки встановлено та Актом перевірки № 386 зафіксовано, що Товариством погашена заборгованість:

- за послуги з передачі електричної енергії – **14.06.2024**;

- за послуги з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління – **16.08.2024**.

Разом з цим, відповідно до положень пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 цього розділу, є **нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.**

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів **за порушення** підпунктів 13 та 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року), пункту 5.2 та підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії та пунктів 2.5 та 3.2.1 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

4	<b>Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених Постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:</b>	
---	--	--

<p>пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II</p> <p>підпункту 24 пункту 5.1.2. глави 5.1 розділу V</p>	<p>яким визначено, що потужність об'єкта споживача обмежується на рівні потужності, передбаченої проєктною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача,</p> <p>яким визначено, що оператора системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.</p> <p>(пункт 3.2 Акта перевірки № 386, стор. 80-114)</p>
<p>Комісією з перевірки за участю представників Товариства проведено вибіркового огляд адрес (об'єктів) побутових споживачів.</p> <p><b>Щодо побутового споживача Гузенка О. А. (м. Підгорне)</b></p> <p>Відповідно до інформації, наданої Товариством, з фізичною особою Гузенко О. А. наявні договірні відносини з розподілу електричної енергії на об'єкт: <b>гараж</b>, приєднана потужність <b>300 кВт (380 В)</b>. Водночас, у побутового споживача встановлено струмообмежуючий пристрій на 630 А, що відповідає потужності <b>414 кВт (380В)</b>.</p> <p>Об'єкт побутового споживача Гузенка О. А. приєднано до системи розподілу від абонентських мереж ФОП Гузенко О. А. з яким у АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наявні договірні відносини з розподілу електричної енергії за окремим договором на об'єкт: <b>база відпочинку</b>.</p> <p>За адресою побутового споживача комісією з перевірки <b>виявлено готель</b>.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що контрольний огляд проведено Товариством 18.09.2023.</p> <p><i>Довідково комісією з перевірки встановлено, що 15.05.2024 представниками АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» було складено Акт про порушення № Дн 006530, яким зафіксовано, що споживач Гузенко О. А. по об'єкту гараж, використовує електроенергію на непобутові цілі.</i></p> <p>29.05.2024 Гузенко О. А. звернувся до АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з метою розірвання договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкт гараж. Відповідний договір розірвано 12.06.2024.</p> <p><b>Щодо побутового споживача Куцога А. Р.</b></p> <p>Відповідно до інформації, наданої Товариством, з фізичною особою Куцим А. Р. наявні договірні відносини з розподілу електричної енергії на об'єкт: <b>дачний будинок</b>, приєднана потужність <b>150 кВт (380 В)</b>. Водночас, у побутового споживача встановлено струмообмежуючий пристрій на 400 А, що відповідає потужності <b>263,272 кВт (380В)</b>.</p> <p>За адресою побутового споживача комісією з проведення перевірки <b>виявлено парк-готель</b>, який належить ТОВ «АЛЬФА БЕАХАУЗ».</p> <p>Об'єкт побутового споживача Куцога А. Р. знаходиться на території об'єкта непобутового споживача ТОВ «АЛЬФА БЕАХАУЗ» з яким у АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наявні договірні відносини з розподілу електричної енергії за окремим договором. Засоби комерційного обліку обох споживачів знаходяться в ТП, яка є власністю ТОВ «АЛЬФА БЕАХАУЗ».</p>	

Водночас, у зв'язку з відсутністю доступу до внутрішніх мереж побутового споживача після засобів комерційного обліку, у представників Товариства відсутня можливість виявлення несанкціонованих перемикачів, які не відповідають проєктним рішенням, на об'єкті побутового споживача при споживанні електричної енергії.

Комісією з перевірки встановлено, що технічна перевірка проведена Товариством 28.12.2021, останній контрольний огляд проведено 25.01.2023.

#### **Щодо побутового споживача Ісаєва Г. М.**

За адресою побутового споживача комісією з перевірки **виявлено парк-готель з ресторанним комплексом**. Разом з цим, у **паспорті точки розподілу** електричної енергії зазначено вид об'єкта: **житловий будинок**.

Комісією з перевірки встановлено, що технічна перевірка та останній контрольний огляд проведено Товариством 01.08.2023.

*Довідково комісією з перевірки встановлено*, що на підставі заяви від 11.06.2024 щодо переоформлення договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії у зв'язку із використанням об'єкта для ведення підприємницької діяльності АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 14.06.2024 № 34830/1001 направлено повідомлення про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

#### **Щодо побутового споживача Шипуліна К. В. (земельна ділянка № 49)**

За адресою побутового споживача комісією з перевірки **виявлено житловий будинок**. Разом з цим, у **паспорті точки розподілу** електричної енергії зазначено вид об'єкта: **садовий будинок**, приєднана потужність **370 кВт (380 В)**. Водночас, у побутового споживача встановлено струмообмежуючий пристрій на 800 А, що відповідає потужності **526,5 кВт (380В)**.

Комісією з перевірки встановлено, що технічна перевірка проведена Товариством 07.04.2023, останній контрольний огляд проведено 27.12.2022.

Водночас, у зв'язку з відсутністю доступу до внутрішніх мереж побутового споживача після засобів комерційного обліку, у представників Товариства відсутня можливість виявлення несанкціонованого споживання електричної енергії на непобутові потреби.

#### **Щодо побутового споживача Шипуліна К. В. (земельна ділянка № 45)**

За адресою побутового споживача комісією з перевірки **виявлено житловий будинок**. Комісією з перевірки встановлено, що технічна перевірка проведена Товариством 26.08.2022, контрольні огляди проведено 08.12.2021 та 21.12.2023.

Водночас, у зв'язку з відсутністю доступу до внутрішніх мереж побутового споживача після засобів комерційного обліку, у представників Товариства відсутня можливість виявлення несанкціонованого споживання електричної енергії на непобутові потреби.

#### **Щодо побутового споживача Чухно О.А.**

За адресою побутового споживача комісією з перевірки **виявлено житловий будинок**. Разом з цим, у **паспорті точки розподілу** електричної енергії зазначено вид об'єкта: **садовий будинок**.

Комісією з перевірки встановлено, що технічна перевірка проведена Товариством 11.06.2021, останній контрольний огляд проведено 24.03.2021.

Водночас, у зв'язку з відсутністю доступу до внутрішніх мереж побутового споживача після засобів комерційного обліку, у представників Товариства відсутня можливість виявлення несанкціонованого споживання електричної енергії на непобутові потреби.

#### **Щодо побутового споживача Гузенка О. А. (м. Дніпро)**

За адресою побутового споживача комісією з перевірки **виявлено комплекс будівель**. Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії зазначено вид об'єкта: **житловий приватний будинок**, приєднана потужність **95 кВт (380 В)**. Водночас, у побутового споживача встановлено струмообмежуючий пристрій на 250 А, що відповідає потужності **164,545 кВт (380В)**.

Комісією з перевірки встановлено, що технічна перевірка проведена Товариством 17.11.2022, контрольні огляди проведено 25.05.2023 та 01.11.2023.

Водночас, у зв'язку з відсутністю доступу до внутрішніх мереж побутового споживача після засобів комерційного обліку, у представників Товариства відсутня можливість виявлення несанкціонованого споживання електричної енергії на непобутові потреби.

#### **Щодо побутового споживача Фоменко О. В.**

Комісією з перевірки встановлено, що відповідно до відомостей з Державного реєстру речових прав за адресою побутового споживача зареєстровано **житловий будинок, споруди та об'єкт житлової нерухомості**. Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії зазначено вид об'єкта: **житловий приватний будинок**, приєднана потужність **70 кВт (380 В)**. Водночас, у побутового споживача встановлено струмообмежуючий пристрій на 250 А, що відповідає потужності **164,545 кВт (380В)**.

Комісією з перевірки встановлено, що технічна перевірка проведена Товариством 06.12.2023, контрольні огляди проведено 15.03.2023, 05.07.2023 та 06.12.2023.

Водночас, у зв'язку з відсутністю доступу до внутрішніх мереж побутового споживача після засобів комерційного обліку, у представників Товариства відсутня можливість виявлення несанкціонованого споживання електричної енергії на непобутові потреби.

#### **Щодо побутового споживача Коробкіної Н. В.**

За адресою побутового споживача комісією з перевірки **виявлено житлову будівлю**. Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії зазначено вид об'єкта: **житловий приватний будинок**.

Комісією з перевірки встановлено, що технічна перевірка проведена Товариством 07.09.2023, останній контрольний огляд проведено 05.06.2022.

Водночас, у зв'язку з відсутністю доступу до внутрішніх мереж побутового споживача після засобів комерційного обліку, у представників Товариства відсутня можливість виявлення несанкціонованого споживання електричної енергії на непобутові потреби.

#### **Щодо побутового споживача Філатова Б. А.**

За адресою побутового споживача комісією з перевірки **виявлено житлову будівлю**. Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії зазначено вид об'єкта: **житловий приватний будинок**.

Комісією з перевірки встановлено, що контрольний огляд проведено Товариством 27.07.2021, технічна перевірка з контрольним оглядом проведена 22.08.2023.

Водночас, у зв'язку з відсутністю доступу до внутрішніх мереж побутового споживача після засобів комерційного обліку, у представників Товариства відсутня можливість виявлення несанкціонованого споживання електричної енергії на непобутові потреби.

#### **Щодо побутового споживача Суходольської Т. Ю.**

За адресою побутового споживача комісією з перевірки **виявлено житлову будівлю**, приєднана потужність **190 кВт (380 В)**. Водночас, у побутового споживача встановлено струмообмежуючий пристрій на 400 А, що відповідає потужності **263 кВт (380В)**.

Комісією з перевірки встановлено, що технічна перевірка проведена Товариством 08.11.2021, контрольні огляди проведено 27.02.2021 та 15.06.2023.

Водночас, у зв'язку з відсутністю доступу до внутрішніх мереж побутового споживача після засобів комерційного обліку, у представників Товариства відсутня можливість виявлення несанкціонованого споживання електричної енергії на побутові потреби.

#### **Щодо побутового споживача Яценко В. А.**

За адресою побутового споживача комісією з перевірки **виявлено житлову будівлю**, приєднана потужність **390 кВт (380 В)**. Водночас, у побутового споживача встановлено струмообмежуючий пристрій на 1000 А, що відповідає потужності **658 кВт (380В)**.

Комісією з перевірки встановлено, що технічна перевірка проведена Товариством 08.09.2021, контрольні огляди проведено 17.06.2021 та 04.09.2023.

Водночас, у зв'язку з відсутністю доступу до внутрішніх мереж побутового споживача після засобів комерційного обліку, у представників Товариства відсутня можливість виявлення несанкціонованого споживання електричної енергії на побутові потреби.

#### **Щодо побутового споживача Біт О. М.**

За адресою побутового споживача комісією з перевірки **виявлено житлову будівлю**, приєднана потужність **5 кВт (380 В)**. Водночас, у побутового споживача встановлено струмообмежуючий пристрій на 100 А, що відповідає потужності **65 кВт (380В)**.

Комісією з перевірки встановлено, що технічна перевірка Товариством не проводилась, контрольні огляди проведено 17.10.2022 та 25.04.2023.

Водночас, у зв'язку з відсутністю доступу до внутрішніх мереж побутового споживача після засобів комерційного обліку, у представників Товариства відсутня можливість виявлення несанкціонованого споживання електричної енергії на побутові потреби.

#### **Щодо побутового споживача Опанасенко В. Т.**

За адресою побутового споживача комісією з перевірки **виявлено житлову будівлю**, приєднана потужність **48,5 кВт (220 В)**. Водночас, у побутового споживача встановлено струмообмежуючий пристрій на 83 А, що відповідає потужності **18,26 кВт (220 В)**.

Комісією з перевірки встановлено, що технічна перевірка проведена Товариством 27.09.2021, контрольні огляди проведено 28.05.2023 та 11.09.2023.

Водночас, у зв'язку з відсутністю доступу до внутрішніх мереж побутового споживача після засобів комерційного обліку, у представників Товариства відсутня можливість виявлення несанкціонованого споживання електричної енергії на побутові потреби.

#### **Щодо побутового споживача Лушнікова С.М.**

За адресою побутового споживача комісією з перевірки **виявлено житлову будівлю**. Комісією з перевірки встановлено, що технічна перевірка Товариством не проводилась, контрольні огляди проведено 17.10.2022 та 25.04.2023.

Водночас, у зв'язку з відсутністю доступу до внутрішніх мереж побутового споживача після засобів комерційного обліку, у представників Товариства відсутня можливість виявлення несанкціонованого споживання електричної енергії на побутові потреби.

#### **Щодо побутового споживача Кондратьєва Я. М.**

За адресою побутового споживача комісією з перевірки **виявлено комплекс житлових будівель**. Комісією з перевірки встановлено, що технічна перевірка проведена Товариством 26.04.2021, контрольний огляд проведено 03.08.2022.

Водночас, у зв'язку з відсутністю доступу до внутрішніх мереж побутового споживача після засобів комерційного обліку, у представників Товариства відсутня можливість виявлення несанкціонованого споживання електричної енергії на побутові потреби.

#### **Щодо побутового споживача Буц В. В.**

За адресою побутового споживача комісією з перевірки **виявлено земельну ділянку без забудови**. Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії зазначено вид об'єкта: **житловий приватний будинок**.

Комісією з перевірки встановлено, що технічна перевірка проведена Товариством 26.01.2022, контрольний огляд проведено 16.01.2023.

*Довідково комісією з перевірки встановлено*, що листом від 10.09.2024 № 54868/1001 Товариством повідомлено споживача про припинення дії договору з розподілу електричної енергії з 09.09.2024 та складено Акт про відключення за розірванням договору.

#### **Щодо побутового споживача Ущановської О. А.**

За адресою побутового споживача комісією з перевірки **виявлено житлову будівлю**, приєднана потужність **257,5 кВт (380 В)**. Водночас, у побутового споживача встановлено струмообмежуючий пристрій на 250 А, що відповідає потужності **164,5 кВт (380В)**.

Комісією з перевірки встановлено, що технічна перевірка проведена Товариством 10.09.2021, контрольний огляд проведено 03.08.2021.

Водночас, у зв'язку з відсутністю доступу до внутрішніх мереж побутового споживача після засобів комерційного обліку, у представників Товариства відсутня можливість виявлення несанкціонованого споживання електричної енергії на непобутові потреби.

#### **Щодо побутового споживача Пилипенко В. М.**

За адресою побутового споживача комісією з перевірки **виявлено житлову будівлю**. Комісією з перевірки встановлено, що технічна перевірка проведена Товариством 21.10.2021, контрольний огляд проведено 25.09.2023.

Водночас, у зв'язку з відсутністю доступу до внутрішніх мереж побутового споживача після засобів комерційного обліку, у представників Товариства відсутня можливість виявлення несанкціонованого споживання електричної енергії на непобутові потреби.

#### **Щодо побутового споживача Рябозад Є. В.**

За адресою побутового споживача комісією з перевірки **виявлено нежитлові будівлі**. Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії зазначено вид об'єкта: **житловий приватний будинок**.

Комісією з перевірки встановлено, що технічна перевірка проведена Товариством 03.01.2022, останній контрольний огляд проведено 28.04.2023.

*Довідково комісією з перевірки встановлено*, що 28.04.2024 представниками АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» було складено Акт про порушення № Дн 006790.

07.05.2024 від споживача надійшла заява щодо переоформлення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у зв'язку із веденням на об'єкті підприємницької діяльності.

Листом від 17.06.2024 № 35189/1001 АТ «ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» направлено споживачу додатки до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії, а саме: паспорт точки розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії, Додаток № 10 до Договору «Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії з додатками», а також повідомлення, про відкриття нового особового рахунку № 110000069786.

#### **Щодо побутового споживача Кошової Н. С.**

За адресою побутового споживача комісією з перевірки **виявлено житлові будівлі**. Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії зазначено вид об'єкта: **житловий**



**приватний будинок**, приєднана потужність **92 кВт (380 В)**. Водночас, інформація про встановлення запобіжних автоматів **не зазначена**.

Комісією з перевірки встановлено, що технічна перевірка Товариством не проводилась, останній контрольний огляд проведено 01.02.2022.

Відповідно до пояснень АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», наданих листом від 14.11.2024 № 68223/1001, (мовою документа):

*«... **Щодо порушення пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II ПРРЕЕ...***

*... З приводу зазначеного порушення АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зауважує щодо формули максимального розрахункового струму комутаційного апарату ( $I_{max} = P_{\text{дозволена}} / 1,73 / 0,38 / 0,92$ , де:  $P_{\text{дозволена}}$  – дозволена (договірна) потужність у кВт, 1,73 – це корінь квадратний із 3; 0,38 – це напруга 380 В у кВ; 0,92 – це  $\cos\phi$  для побутових споживачів з плитами на природному, зрідженому газі, твердому паливі та з побутовими кондиціонерами повітря у відповідності до таблиці 3.6 ДБН В.2.5-23:2010 (сторінка 25))...».*

Враховуючи зазначене, по споживачам щодо яких комісією з перевірки встановлено порушення пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме: Гузенко О. А. (м. Підгорне), Куций А. Р., Шипуліна К. В. (земельна ділянка № 49), Гузенко О. А. (м. Дніпро), Фоменко О. В., Суходольська Т. Ю., Яценко В. А., Біт О. М., Опанасенко В. Т., Ущাপовська О. А., Кошова Н. С. Товариство:

**1) зазначає на відсутності порушень щодо 6 споживачів:** Гузенко О. А. (м. Підгорне) (мовою документа): *«... Комісією з перевірки визначено по споживачу з дозволеною (договірною) потужністю 300 кВт на напрузі 0,38кВ, що встановлені запобіжники 630 А є завищеними по номінальному струму та відповідає потужності 414 кВт на напрузі 0,38кВ.*

*Максимальний розрахунковий струм комутаційного апарату дорівнює:*

$$I_{max} = 300 \text{ кВт} / 1,73 / 0,38 / 0,92 = 496 \text{ А}$$

*Найближчий більший від максимального розрахункового струму номінал комутаційного апарату – це 630 А.*

*Встановлений комутаційний апарат на вводі до об'єкту споживача відповідає дозволений до використання потужності, що зазначена в договорі. Порушення пункту 2.4.2 ПРРЕЕ відсутнє. ...».*

Пояснення з аналогічним обґрунтуванням надано Товариством ще по 5 споживачам, а саме: Шипуліна К. В. (земельна ділянка № 49), Суходольська Т. Ю., Яценко В. А., Опанасенко В. Т. та Ущাপовська О. А.

**2) визнано порушення щодо 5 споживачів:** Куций А. Р., Гузенко О. А. (м. Дніпро), Фоменко О. В., Біт О. М., Кошова Н. С.

При цьому, відповідно до пояснень Товариства, наданих листом від 14.11.2024 № 68223/1001 (з копіями підтвердних документів), відносно споживачів Фоменко О. В. та Біт О. М. **порушення** пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії **усунуто** шляхом заміни комутаційного апарату згідно з дозволеною (договірною) до використання потужності, **що підтверджується актами технічної перевірки** щодо заміни автоматичних вимикачів / запобіжників.

Щодо споживачів Куций А. Р., Гузенко О. А. (м. Дніпро) та Кошова Н. С. для приведення у відповідність комутаційного апарату до дозволеної (договірної) потужності Товариством надано вимоги споживачам на встановлення струмообмежуючих пристроїв на номінальний струм відповідної величини.

Відповідно до пояснень АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», наданих листом від 14.11.2024 № 68223/1001, по споживачам щодо яких комісією з перевірки встановлено

порушення підпункту 24 пункту 5.1.2. глави 5.1 розділу V Правил роздрібного ринку електричної енергії Товариство повідомляє, що у зв'язку з відсутністю доступу до деяких об'єктів споживачів та активними бойовими діями на території розташування даних об'єктів, проведення контрольних оглядів засобів комерційного обліку споживачів було **тимчасово призупинено**. Станом на сьогодні вказані роботи відновлено. Також Товариство зазначає, що за деякими об'єктами споживачів у період 2021 -2023 років була наявна стабільна вичитка показів за допомогою АСКОЕ.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пункту 1.1.2 глави 1.2 розділу I Правил роздрібного ринку електричної енергії **контрольний огляд засобу комерційного обліку** – виконання комплексу робіт з метою візуального обстеження цілісності засобу комерційного обліку (корпусу, скла, кріплення тощо), цілісності встановлених згідно з актом про пломбування пломб та наявності відбитків їх тавр, індикаторів, зняття показів засобів комерційного обліку (у разі виконання функцій постачальника послуг комерційного обліку), а також з метою виявлення самовільних підключень без використання спеціальних технічних засобів та/або часткового демонтажу будівельних конструкцій або оздоблювальних матеріалів.

Таким чином, під час здійснення заходів з контрольного огляду засобів комерційного обліку оператор системи розподілу має виконати комплекс робіт, а не лише зчитування даних показів лічильника електричної енергії.

Враховуючи зазначене, наявність можливості дистанційно зчитувати дані про покази лічильників електричної енергії, встановлених у споживачів, **не звільняє Товариства від обов'язку** проведення контрольних оглядів засобів комерційного обліку споживачів у строки, передбачені підпунктом 24 пункту 5.1.2. глави 5.1 розділу V Правил роздрібного ринку електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пунктів 2.4.1 та 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП під час розрахунку штрафу за порушення коригує (зменшує) розмір штрафу за наявності пом'якшуючої обставини, а саме **поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %)**.

Разом з цим, відповідно до положень пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 цього розділу, є **нижчим за мінімальний розмір штрафу**, передбачений законодавством, **НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції**.

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів **за порушення** пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II та підпункту 24 пункту 5.1.2. глави 5.1 розділу V Правил роздрібного ринку електричної енергії **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

5	пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії	яким визначено, що під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної
---	---	--

енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності.

(пункт 3.2 Акта перевірки № 386, стор. 115-120)

З метою перевірки дотримання АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» порядку укладення договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії комісією з перевірки вибірково проаналізовано:

- копії заяв про приєднання електроустановок замовника певної потужності;
- копії договорів про приєднання до електричних мереж та додатків до них;
- копії паспортів точки розподілу та відомостей про розрахункові засоби обліку електричної енергії;

- копії актів технічної перевірки вузлів обліку електроенергії;

- копії витягів з реєстру на право власності на будівлю або її частину.

Разом з цим, комісією з перевірки за участю представників Товариства здійснено виїзд за вибірково обраними адресами (об'єктами) за результатами візуального огляду яких **не ідентифіковано 76 будівель з 135 оглянутих адрес (об'єктів).**

Разом з цим, додатки № 2 «Паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії» та № 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії» до договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії містять відомості про вид об'єкта - житлові будинки, яких за фактичним місцезнаходженням **не виявлено**, що свідчить про невідповідність фактичному стану зазначеної у відповідних документах інформації.

Відповідно до пояснень АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», наданих листом від 14.11.2024 № 68223/1001, (мовою документа):

*«...Товариство не погоджується з висновком в акті щодо порушення положень пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ, оскільки по всіх без винятку зазначених вище об'єктах на момент приєднання їх електроустановок й оформлення відповідного договору та укладення договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі – договір розподілу) побутовими споживачами, які є власниками об'єктів та виявили відповідно до глави 11.3 ПРРЕЕ намір продавати електроенергію, вироблену у своїх приватних домогосподарствах генеруючими установками, призначеними для перетворення енергії з енергії сонця, були надані всі необхідні згідно з п. 2.1.8 ПРРЕЕ, зокрема витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно та Реєстру прав власності на нерухоме майно, в яких об'єкти були позначені «житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості: Так», що було підставою для внесення таких характеристик об'єктів до договорів розподілу, зокрема до графи «Вид об'єкта» додатку № 2 «Паспорт точки розподілу» даних «житловий будинок» та до колонки «Точка встановлення засобів обліку» таблиці 1 додатку № 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії» даних «на фасаді основної будівлі», тощо, які автоматично формувалися у білінговій системі для таких об'єктів побутових споживачів та переносилися до паперової форми додатку № 3.*

Зауважуємо, що відповідно до чинного законодавства Товариство не наділене правами вимагати від заявників додаткових документів до тих, які визначені законодавством, та здійснювати заходи з перевірки їх достовірності.

Якщо ж в акті мається на увазі невідповідність даних про місце встановлення засобів обліку у додатку № 3 фактичному стану справ на момент проведення перевірки (лічильники згруповані та змонтовані щитах для певної групи об'єктів, що належать одному власнику, тощо), то власники об'єктів вправі на свій розсуд розпоряджатися ними, реконструювати,

дemonтувати, об'єднувати з метою їх ефективного використання й Товариство не може завадити їм в цьому. ...».

<b>6</b>	<p><b>підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання)</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватись показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання;</p> <p>якими визначено, що ОСР забезпечує дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме:</p> <p><b>рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 %;</b></p> <p><b>відсотку втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році - не більше 10 %.</b></p> <p><i>(пункт 3.5 Акта перевірки № 386, стор. 124-133)</i></p>
----------	--	--

Відповідно до положень пункту 2.1 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання ОСР **забезпечує дотримання** загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі.

Так, відповідно до положень пункту 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання **до загальних стандартів якості** надання послуг ОСР належать:

- рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 %;
- відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році - не більше 10 %.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що Товариством **не дотримано загальні стандарти якості** надання послуг у 2021 – 2023 роках, а саме:

Стандарт	Загальні стандарти			
	встановлений НКРЕКП рівень	фактичний рівень виконання 2021 рік	фактичний рівень виконання 2022 рік	фактичний рівень виконання 2023 рік
Рівень сервісу Кол-центру протягом 30 секунд	не менше 75	<b>66 %</b>	76,05 %	76,76 %
Відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру	не більше 10	<b>14 %</b>	<b>24,90 %</b>	<b>11,91 %</b>

Відповідно до пояснень АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», наданих листом від 14.11.2024 № 68223/1001, (мовою документа):

**«... 2021 рік**

*Значне зростання навантаження на голосові канали було спричинено збільшенням кількості аварійних ситуацій через аномальні погодні умови в січні та лютому 2021 року (сильні морози та*

рясні снігопади призвели до обледеніння та обривів ліній електропередач). За січень-лютий 1 784 188 точок обліку було знеструмлено. Пандемія COVID-19 вплинула на зростання кількості захворювань працівників кол-центру, що, в свою чергу, вплинуло на можливість покриття навантаження. ...

**... 2022 рік**

Ракетні обстріли, які системно завдавала російська федерація, призвели до повного блекауту в середині листопада. Через тривалі відключення, клієнти масово та неодноразово звертались до кол-центру, що спричинило пікові навантаження протягом тривалого часу. Після виходу з блекауту, впродовж листопада тривали екстрені та планові відключення. На 81% зростає кількість відключених точок обліку, у порівнянні з жовтнем та склала 17 764 284. Протягом періоду з грудня по січень, обстріли продовжувались, що призводило до систематичних екстрених відключень, які, через свою непрогнозованість, значно збільшили кількість звернень до оператора на 55%, ніж у звичайні періоди. Сумарна кількість знеструмлених точок обліку сягнула 91 400 668. Слід зазначити, що майданчик кол-центру знаходиться у зоні бойових дій, що також ускладнило роботу операторів, особливо у періоди тривоги. ...

**... 2023 рік**

Протягом січня-лютого продовжувались масові обстріли та відключення по всій області. З березня кількість звернень до кол-центру стабілізувалась, у порівнянні з зимовим періодом, при цьому, залишалась на 23% більшою, ніж у довоєнний період, через постійні обстріли прифронтової частини області та періодичні сезонні погіршення погодних умов, що призводило до ушкодження обладнання та ліній електропередачі компанії. Сумарна кількість відключених точок обліку сягнула 12 870 119. Це призводило до періодичних пікових навантажень, що стало причиною збільшення кількості втрачених у черзі клієнтів. 35% персоналу виїхала з зони бойових дій. Для покриття надлишкового навантаження було залучено до співпраці 6 додаткових аутсорсингових контактних центри та більше 120 операторів в них. 01.04.24 відкрито резервний майданчик. Реалізовано автоматичне інформування клієнтів про відключення у IVR. Ці заходи дозволили вже з липня та по теперішній час виконувати показники якості надання послуг кол-центром. ...

... На збільшення кількості втрачених дзвінків у черзі вплинув цілий ряд обґрунтованих чинників та зовнішніх факторів. Значне збільшення навантаження відбулось, через СГВБ/ГВБ/ГПВ. В такі періоди масштабний сплеск навантаження відбувався за короткий період часу, що ускладнювало своєчасного опрацювання дзвінків. Слід також зазначити, що частина території області/ОСР знаходиться у зоні бойових дій, що призводить до збільшення кількості первинних та повторних звернень клієнтів через пошкодження ТП, ліній та опор внаслідок систематичних обстрілів. У зоні бойових дій також розташовано кол-центр компанії, що вплинуло на можливість залучення основного та додаткового персоналу з цих територій до роботи, особливо у періоди тривоги. ...».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пунктів 2.4.1 та 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП під час розрахунку штрафу за порушення коригує (зменшує) розмір штрафу за наявності пом'якшуючої обставини, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %).**

7	пункту 7.12 розділу VII Правил роздрібногo ринку електричної енергії	якими визначено, що відновлення електроживлення електроустановок споживача, електроживлення яких було припинено з підстав, зазначених у пунктах 7.5 та/або 7.6 розділу VII, здійснюється оператором системи у порядку, визначеному Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості після отримання
---	--	--

від ініціатора відключення інформації про усунення споживачем порушень, що підтверджується відповідним документом учасника ринку, на вимогу якого здійснювалося припинення електроживлення. Про усунення причин відключення ініціатор такого відключення повідомляє оператора системи в день отримання такої інформації.

(пункт 3.16 Акта перевірки № 386, стор. 170-173)

### Щодо звернення гр. Бачинської І. В. (в інтересах гр. Кожокару Д. Р.)

Комісією з проведення перевірки встановлено, що до \_\_\_\_\_ Центру обслуговування клієнтів АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надійшла заява від 26.08.2021 про приєднання об'єкту, розташованого у \_\_\_\_\_, до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та відновлення електропостачання.

На підставі зазначеної заяви, 26.08.2021 АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було відкрито контокорентний рахунок № 1200011962833 на ім'я гр. Кожокару Д. Р. та повідомлено заявника про приєднання до умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Товариством надано споживачу рахунок від 24.09.2021 № 95464133 для оплати послуги з підключення об'єкта, який було **сплачено 10.11.2021**.

Таким чином, з урахуванням положень пункту 7.12 розділу VII Правил роздрібного ринку електричної енергії, Товариство мало здійснити заходи з підключення об'єкта споживача **до 15.11.2021**.

Водночас, комісією з проведення перевірки встановлено, що АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» виконали роботи по підключенню об'єкта до електричної мережі **15.12.2021** – із затримкою на **30 календарних днів**.

Додатково комісією з проведення перевірки встановлено, що до Кам'янського РЕМ АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надійшло звернення гр. Кожокару Д. Р. про відмову від претензій стосовно недотримання термінів відновлення електропостачання, а також про відмову від надання компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пунктів 2.4.1 та 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП під час розрахунку штрафу за порушення коригує (зменшує) розмір штрафу за наявності пом'якшуючої обставини, а саме **поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %)**;

Крім того, відповідно до положень підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує зменшення **розміру штрафу (зменшення на 100 %)** у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті **порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки**.

Так, рішення про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **прийнято 17.09.2024**. При цьому, комісією з перевірки встановлено та Актом перевірки № 386 зафіксовано, що Товариство **виконало роботи по підключенню об'єкта споживача до електричної мережі 15.12.2021**.

Разом з цим, відповідно до положень пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 цього розділу, є **нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції**.

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 7.12 розділу VII Правил роздрібного ринку електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

8	<p><b>підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, а саме:</b></p> <p><b>підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 (у редакції, що діяла до 01.01.2022)</b></p> <p><b>підпункту 4 пункту 2.3 глави 2</b></p>	<p><b>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу;</b></p> <p><b>якими визначено, що відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні здійснюється протягом 24 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин,</b></p> <p><b>якими визначено, що відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення здійснюється протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.</b></p> <p><i>(пункт 3.21 Акта перевірки № 386, стор. 181-188)</i></p>
---	--	---

Порядком забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженим постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, встановлено гарантований стандарт, зокрема, щодо тривалості відновлення електропостачання після початку перерв в електропостачанні – 24 години у 2021 році та 22 години – у 2022-2023 роках (відповідно до змін, внесених постановою НКРЕКП від 18.08.2021 № 1354).

Комісією з проведення перевірки було проведено аналіз звітних даних Товариства за 2021-2023 роки та встановлено, що компенсація за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після початку перерв в електропостачанні» надана:

- у 2021 році - **179** споживачам;
- у 2022 році - **23** споживачам;
- у 2023 році - **32** споживачам.

Водночас, за результатами аналізу форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» комісією

з проведення перевірки встановлено, що орієнтовна кількість споживачів, яким мала бути надана компенсація за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» становила:

- у 2021 році – **662** споживача;
- у 2022 році - **140** споживачів;
- у 2023 році - **47** споживачів.

Також, за даними форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за звітні періоди 2021 року та витягу з бази даних кол-центру за 2021 рік виявлено **невірну реєстрацію часу початку перерв в електропостачанні**, які тривали понад 24 години (з врахуванням першого повідомлення споживача про початок перерви) та, відповідно, компенсація повинна бути надана орієнтовно **105 споживачам** АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Відповідно до наданих АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» пояснень та підтвердних матеріалів комісією з проведення перевірки встановлено наступне:

№ з/п	Підрозділ	Диспетчерська назва обладнання	Дата та час початку перерви	Дата та час кінця перерви	Тривалість перерви, хв.	Кількість споживачів	Сума виплаченої компенсації
1			13.07.2021 4:32	14.07.2021 15:59	2127	40	грн
			Реєстр споживачів для врахування компенсації направлено відповідному електропостачальнику листом від 13.08.2021 № 33801/1001.				
2			26.01.2021 13:49	27.01.2021 15:50	1561	1	грн
			Інформацію для врахування компенсації направлено електропостачальнику листом від 12.02.2021 № 5903/1001.				
3			06.07.2021 11:04	07.07.2021 9:57	1373	233	
			07.07.2021 10:09	07.07.2021 19:36	567	61	грн
			<b>Під час перевірки</b> споживачам надана компенсація. Реєстр споживачів для врахування компенсації в подвійному розмірі направлено електропостачальнику листом № 60339/1001 від 08.10.2024. Також, для врахування компенсації в подвійному розмірі направлено листом № 61730/1001 від 15.10.2024 по заявнику, який сплачує за розподіл електричної енергії самостійно.				
4			28.12.2021 17:08	28.12.2021 18:18	70	483	Форс-мажор
			28.12.2021 18:18	29.12.2021 17:24	1386	372	
			Компенсація споживачам <b>не надавалась</b> . Затримка відновлення електропостачання обумовлена впливом несприятливих погодних умов, а саме: поривчастим вітром 17-20 м/с, значним снігом 9-12 мм/год. Довідка з Дніпропетровського РЦГМК підтверджує зазначену інформацію. Таким чином, відповідно до вимог пункту 5.1 Порядку № 375 <b>Товариство звільняється від надання компенсації</b> .				
5			18.04.2021 14:25	19.04.2021 14:12	1427	147	грн
			19.04.2021 14:30	19.04.2021 17:03	153	147	
			<b>Під час перевірки</b> споживачам надана компенсація. Реєстр споживачів для врахування компенсації в подвійному розмірі направлено електропостачальнику листом № 60339/1001 від 08.10.2024. Реєстр споживачів для врахування компенсації в подвійному розмірі направлено листом № 61627/1001 від 15.10.2024 до ТОВ "ЯСНО+", також листи № 61756/1001, 61755/1001, 61754/1001, 61759/1001 - заявникам, які сплачують за розподіл електричної енергії самостійно.				
6			24.11.2022 16:49	25.11.2022 17:51	1502	60	Форс-мажор
			Компенсація споживачам <b>не надавалась</b> . Внаслідок ракетних обстрілів відбувся форс-мажор, а саме 23.11.2022 в 14:30 відбулася системна аварія «посадка системи на 0» з повним знеструмленням споживачів і втратою живлення власних потреб. 24.11.2022 в 00:25 були заживлено споживачів критичної інфраструктури м. Дніпро. 24.11.2022 з 06:06 діяли графіки погодинних відключень. Після відміни ГПВ тр-р на був пошкоджений через перевантаження. Інформація зазначена в оперативному журналі Центральної диспетчерської служби високовольтних мереж за період 23-25.11.2022. Таким чином, відповідно до вимог пункту 5.1 Порядку № 375 <b>Товариство звільняється від надання компенсації</b> .				
			Компенсація споживачам <b>не надавалась</b> , оскільки затримка відновлення електропостачання обумовлена постійними обстрілами та повітряними тривогами. Згідно з Наказом №206 від 13.09.2022 Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій Нікопольська міська територіальна громада розташована в районі проведення воєнних (бойових) дій.				
7			24.08.2022 9:45	25.08.2022 18:31	1966	29	Форс-мажор
			Відповідно до наданого Товариством листа Нікопольської районної військової адміністрації Дніпропетровської області від 04.11.2024 № 494 протягом серпня-вересня 2022 року на більшості території Нікопольського району діяли та продовжують діяти суворі вимоги щодо комендантської години та світломаскування в нічний час. Переміщення персоналу АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» та спеціальної техніки у вечірній та нічний час несло реальну загрозу життю та здоров'ю людей. Таким чином, відповідно до вимог пункту 5.1 Порядку № 375 <b>Товариство звільняється від надання компенсації</b> .				
8			13.09.2022 18:29	14.09.2022 16:35	1326	16	
			Компенсація споживачам <b>не надавалась</b> , оскільки затримка відновлення електропостачання обумовлена постійними обстрілами та повітряними тривогами. Згідно наказу №206 від 13.09.2022р Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій Нікопольська міська територіальна громада розташована в районі проведення воєнних (бойових) дій. Відповідно до наданого Товариством листа Нікопольської районної військової адміністрації Дніпропетровської області від 04.11.2024 № 494 протягом серпня-вересня 2022 року на більшості території Нікопольського району діяли та продовжують діяти суворі вимоги				



		щодо комендантської години та світломаскування в нічний час. Переміщення персоналу АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» та спеціальної техніки у вечірній та нічний час несло реальну загрозу життю та здоров'ю людей. Таким чином, відповідно до вимог пункту 5.1 Порядку № 375 <b>Товариство звільняється від надання компенсації.</b>				
		04.04.2022 11:19	05.04.2022 10:50	1411	16 /31	грн
9	<b>Під час перевірки</b> споживачам надано компенсацію в подвійному розмірі. Реєстр споживачів для врахування компенсації в подвійному розмірі направлено електропостачальнику листом № 61975/1001 від 16.10.2024. В 2022 році в технічній характеристиці мережі Товариства було 16 споживачів, фактично на момент надання компенсації - 31 споживач.					
		17.05.2022 21:11	18.05.2022 18:05	1254	19	
		18.05.2022 17:21	18.05.2022 20:23	182	19	
10	Товариство під час перевірки надало інформацію щодо нарахування компенсацію 2 споживачам (кількість приєднаних споживачів на момент нарахування компенсації). Реєстр споживачів для врахування компенсації в подвійному розмірі направлено електропостачальнику листом № 66016/1001 від 04.11.2024.					
		29.12.2023 17:24	29.12.2023 18:02	38	125	
		29.12.2023 18:03	30.12.2023 21:00	1617	18	грн.
	Реєстр споживачів для врахування компенсації споживачам направлено електропостачальнику листом № 2229/1001 від 12.01.2024.					
		18.08.2023 15:24	18.08.2023 16:41	77	264	-
		18.08.2023 16:11	19.08.2023 17:52	1541	10	грн.
	Реєстр споживачів для врахування компенсації споживачам направлено електропостачальнику листом № 45739/1001 від 14.09.2023.					
		29.11.2023 14:19	30.11.2023 10:01	1182	7	Форс-мажор
		30.11.2023 10:02	30.11.2023 12:46	164	7	
13	Компенсація споживачам <b>не надавалась</b> , оскільки затримка відновлення електропостачання обумовлена впливом несприятливих погодних умов, а саме: поривчастим вітром 18-19 м/с, що підтверджується наданою Товариством Довідкою з Дніпропетровського РЦГМК. Таким чином, відповідно до вимог пункту 5.1 Порядку № 375 <b>Товариство звільняється від надання компенсації.</b>					
		19.06.2023 12:16	20.06.2023 11:18	1382	12	грн.
14	Реєстр споживачів для врахування компенсації направлено електропостачальнику листом № 34508/1001 від 14.07.2023.					
		08.10.2021 19:44 (перший дзвінок в 19:21, № 59002491186)	09.10.2021 19:35	1431	24	
15	<b>Під час перевірки</b> Товариство надана компенсації 12 споживачам (кількість приєднаних споживачів на момент нарахування компенсації) в подвійному розмірі. Реєстр споживачів для врахування компенсації в подвійному розмірі направлено електропостачальнику листом № 63038/1001 від 21.10.2024.					
		30.08.2021 21:52 (перший дзвінок в 21:32, № 59001694391)	31.08.2021 21:38	1426	15	-
16	<b>Під час перевірки</b> Товариство надана компенсації 2 споживачам (кількість приєднаних споживачів на момент нарахування компенсації) в подвійному розмірі. Реєстр споживачів для врахування компенсації в подвійному розмірі направлено електропостачальнику листом № 63038/1001 від 21.10.2024.					
		01.09.2021 16:06 (перший дзвінок в 15:56, № 59001753770)	02.09.2021 16:00	1434	36	-
17	<b>Під час перевірки</b> Товариство надана компенсації 31 споживачу (кількість приєднаних споживачів на момент нарахування компенсації) в подвійному розмірі. Реєстр споживачів для врахування компенсації в подвійному розмірі направлено електропостачальнику листом № 63038/1001 від 21.10.2024.					
		25.09.2021 12:34 (перший дзвінок в 07:17, № 59002149463)	26.09.2021 12:00	1406	30	
18	<b>Під час перевірки</b> Товариство надало компенсацію 22 споживачу (кількість приєднаних споживачів на момент нарахування компенсації), що підтверджується направлени електропостачальнику листом № 66016/1001 від 04.11.2024 реєстр споживачів для врахування компенсації в подвійному розмірі та листом № 66018/1001 від 04.11.2024 - заявнику, який сплачує за розподіл електричної енергії самостійно					
		05.05.2022 17:57 (перший дзвінок в 17:29, № 0014187183)	06.05.2022 15:30	1293	201	
19	Компенсація споживачам <b>не надавалась</b> у зв'язку з близьким розташування до зони інтенсивних бойових дій (менше 10 км), відновлювальні роботи з використанням спеціальної габаритної техніки та освітлення робочого місця в комендантську годину не було погоджені з військовою адміністрацією. Відповідно до наданого Товариством листа _____ від 04.11.2024 № 4558/0/531-24 протягом квітні-вересня 2022 року _____ знаходилося у безпосередній близькості до окупованих територій _____. На більшості територій _____ діяли суворі вимоги щодо комендантської години та світломаскування в нічний час. Переміщення персоналу АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» та спеціальної техніки у вечірній та нічний час несло реальну загрозу життю та здоров'ю людей. Таким чином, відповідно до вимог пункту 5.1 Порядку № 375 <b>Товариство звільняється від надання компенсації.</b>					

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пунктів 2.4.1 та 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП під час розрахунку штрафу за порушення коригує (зменшує) розмір штрафу за наявності пом'якшуючої обставини, а саме **поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %)**;

Крім того, відповідно до положень підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу (зменшення на 50 %) у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником **до останнього дня строку проведення відповідної перевірки**.

Разом з цим, відповідно до положень пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 цього розділу, є **нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції**.

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів **за порушення** підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 (у чинній редакції та у редакції, що діяла до 01.01.2024) Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

9	<p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>Кодексу систем розподілу, а саме:</b></p> <p><b>пункту 4.1.11. глави 4.4 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року)</b></p>	<p><b>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,</b></p> <p><b>яким визначено, що суб'єкт господарювання має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж у таких випадках:</b></p> <p><b>у рахунок зменшення договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання;</b></p> <p><b>у межах договірної потужності цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби;</b></p> <p><b>без зменшення договірної потужності цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії генеруючою одиницею типу А, у межах договірної потужності цього суб'єкта.</b></p>
---	--	---

	<p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV <i>(у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року)</i></p>	<p>З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.</p> <p>У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до власних електричних мереж суб'єкт господарювання протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє замовника про свою згоду листом та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані,</p> <p>яким визначено, що максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p> <p>У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення</p>
--	--	---

**пункту 4.2.4 глави 4.2**  
**розділу IV**  
*(у редакції, що діяла*  
*до 01 червня 2021 року)*

строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проєктування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню,

яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проєктування не більше ніж на 10 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів

**пункту 4.2.4 глави 4.2  
розділу IV**  
*(у редакції, що діяла  
до 07 грудня 2019 року)*

**пункту 4.3.3 глави 4.3  
розділу IV**  
*(у редакції, що діяла  
до 19 серпня 2023 року)*

електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню,

яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 30 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

Інший строк виконання зазначених заходів погоджується із Замовником у договорі про приєднання з посиланням на вимоги нормативних документів, що визначають строки проектування та будівництва, або з інших причин, погоджених сторонами договору про приєднання,

яким визначено, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:

120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);

230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);

280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);

350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно).

Якщо величина заявленої до приєднання потужності електроустановок замовника становить

більше 5000 кВт, строк надання послуги з приєднання визначається з урахуванням строків виконання відповідних заходів згідно з проєктною документацією.

Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання.

Послуга з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання надається ОСР у строки, передбачені главою 4.3 цієї глави, без урахування строку на проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання.

У разі порушення ОСР умов зобов'язання за договором про приєднання щодо строків надання послуги з нестандартного приєднання ОСР несе відповідальність:

у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання від 30 до 60 календарних днів плата за приєднання зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання від 60 до 120 календарних днів плата за приєднання зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання більше ніж на 120 календарних днів ОСР зобов'язаний повернути замовнику кошти, отримані як попередня оплата (у розмірі 80 відсотків плати за приєднання), та надати послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж безкоштовно (крім випадків, визначених цим Кодексом).

Установлені строки надання послуги з нестандартного приєднання можуть бути змінені за згодою сторін договору про приєднання у разі впливу істотних факторів на тривалість будівельно-монтажних робіт або з інших причин, погоджених сторонами договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги з нестандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 5 робочих днів до закінчення строку проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання письмово та відповідно до вимог цього

	<p>пункту 4.5.10 глави 4.5 розділу IV</p>	<p>розділу повідомляє замовника про збільшення строку проєктування на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню.</p> <p>ОСР зобов'язаний, а замовник має право здійснювати усі можливі заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питання щодо відведення в установленому порядку земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики, у тому числі направлення відповідних листів до органів місцевого самоврядування та контролюючих органів, ініціювання проведення узгоджувальних нарад та робочих зустрічей в органах місцевого самоврядування за участю замовника (уповноваженого представника замовника) тощо з метою максимального прискорення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.</p> <p>Після завершення процедури відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання, встановленого умовами договору про приєднання, про що ОСР інформує замовника.</p> <p>Технічні умови та технічне завдання на проєктування є чинними до завершення будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електроустановок зовнішнього інженерного забезпечення та об'єкта замовника відповідно до договору про приєднання.</p> <p>Проєктні, будівельно-монтажні і пусконаладжувальні роботи, пов'язані з виконанням договору про приєднання, мають виконуватися юридичними та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт,</p> <p>яким визначено, що висновок центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості</p>
--	---	---

**Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану), а саме:**

**пункту 5**

**пункту 11**

**вимог технічних умов на приєднання є обов'язковим до виконання ОСР;**

**яким визначено, що оператор системи розподілу не має права відмовити в тимчасовому приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог цього Порядку та з урахуванням вимог пункту 4 цього Порядку,**

**яким визначено, що висновок органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на тимчасове приєднання та обґрунтованості проведеного оператором системи розподілу розрахунку резерву потужності електричних мереж в зоні можливого приєднання є обов'язковим до виконання оператором системи розподілу.**

*(пункт 3.22 Акта перевірки № 386, стор. 205-207, 217-302)*

**Щодо замовників, якими за договором про приєднання здійснена оплата коштів у розмірі 100 %, водночас послуга зі стандартного приєднання до електричних мереж не надана**

Відповідно до Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання (із наростаючим підсумком) АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не надало послугу зі стандартного приєднання до електричних мереж 22 замовникам, якими оплата коштів за договором про приєднання здійснена у розмірі 100 %.**

За результатами аналізу наданої Товариством інформації комісією з перевірки встановлено, що оператор системи розподілу **порушено вимоги законодавства**, що регулює функціонування ринку електричної енергії, **відносно 16 замовників** послуги із стандартного приєднання.

Номер ТУ	Замовник	Причина протермінування	Документ, який підтверджує причину протермінування
0050107668	КП "РОЗВИТОК ДНПРО"	Ліквідація юр. особи, відсутність правонаступника	Лист від 12.05.2020 № 20214/1001 на уточнення актуальності виконання приєднання з причин ліквідації КП "Розвиток Дніпро". Лист ДМА №3-1/735 від 22.05.2023- відповідь про неактуальність виконання приєднання; Інформація про ліквідацію юр. особи та відсутність правонаступника
0050065956	ТОВ "ЗУПИНОЧНИЙ КОМПЛЕКС"	Об'єкт в _____, проєкт непогоджений Глав АПУ, Замовник залишив без відповіді листи на врегулювання договірних відносин, коригування проєктної документації та перенесення об'єкта.	Витяг з протоколу №13 від 27.03.2019 Гол.архіт.-планув.управл. ДМА, листи на Замовника на врегулювання договірних відносин та коригування проєктної документації. Листи № 18299/1001 від 24.04.2019, № 8363/1001 від 16.03.2020, № 8374/1001 від 19.05.2021, № 8809/1001



			від 17.07.2022, № 10191/1001 від 18.06.2023, № 11952/1001 від 24.04.2024 Замовник залишив без відповіді.
ТУ 005068 101121 1 03 60 1 000000 1	Гладишев	відсутність зв'язку з замовником	Акти недопуску
ТУ 006138 071221 1 03 60 1 000000 1	Максак	відсутність зв'язку з замовником	Акти недопуску
ТУ 006219 081221 1 03 83 1 000000 1	Мазурянець	Відсутність замовника, БМР після повідомлення замовника про його повернення	Акт недопуску Лист на замовника з пропозицією узгодити дату виконання
ТУ 006432 151221 1 03 60 1 000000 1	Мітюшкін	відсутність зв'язку з замовником	Акти недопуску
ТУ 006378 141221 1 03 60 1 000000 1	Кулітка	відсутність зв'язку з замовником	Акти недопуску
ТУ 007380 120122 1 03 79 1 000000 1	Циганок	Відсутність замовника, БМР після повідомлення замовника про його повернення	Акт недопуску
ТУ 006975 301221 1 03 60 1 000000 1	Малахов	відсутність зв'язку з замовником	Акти недопуску
ТУ 007477 130122 1 03 60 1 000000 1	Забутний	відсутність зв'язку з замовником	Акти недопуску
ТУ 007410 120122 1 03 60 1 000000 1	Корогодський	відсутність зв'язку з замовником	Акти недопуску
ТУ 007685 210122 1 03 51 1 000000 1	Вон	Відсутність замовника БМР після повідомлення замовника про його повернення	Акти недопуску
ТУ 008330 110222 1 03 60 1 000000 1	Журавель	Відсутність замовника, БМР після повідомлення замовника про його повернення	Акти недопуску
ТУ 007905 310122 1 03 62 1 000000 1	Данилюк	Відсутність замовника, БМР після повідомлення замовника про його повернення	Акт недопуску Лист на замовника з пропозицією узгодити дату виконання
ТУ 007961 010222 1 03 60 1 000000 1	Жарінова	відсутність зв'язку з замовником	Акти недопуску
ТУ 008345 110222 1 03 60 1 000000 1	Толстущенко	Відсутність замовника, БМР після повідомлення замовника про його повернення	Акти недопуску

Відповідно до пояснень АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», наданих листом від 14.11.2024 № 68223/1001, (мовою документа):

**«... Щодо технічних умов № 0050107668 (Замовник приєднання КП "РОЗВИТОК ДНІПРО"):**

Згідно даних, вказаних на сайті Дніпровської міської ради за посиланням <https://dniprorada.gov.ua/uk/page/komunalni-pidpriemstva-u-stani-pripinennya>, КП "РОЗВИТОК ДНІПРО" з 09.04.2020 знаходиться у стані припинення.

Було направлено лист від 12.05.2020 № 20214/1001 на уточнення актуальності виконання приєднання з причин ліквідації КП "Розвиток Дніпро", на який було отримано відповідь ДМА № 3-1/735 від 22.05.2023 про неактуальність виконання приєднання.

Станом на сьогодні не визначено правонаступника юридичної особи, що не дозволяє врегулювати договірні відносини в частині ануляції технічних умов.

**Щодо технічних умов № 0050065956 (Замовник приєднання ТОВ "ЗУПИНОЧНИЙ КОМПЛЕКС"):**

В зв'язку з розташуванням об'єкта Замовника в охоронній зоні газопроводу середнього та низького тиску (Витяг з протоколу №13 від 27.03.2019 Головного архітектурно-планувального управління Дніпровської міської ради (далі - ГолоВАПУ) були направлені відповідні листи на Замовника на врегулювання договірних відносин та коригування проектної документації. Проте Листи № 18299/1001 від 24.04.2019, № 8363/1001 від 16.03.2020, № 8374/1001 від 19.05.2021, № 8809/1001 від 17.07.2022, № 10191/1001 від 18.06.2023, № 11952/1001 від 24.04.2024 Замовник залишив без відповіді.

Без погодженого ГолоВАПУ проекту Товариство не може розпочати будівельно-монтажні роботи.

Таким чином, затримка надання послуг з приєднання не є виною Товариства, а цілком і повністю залежить від дій/бездіяльності замовника приєднання.

Наразі, по інформації від ГоловаАПУ замовником приєднання вчиняються дії щодо узгодження перенесення об'єкту таким чином, щоб порушення охоронної зони газопроводу було усунене для можливості продовження процедури приєднання його до електричних мереж Товариства.

**Щодо технічних умов:**

1	ТУ 005068 101121 1 03 60 1 000000 1	Гладишев	
2	ТУ 006138 071221 1 03 60 1 000000 1	Максак	
3	ТУ 006432 151221 1 03 60 1 000000 1	Мітюшкін	
4	ТУ 006378 141221 1 03 60 1 000000 1	Кулітка	
5	ТУ 006975 301221 1 03 60 1 000000 1	Малахов	
6	ТУ 007477 130122 1 03 60 1 000000 1	Забутний	
7	ТУ 007410 120122 1 03 60 1 000000 1	Корогодський	
8	ТУ 007961 010222 1 03 60 1 000000 1	Жарінова	

Товариство повідомляє, що Нікопольська міська територіальна громада входить до переліку, визначеного Наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22.12.2022 року № 309 «Про затвердження Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією».

Об'єкти Замовників, розташовані за адресами, які на даний час знаходяться в зоні бойових дій/можливих бойових дій.

У зв'язку з наявною загрозою життю та здоров'ю працівників ОСР під час виконання службових обов'язків, на даний час виконання робіт з приєднання здійснити неможливо у зв'язку постійними обстрілами ствольної артилерії та РСЗВ та дронів-камікадзе даної території.

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» прикладає всі зусилля для виконання приєднань та при можливості безпечного виконання робіт, послуга з приєднання буде надана.

**Щодо технічних умов:**

1	ТУ 006219 081221 1 03 83 1 000000 1	Мазурянець	
2	ТУ 007380 120122 1 03 79 1 000000 1	Циганок	
3	ТУ 007685 210122 1 03 51 1 000000 1	Вон	
4	ТУ 008330 110222 1 03 60 1 000000 1	Журавель	
5	ТУ 007905 310122 1 03 62 1 000000 1	Данилюк	
6	ТУ 008345 110222 1 03 60 1 000000 1	Толстуценко	

Товариство повідомляє, що зі свого боку прикладає максимум зусиль для виконання приєднання електроустановок замовників до своїх мереж, проте замовниками не надано доступу для підключення електроустановок. Замовники, за номером телефону, вказаному в заяві, не виходять на зв'язок з представниками Товариства: не відповідають на телефонні дзвінки, на повідомлення в месенджерах (вайбер, телеграм).

Таким чином, затримка надання послуг з приєднання не є виною Товариства, а цілком і повністю залежить від дій/бездіяльності замовників приєднання.

Після того, як замовники вийдуть на зв'язок та буде можливість узгодити дату виконання робіт, послуга з приєднання буде надана. ...».

**Щодо звернення гр. Гуціна С. В. (стосовно приєднання житлового будинку № 16)**

Комісією з перевірки встановлено, що гр. Гуцін С. В. звернувся 14.07.2021 до АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вх. Товариства **від 14.07.2021**), а саме житлового будинку (нове приєднання), замовлена до приєднання потужність становить 31,1 кВт (другий ступінь потужності).

На підставі отриманих від замовника документів АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» підготовлено технічні умови стандартного приєднання від 26.07.2021, розрахунок вартості плати за приєднання та рахунок для здійснення оплати послуг від 26.07.2021

№ 95429588 у розмірі 20 % вартості плати за приєднання, які отримані замовником **26.07.2021**, тобто у строк, встановлений пунктом 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року).

Відповідно до положень пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню.

**29.07.2024** замовником здійснено оплату згідно рахунку від 26.07.2021 № 95429588.

Листами від 13.08.2021 № 33878/1001, від 15.09.2021 № 38645/1001, від 15.10.2021 № 44014/1001, від 15.11.2021 № 46874/1001, від 15.12.2021 № 54714/1001, від 14.01.2022 № 1538/1001 АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» сповістило замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання у зв'язку зі здійсненням заходів щодо відведення земельних ділянок та передачу підряднику завдання на проектування для розробки проекту (**без надання документального підтвердження причин виникнення затримки**). Після 14.01.2022 АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не повідомляло** замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання.

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки Додаткову угоду (**без дати укладення** та без номеру) відповідно до якої термін надання послуги зі стандартного приєднання подовжено до 01.01.2023. Відповідно до пункту 5 Додаткової угоди, **дана угода набирає чинності з моменту її підписання**. Водночас, комісією з перевірки встановлено, що у Додатковій угоді **відсутня дата її підписання сторонами**.

Таким чином, у відповідності до положень пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), послуга зі стандартного приєднання мала бути надана **до 30.09.2021**.

Комісією з перевірки встановлено, що **послуга зі стандартного приєднання надана замовнику 22.12.2022**, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання від 22.12.2022 № Z.62-150733612-2022-1401. Крім того, 24.01.2023 виконі роботи по встановленню засобу комерційного обліку електричної енергії, що підтверджується актом технічної перевірки стану та схеми підключення засобів обліку від 24.01.2023.

***Аналогічні порушення були встановлені комісією з перевірки при дослідженні питання надання послуги зі стандартного приєднання наступним замовникам:***

**гр. Журавській О. С.** – порушено пункт 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 01.06.2021).

Комісією з перевірки встановлено, що послуга зі стандартного приєднання мала бути надана **до 04.07.2021**. При цьому, послуга зі стандартного приєднання **надана замовнику 17.05.2023**, що підтверджується актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж від 17.05.2023 № 150584277.

**гр. Гуціну С. В.** (стосовно приєднання житлового будинку № 16 А) – порушено пункт 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 01.06.2021).

Комісією з перевірки встановлено, що послуга зі стандартного приєднання мала бути надана **до 20.07.2021**. При цьому, послуга зі стандартного приєднання **надана замовнику 22.12.2022**, що підтверджується актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж від 22.12.2022 № 150733611.

**гр. Гуціну С. В.** (стосовно приєднання житлового будинку № 16 Б) – порушено пункт 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 01.06.2021).

Комісією з перевірки встановлено, що послуга зі стандартного приєднання мала бути надана **до 20.07.2021**. При цьому, послуга зі стандартного приєднання **надана замовнику 22.12.2022**, що підтверджується актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж від 22.12.2022 № 1507373429.

**гр. Колосовському Д. В.** – порушено пункт 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року).

Комісією з перевірки встановлено, що послуга зі стандартного приєднання мала бути надана **до 09.04.2022**. При цьому, послуга зі стандартного приєднання **надана замовнику 14.09.2022**, що підтверджується повідомленням від 14.09.2022 № Z/62-150734726-2022-1401.

**гр. Кочижеву Д. В.** – порушено пункт 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 01.06.2021).

Комісією з перевірки встановлено, що послуга зі стандартного приєднання мала бути надана **до 09.05.2021**. При цьому, послуга зі стандартного приєднання **надана замовнику 01.03.2024**, що підтверджується актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж від 01.03.2024 № 150577944.

**гр. Макаровій Л. А.** – порушено пункт 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 01.06.2021).

Комісією з перевірки встановлено, що послуга зі стандартного приєднання мала бути надана **до 26.10.2020**. При цьому, послуга зі стандартного приєднання **надана замовнику 19.11.2022**, що підтверджується актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж від 19.11.2022 № 150481377.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що позапланова виїзна перевірка АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» проводилась за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2023 року.** Враховуючи зазначене, порушення пункт 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 01.06.2021) **в частині надання послуги зі стандартного приєднання гр. Макаровій Л. А. не має враховуватись при розгляді питання щодо застосування санкцій до Товариства.**

**гр. Лушні О. В.** – порушено пункт 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 07.12.2019).

Комісією з перевірки встановлено, що на підставі заяви про приєднання електроустановки певної потужності (вх. Товариства **від 03.12.2018**), а саме нежитлового приміщення (ангау)

(нове приєднання, замовлена до приєднання потужність становить 20 кВт – другий ступінь потужності) АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» підготовлено технічні умови стандартного приєднання від 17.12.2018, розрахунок вартості плати за приєднання та рахунок для здійснення оплати послуг у розмірі 100 % вартості плати за приєднання, які отримані замовником **17.12.2018**, тобто у строк, встановлений пунктом 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 07 грудня 2019 року).

18.12.2018 між замовником та АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» укладено Додаткову угоду № 2 відповідно до якої **строк надання послуги з приєднання складає 789 робочих днів від дня оплати за приєднання.**

**07.02.2019** замовником здійснено оплату згідно отриманого від Товариства рахунку.

Таким чином, з урахування Додаткової угоди № 2, послуга зі стандартного приєднання мала бути надана **до 05.04.2023**. При цьому, послуга зі стандартного приєднання замовнику **не надана**.

Разом з цим, комісією з перевірки **встановлено наступне:**

20.01.2022 Товариством листом № 4003/1001 направлено до Головного архітектурно-планувального управління департаменту по роботі з активами Дніпровської міської ради заяву на надання містобудівних умов та обмежень забудови земельної ділянки замовника. **Відповідь відсутня.**

26.06.2022 Товариством листом № 16385/1001 направлено до Головного архітектурно-планувального управління департаменту по роботі з активами Дніпровської міської ради заяву на надання містобудівних умов та обмежень забудови земельної ділянки замовника.

28.06.2022 листом № 7/20-116 (А2870461011834439063) Головне архітектурно-планувальне управління департаменту по роботі з активами Дніпровської міської ради **відмовило** «у видачі містобудівних умов та обмежень забудови земельної ділянки відповідно до частини 4 статті 29 акону України «Про регулювання містобудівної діяльності», а саме: виявлення недостовірних відомостей у документах, що посвідчують право власності чи користування земельною ділянкою, або у документах, що посвідчують право власності на об'єкт нерухомого майна, розташований на земельній ділянці 1210100000:02:135:0443» (мовою документа).

26.10.2022 Товариством листом № 33683/1001 направлено до Головного архітектурно-планувального управління департаменту по роботі з активами Дніпровської міської ради заяву на надання містобудівних умов та обмежень забудови земельної ділянки замовника. **Відповідь відсутня.**

16.02.2023 Товариством листом № 7841/1001 направлено до Головного архітектурно-планувального управління департаменту по роботі з активами Дніпровської міської ради заяву на надання містобудівних умов та обмежень забудови земельної ділянки замовника.

03.03.2023 листом № 7/20-72 (А3048790665665184813) Головне архітектурно-планувальне управління департаменту по роботі з активами Дніпровської міської ради **відмовило** «у видачі містобудівних умов та обмежень забудови земельної ділянки відповідно до частини 4 статті 29 закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», а саме: виявлення недостовірних відомостей у документах, що посвідчують право власності чи користування земельною ділянкою, або у документах, що посвідчують право власності на об'єкт нерухомого майна, розташований на земельній ділянці, неподання визначених частиною третьою цієї статті документів, необхідних для прийняття рішення про надання містобудівних умов та обмежень» (мовою оригіналу).

22.01.2024 листом №7/20-27 (А3283599272859142077) Головне архітектурно-планувальне управління департаменту по роботі з активами Дніпровської міської ради **відмовило** «у видачі містобудівних умов та обмежень забудови земельної ділянки відповідно до частини 4 статті 29 закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», а саме: виявлення недостовірних відомостей у документах, що посвідчують право власності чи користування земельною ділянкою, або у документах, що посвідчують право власності на об'єкт нерухомого майна, розташований на земельній ділянці» (мовою оригіналу).

Відповідно до інформації, наданої АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», за результатами аналізу Єдиного Державного реєстру речових прав на нерухоме майно Товариством встановлено, що у відповідному реєстрі **відсутні дані** щодо права власності чи користування на об'єкт нерухомого майна «Ангар» за адресою, зазначеною замовником у заяві про приєднання електроустановки певної потужності. Крім того, при перевірці інформації з Єдиного Державного реєстру речових прав на нерухоме майно встановлено, що за реєстраційним номером об'єкта нерухомого майна **не знайдено об'єкт нерухомого майна**, а отже можливо, що об'єкт, який приєднується до електричних мереж Товариства вже не існує.

Товариство листами від 29.01.2024 № 5222/1001 та 12.08.2024 №4 8500/1001 звернулося до замовника із запитом документів, якими визначено право власності чи користування на об'єкт (приміщення), або копію документа, що підтверджує право власності чи користування на земельну ділянку або її частину (у разі відсутності на відповідній земельній ділянці об'єкта), право на розміщення електроустановок на території здійснення господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії (у разі відсутності об'єкта споживача). **Відповіді від замовника не отримано.**

Відповідно до пояснень АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», наданих листом від 14.11.2024 № 68223/1001, (мовою документа):

*«... Товариство зможе виконати свої зобов'язання щодо реалізації приєднання після отримання від замовника актуального права власності на об'єкт. Проте у разі підтвердження факту підробки документів, Товариство звернеться до суду для розірвання договору приєднання.*

*Таким чином, затримка надання послуг з приєднання не є виною Товариства, а цілком і повністю залежить від дій/бездіяльності замовника приєднання. ...».*

#### **Щодо звернення гр. Губанова В. О.**

Комісією з перевірки встановлено, що гр. Губанов В. О. (за довіреністю в інтересах КП КМР «ДОБРОБУТ») через Особистий кабінет замовником 05.09.2022 звернувся до АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про тимчасове приєднання, а саме квартири в багатоповерховому будинку (зміна технічних параметрів – збільшення потужності на 2 кВт).

Відповідно до положень пункту 5 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану оператор системи розподілу **не має права відмовити в тимчасовому приєднанні** електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог цього Порядку та з урахуванням вимог пункту 4 цього Порядку.

Водночас, комісією з перевірки встановлено, що за результатами розгляду заяви про тимчасове приєднання від 05.09.2022 АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 07.09.2022 № 27005/1001 відмовлено у розгляді вказаної заяви про тимчасове приєднання.

**20.09.2022** КП КМР «ДОБРОБУТ» надано оновлену заяву про тимчасове приєднання, а саме багатоквартирного житлового будинку (зміна технічних параметрів житлового будинку для квартири Губанова В. О. на 2,2 кВт).

На підставі отриманих від замовника документів АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» підготовлено та направлено проєкт договору про тимчасове приєднання від 21.09.2022 та додаток до нього – Технічні умови тимчасового приєднання, які **04.10.2022 підписано замовником**.

Комісією з перевірки встановлено, що **послуга з тимчасового приєднання надана замовнику 04.10.2022**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж від 04.10.2022 № 150799934. Крім того, за результатом виконаної послуги з тимчасового приєднання 13.10.2022 гр. Губанову В. О. надано паспорт точки

розподілу, який є додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

### **Щодо звернення Адвоката Марченко К. Ю. (в інтересах ПП «Будівельна ініціатива»)**

Комісією з перевірки встановлено, що ПП «Будівельна ініціатива» звернулося 01.10.2020 до АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вх. Товариства **від 01.10.2020**) а саме земельна ділянка (житлова забудова), замовлена до приєднання потужність становить 1200 кВт (нестандартне приєднання).

На підставі отриманих від замовника документів АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» підготовлено технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж від 16.10.2020 № 0050262682, договір про нестандартне приєднання до електричних мереж «під ключ» від 16.10.2020 № 005026268 (далі – Договір № 0050262682), розрахунок вартості плати за приєднання та рахунок для здійснення оплати послуг від 16.10.2020 у розмірі 50 % вартості за послугу з нестандартного приєднання до електричних мереж.

Відповідно до положень підпункту 3.1.1. пункту 3 розділу 3 Договору № 0050262682, виконавець послуг зобов'язаний розпочати (після виконання Замовником зобов'язань щодо авансової оплати у розмірі 50 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 цього Договору) в установленому порядку приєднання об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу.

**16.10.2020** між замовником та Товариством укладено:

- Додаткову угоду № 1 до Договору № 0050262682 щодо вартості приєднання та порядку оплати 50 %;
- Додаткову угоду № 2 до Договору № 0050262682 згідно якої строк надання послуги з приєднання збільшується та складає **не більше як 500 (п'ятсот) робочих днів від дня оплати вартості приєднання** замовником.

**03.12.2020** замовник сплатив аванс в розмірі 50 % за послугу з нестандартного приєднання до електричних мереж. Таким чином, послуга з нестандартного приєднання до електричних мереж мала бути надана **до 02.12.2022**.

Листами від 25.11.2022 № 37714/1001 та від 22.12.2022 № 41981/1001 АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» сповістило замовника щодо відведення земельних ділянок під будівництво електричних мереж (**без надання документального підтвердження причин виникнення затримки** надання послуги із нестандартного приєднання до електричних мереж).

Комісією з перевірки встановлено, що **станом на 02.12.2022** замовнику **не було надано** послугу з нестандартного приєднання до електричних мереж.

Крім того, комісією з перевірки встановлено, що листами від 23.04.2024 № 23632/1001 та від 30.08.2024 № 58550/1001 Товариство направило замовнику, зокрема, остаточний рахунок у розмірі 50 % вартості послуги з нестандартного приєднання до електричних мереж. Замовником **не здійснено оплати** за вказаним рахунком та, відповідно, послуга з нестандартного приєднання до електричних мереж за Договором № 0050262682 **не надана**.

Відповідно до пояснень АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», наданих листом від 14.11.2024 № 68223/1001, (мовою документа):

*«... 03.12.2020 Замовником сплачено 50% вартості приєднання згідно наданого рахунку.*

*Враховуючи умови викладені в п.3 ДУ № 2 строк надання послуги з приєднання збільшується та складає не більше ніж 500 робочих днів від дня оплати вартості приєднання Замовником.*

23.04.2024 листом 23632/1001 ОСР направив Замовнику додаткові угоди 5 та 6 та остаточний розрахунок № 95728240 (50% плати, визначеної пунктом 4.1. Договору) із пропозицією в 20-ти денний термін належним чином вчинити дії з акцепту та повернути підписані примірники.

30.08.2024 листом №58550/1001 ОСР повторно направив Замовнику додаткові угоди 5 та 6 та остаточний розрахунок № 95728240 (50% плати, визначеної пунктом 4.1. Договору) із пропозицією в 20-ти денний термін належним чином вчинити дії з акцепту та повернути підписані примірники для можливості подальшої реалізації приєднання.

На поточний час Замовником не вчинено акцепту додаткових угод та не здійснено оплату за рахунком. Після отримання доплати за приєднання згідно виставленого рахунку та підписання додаткових угод, Товариство готове виконати будівельно-монтажні роботи.

Таким чином, затримка надання послуг з приєднання не є виною Товариства, а цілком і повністю залежить від дій/бездіяльності замовника приєднання. ...».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що комісією з перевірки встановлено та Актом перевірки № 386 зафіксовано, що послуга з нестандартного приєднання до електричних мереж мала бути надана до 02.12.2022.**

При цьому, остаточний рахунок у розмірі 50 % вартості послуги з нестандартного приєднання до електричних мереж було направлено замовнику листами **від 23.04.2024** № 23632/1001 та **від 30.08.2024** № 58550/1001.

#### **Щодо звернення ТОВ «БІРЮСА»**

Відповідно до інформації, наданої Товариством, між АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ТОВ «БІРЮСА» наявні договірні відносини з розподілу електричної енергії на об'єкт «складські приміщення», приєднана потужність 372 кВт. До електричних мереж ТОВ «БІРЮСА» приєднано об'єкт гр. Припутень Н. Г., а саме житловий будинок потужністю 12 кВт.

Комісією з перевірки встановлено, що гр. Припутень Н. Г. звернувся 02.02.2021 до АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою щодо про приєднання електроустановки певної потужності (вх. Товариства **від 02.02.2021**), а саме житлового будинку (зміна технічних параметрів із 12 кВт до 30,5 кВт).

Між гр. Припутень Н.Г. та АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **укладено договір** про стандартне приєднання до електричних мереж від 09.02.2021 № 0050293913, невід'ємним додатком до якого є технічні умови від 09.02.2021 № 0050293913.

Разом з цим, комісією з перевірки встановлено, що гр. Припутень Н. Г. **не зверталась до ТОВ «БІРЮСА»** із заявою про приєднання електроустановки в частині зміни технічних параметрів із 12 кВт до 30,5 кВт. **ТОВ «БІРЮСА» згоду на приєднання електроустановки гр. Припутень Н. Г. в частині зміни технічних параметрів із 12 кВт до 30,5 кВт не надавало.**

Додатково, комісією з перевірки встановлено, що на теперішній час до електричних мереж **ТОВ «БІРЮСА» субспоживачі не підключені.**

#### **Щодо листа Державної інспекції енергетичного нагляду України від 18.04.2024 № 7/5.1-1711-24**

Відповідно до інформації, наданої Держенергонагляду, у 2023 році надійшло 6 звернень стосовно надання висновків щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, наданих АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», які містили інформацію стосовно необхідності виконання замовниками технічних заходів (перенесення об'єктів електроенергетики) для забезпечення збереження охоронних зон електричних мереж, а саме:



№ з/п	Заявник	Дата та № реєстрації	Дата видачі та номер ТУ	Тип приєднання/ згідно з КСР	Результат розгляду реєстраційні дані	Наявність зауважень до ТУ Проблематика	Усунення зауважень ОСР
1	Дикий	03.05.2023 ЄВ-44-23	08.03.2023 № ПТП 01307 60803231035370000001	тимчасове стандартне	висновок № 14 від 26.05.2023	Зауваження щодо необґрунтованої вимоги з перенесення мереж через порушення ПОЕМ	Зауваження не усунені ОСР
2	Хміленко	29.05.2023 ЄВ-58-23	21.04.2023 № ПТП 01409 02104231036170000001	тимчасове стандартне	висновок № 23 від 22.06.2023	Зауваження щодо необґрунтованої вимоги з перенесення мереж через порушення ПОЕМ	Зауваження не усунені ОСР
3	Рибалкін	07.06.2023 ЄВ-16-8-23	07.05.2023 № ПТП 014270 070523 1 03 83 7 000000 1	тимчасове стандартне	висновок № 24 від 04.07.2023	Зауваження щодо необґрунтованої вимоги з перенесення мереж через порушення ПОЕМ	Зауваження не усунені ОСР
4	Остроухова	26.06.2023 ЄВ-74-23	15.06.2023 № ПТП 01511315 062310361700000001	тимчасове стандартне	висновок № 27 від 24.07.2023	Зауваження щодо необґрунтованої вимоги з перенесення мереж через порушення ПОЕМ	Зауваження не усунені ОСР
5	Щелинський	03.07.2023 ЄВ-16-13-23	28.04.2023 № ПТП 0141352 804231038370000001	тимчасове стандартне	висновок № 28 від 01.08.2023	Зауваження щодо необґрунтованої вимоги з перенесення мереж через порушення ПОЕМ	Зауваження не усунені ОСР
6	Наперов	30.10.2023 Н-6294	22.09.2023 № ПТП 017599 22092310379700000001	тимчасове стандартне	висновок № 68 від 27.11.2023	Зауваження щодо необґрунтованої вимоги з перенесення мереж через порушення ПОЕМ	Зауваження не усунені ОСР

При цьому, комісією з перевірки встановлено, що стосовно гр. Хміленко М. В. (за № 2 вищенаведеної таблиці) АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **внесено зміни** в Технічні умови тимчасового приєднання до електричних мереж від 21.04.2023 № ПТП 014090 210423 1 03 61 7 000000 1 з **урахуванням висновку Держенергонагляду** від 22.06.2023 № 23, про що Товариство листом від 30.10.2023 № 53925/1001 повідомило НКРЕКП.

Відповідно до пояснень АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», наданих листом від 14.11.2024 № 68223/1001, (мовою документа):

«... **Щодо технічних умов тимчасового приєднання від 21.04.2023 № ПТП 01409 02104231036170000001 (гр. Хміленко Микола Васильович):** після отримання висновку Держенергонагляду щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, їх відповідності чинним нормам та правилам, на виконання пункту 11 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (зі змінами), Товариством було відкориговано та направлено Замовнику технічні умови, що не містять вимог щодо необхідності звернення замовника до АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про перенесення електромереж та інших об'єктів електроенергетики для укладення договору про надання послуг з перенесення об'єктів електроенергетики та отримання технічних вимог. ...

... **Щодо технічних умов тимчасового приєднання від 08.03.2023 № ПТП 01307 60803231035370000001 (гр. Дикий), від 15.06.2023 № ПТП 01511315 062310361700000001, (гр. Остроухова), від 28.04.2023 № ПТП 0141352 80423 1 03 83 7 000000 1 (гр. Щелинський), від 22.09.2023 № ПТП 017599 220923 1 03 7970 00000 1 (гр. Наперов):** після отримання висновків Держенергонагляду щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання, їх відповідності чинним нормам та правилам, на виконання пункту 11 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (зі змінами), Товариством було

відкориговано та направлено Замовникам технічні умови, що не містять вимог щодо необхідності звернення замовника до АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про перенесення електромереж та інших об'єктів електроенергетики для укладення договору про надання послуг з перенесення об'єктів електроенергетики та отримання технічних вимог. У зв'язку із ненаданням Замовниками повідомлення до ОСР про вибір тимчасової точки приєднання технічні умови не набрали чинності.

**Щодо технічних умов тимчасового приєднання від від 07.05.2023 № ПТП 014270 070523 1 03 83 7 000000 1 (гр. Рибалкін)**); згідно пункту 11 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (зі змінами), Замовник має право звернутися до оператора системи розподілу із заявою в довільній формі з вимогою виключення технічних заходів, що зазначаються у висновку як необґрунтовані. Замовником не було подано до ОСР відповідного звернення, та не здійснено вибору точки тимчасового приєднання, тому технічні умови не набрали чинності. ...».

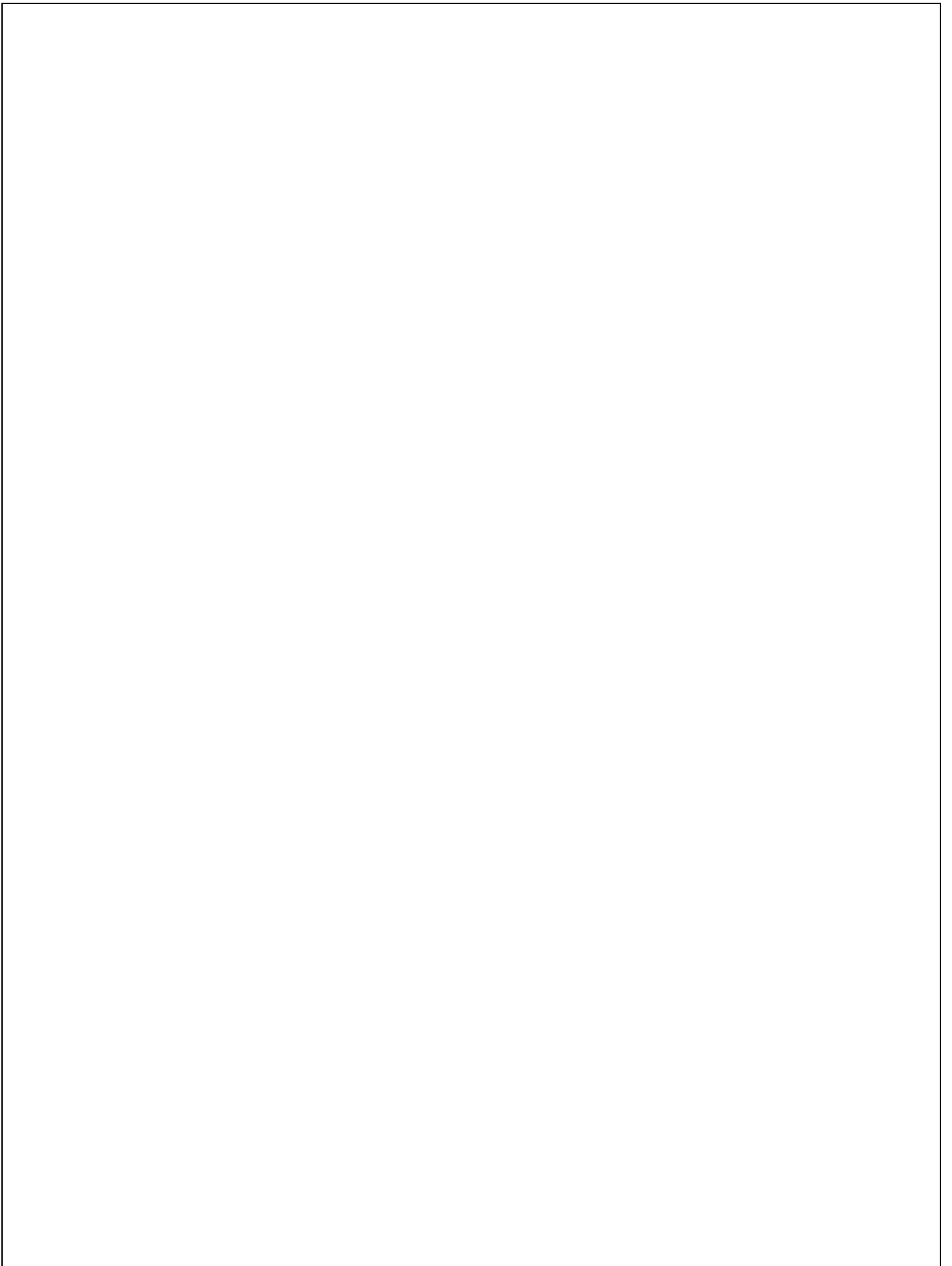
Департамент ліцензійного контролю зазначає, що комісією з перевірки встановлено та Актом перевірки № 386 зафіксовано, що АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **внесено зміни** в Технічні умови тимчасового приєднання до електричних мереж від 21.04.2023 № ПТП 014090 210423 1 03 61 7 000000 1 з урахуванням висновку Держенергонагляду від 22.06.2023 № 23.

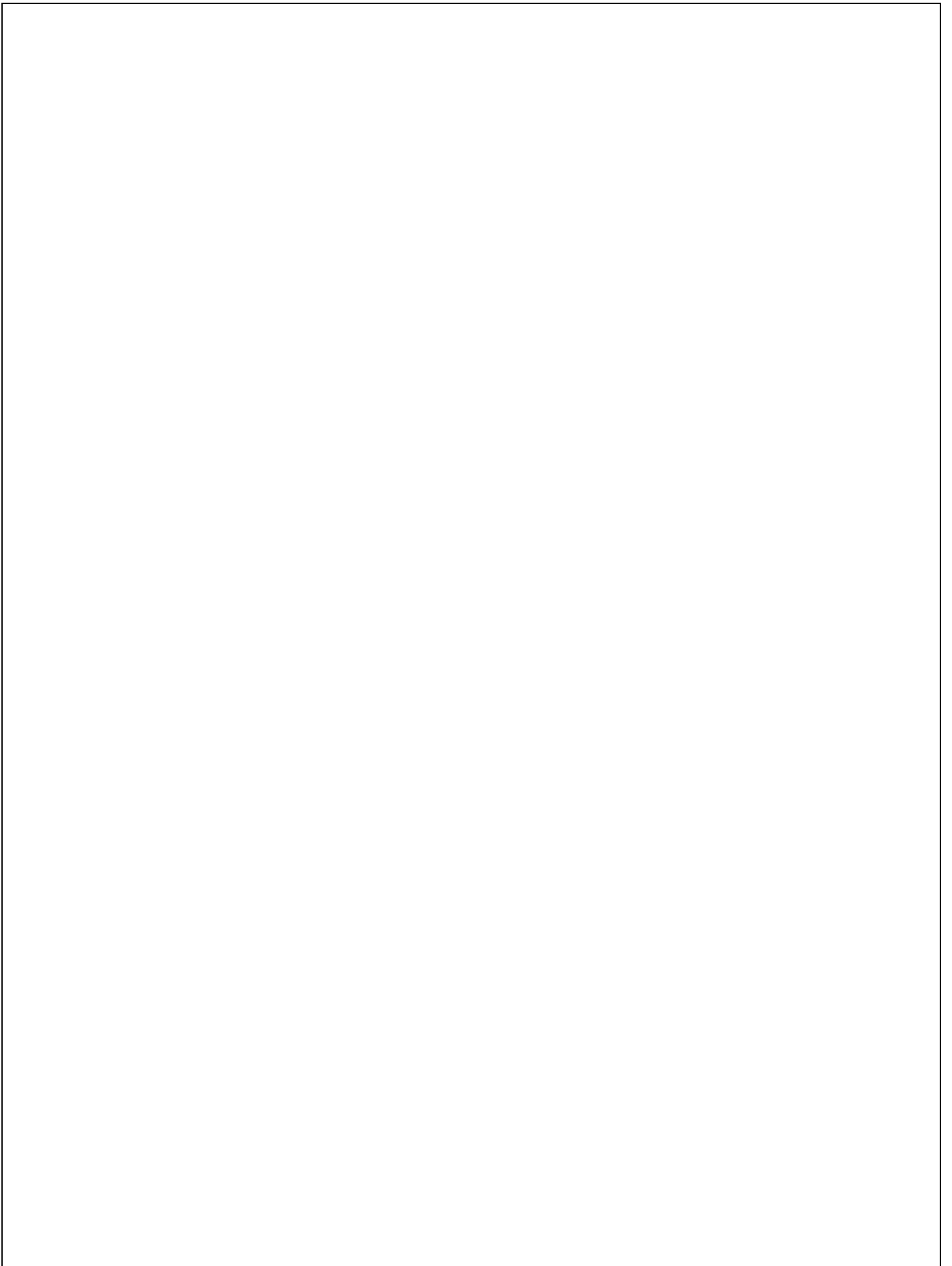
Водночас, Товариством листом від 14.11.2024 № 68223/1001 **не надано** до НКРЕКП підтвердних документів щодо урахуванням висновків Держенергонагляду.

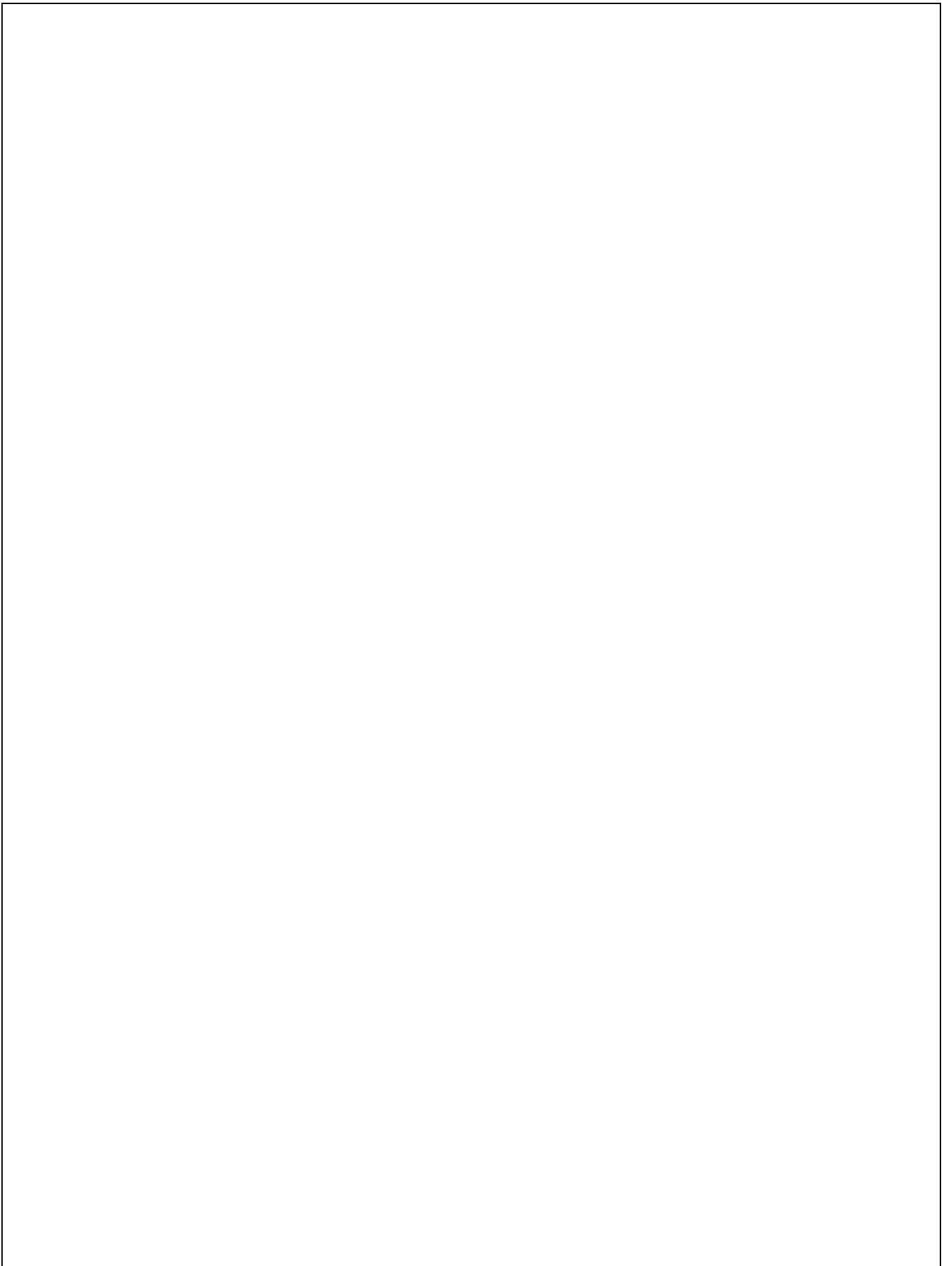
Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пунктів 2.4.1 та 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП під час розрахунку штрафу за порушення коригує (зменшує) розмір штрафу за наявності пом'якшуючої обставини, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %).

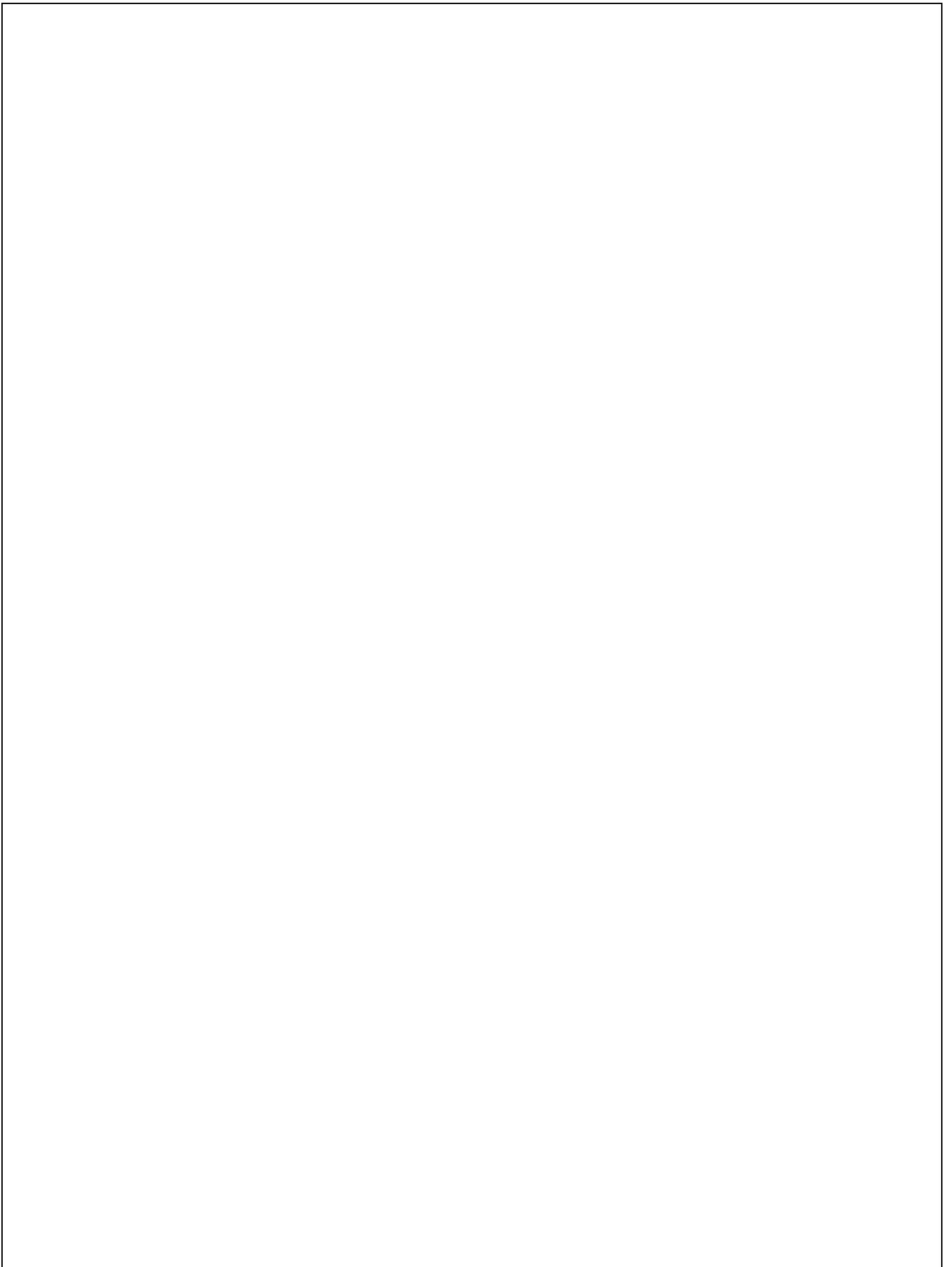
10	<p>пункту 3 постанови НКРЕКП від 09.12.2020 № 2364 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання»</p> <p>пункту 2 постанови НКРЕКП від 17.12.2021 № 2593 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання»</p> <p>пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1796</p>	<p>яким визначено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;</p> <p>яким визначено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;</p> <p>яким визначено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок</p>
----	--	---

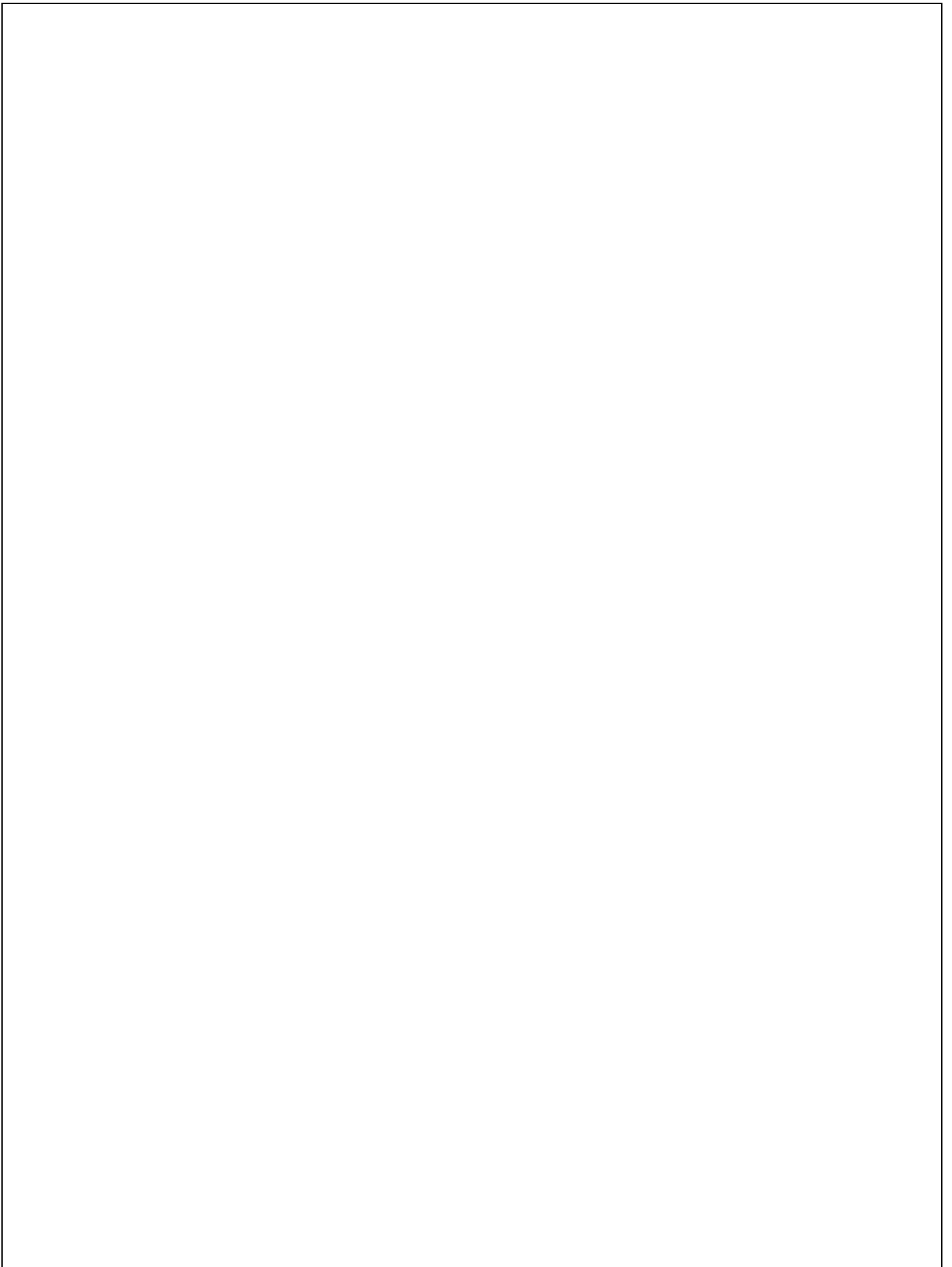
<p>«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання»</p>	<p><b>тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.</b></p> <p><i>(пункт 3.25 Акта перевірки № 386, стор. 312-318, 351-356, 421-427)</i></p>



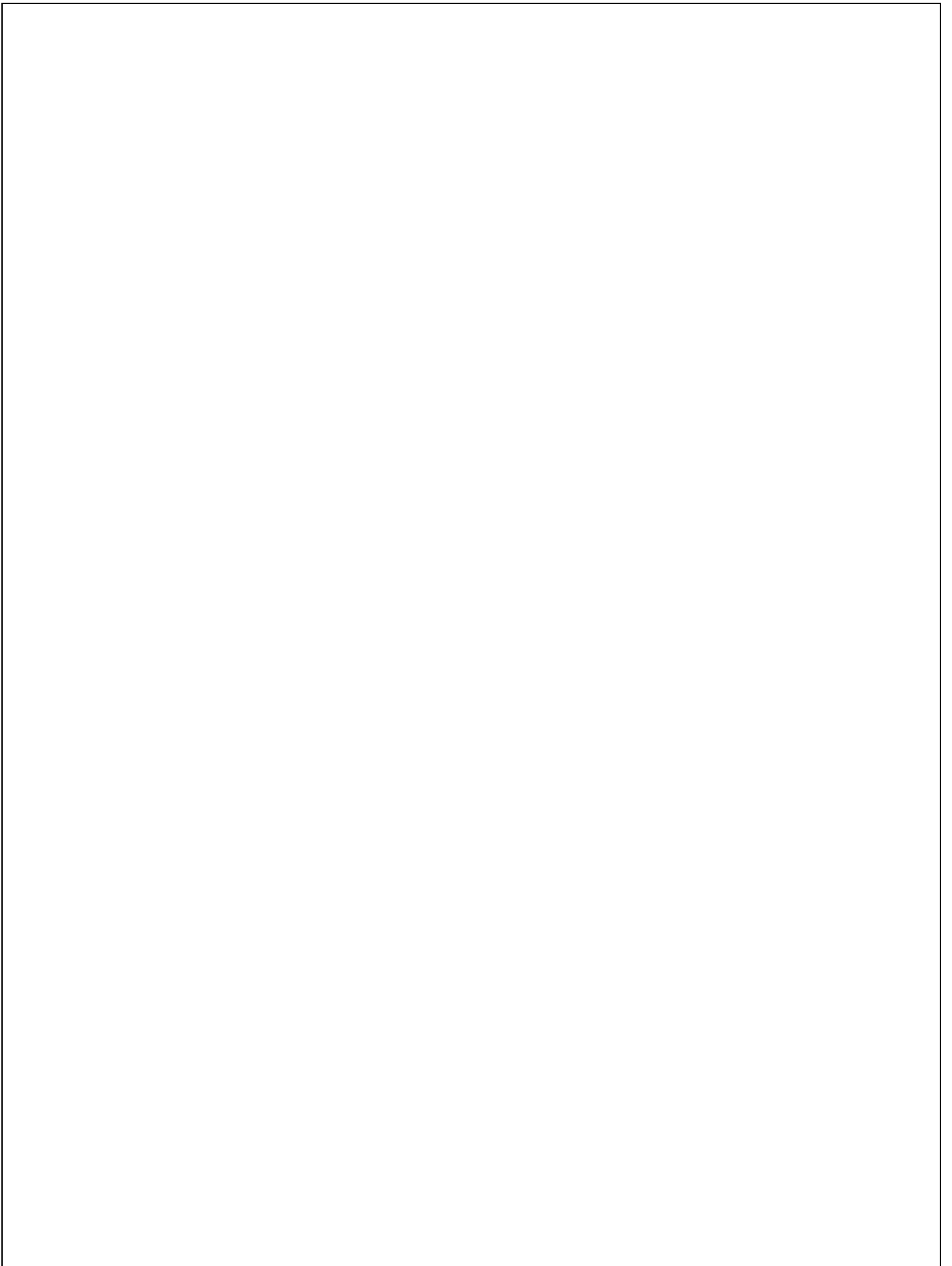


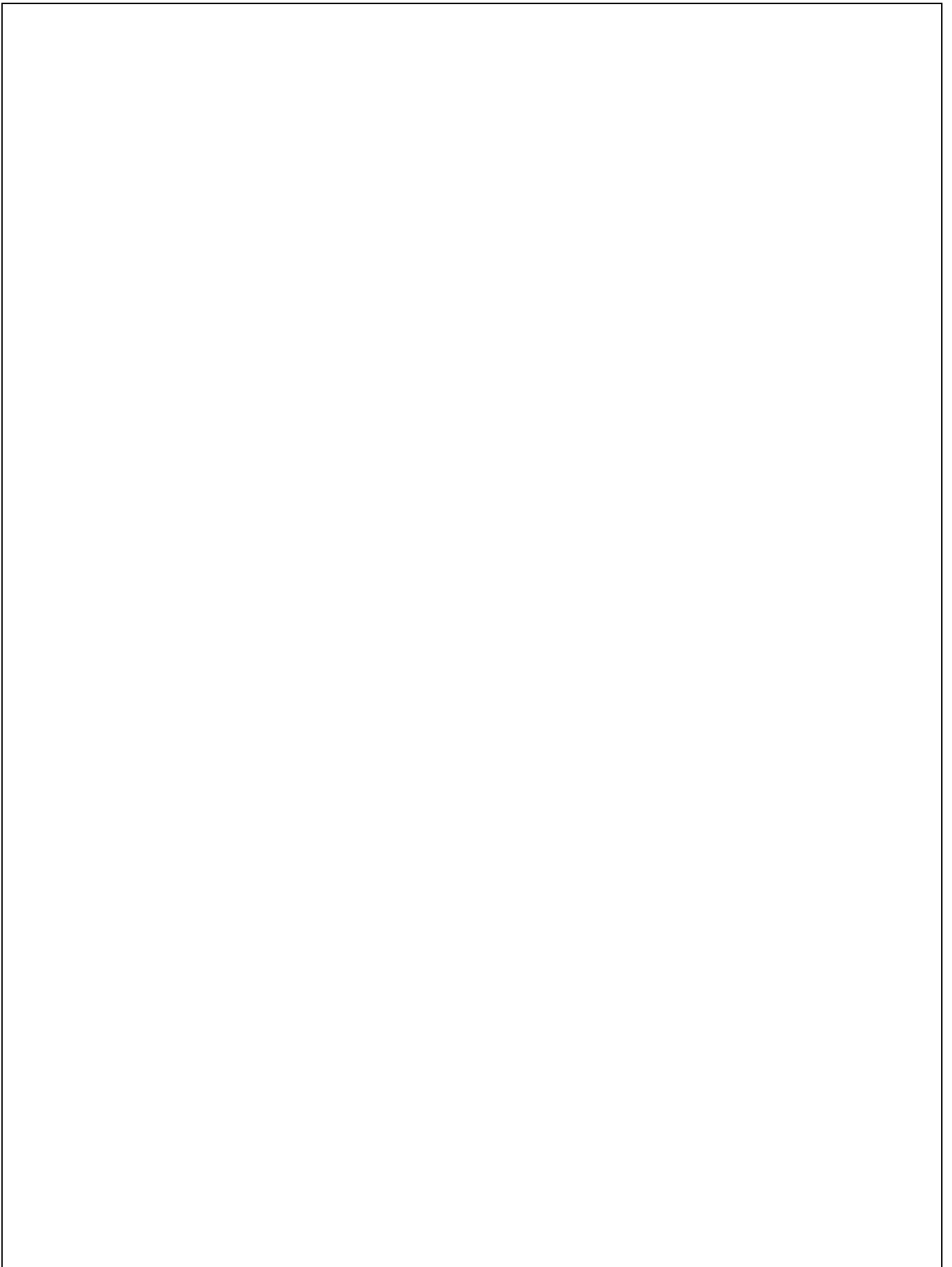


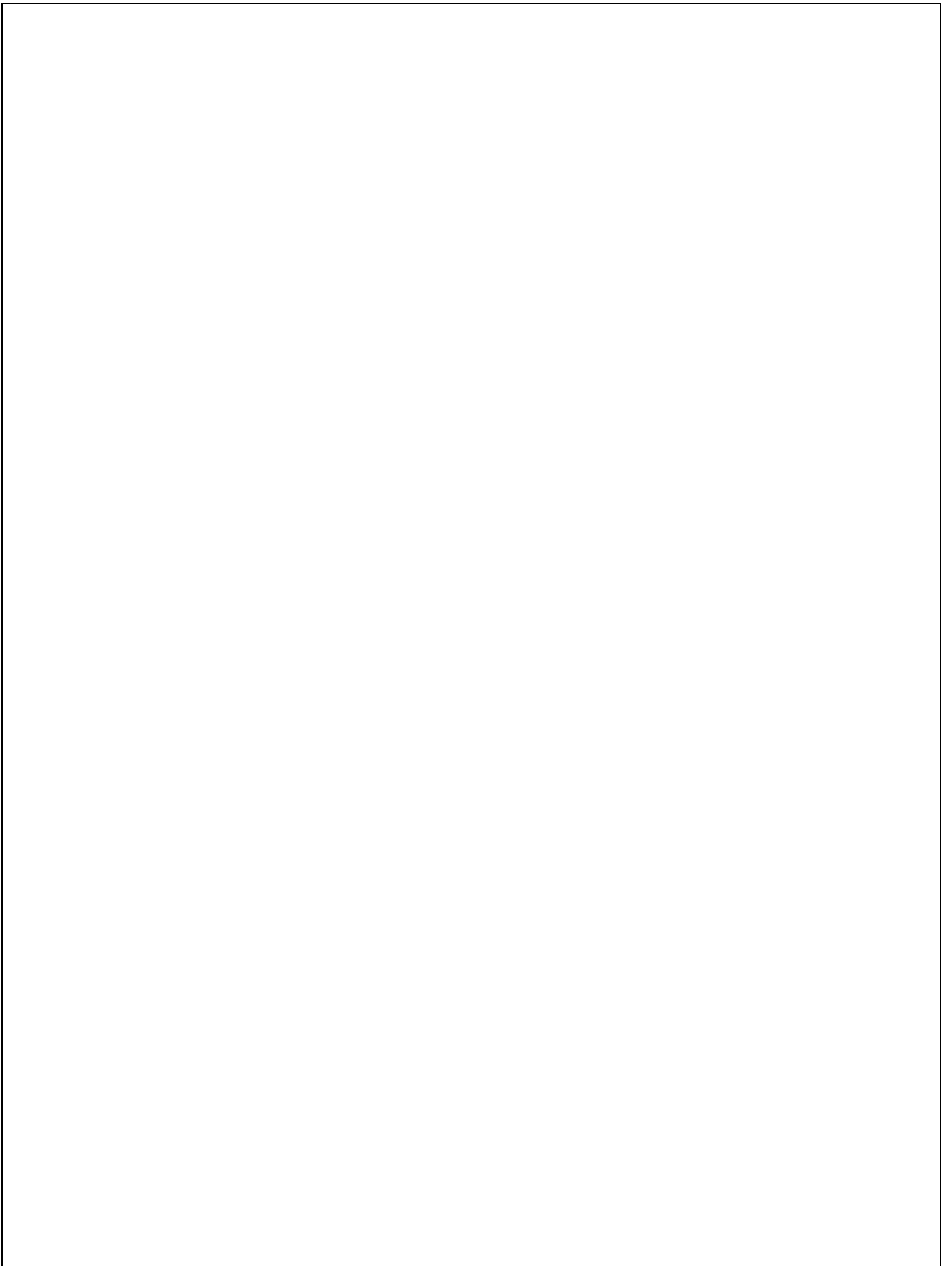












11	<p><b>підпункту 43 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b> <i>(у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року)</i></p>	<p><b>щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою, а саме пункту 4.1 глави 4</b> <i>(у редакції, що діяла до 20 серпня 2022 року)</i> Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), яким визначено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІП в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;</p>

<p><b>підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p><b>щодо обов'язку ліцензіата розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передусє прогнозному періоду, а саме:</b></p> <p><b>пункту 2.9 глави 2</b> <i>(у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року)</i>, яким визначено, що до ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, мають містити експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства та цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі,</p> <p><b>пункту 2.9 глави 2</b>, яким визначено, що пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ,</p> <p><b>пункту 2.10 глави 2</b>, яким визначено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства, акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали,</p> <p><b>пункту 2.18 глави 2</b> <i>(у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року)</i>, яким визначено, що розгляд та схвалення заходів ІІ за розділами: заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку здійснюється НКРЕКП за наявності, зокрема, таких документів: експертних висновків щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства та цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні, результатів публічної закупівлі,</p> <p><b>пункту 2.19 глави 2</b> <i>(у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року)</i>, яким визначено, що технічні завдання на впровадження та модернізацію автоматизованих систем комерційного обліку</p>
--	--

	<p align="center"><b>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>електричної енергії на ринку електричної енергії України, а також програми модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, мають бути погоджені оператором системи передачі (в ролі Адміністратора комерційного обліку);</p> <p><b>пункту 2.19 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року),</b> яким визначено, що Регулятор здійснює розгляд та схвалення заходів ІІ за розділами: впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку за наявності, зокрема, таких документів: проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, результатів публічних закупівель, цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення, технічного завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку (НЕК «Укренерго»);</p> <p><b>щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою,</b> а саме пункту 4.1 глави 4 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, яким визначено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІ в повному обсязі, зокрема, відповідно до запланованих обсягів робіт у кількісному вираженні.</p> <p align="right"><i>(пункт 3.31 Акта перевірки № 386, стор. 490-701)</i></p>
<p align="center"><b><u>Щодо виконання Інвестиційної програми на 2021 рік</u></b></p> <p>Постановою НКРЕКП від 30.12.2020 № 2826 схвалена Інвестиційна програма АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2021 рік у сумі 1 010 330,00 тис. грн (без ПДВ) (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 27.10.2021 № 1861 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2021 рік» в частині включення</p>		

додаткових заходів без зміни загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування).

### Інформація щодо джерел фінансування

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	585 866
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	263 640
Реактивна електроенергія	140 541
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	20 283
Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	0
<b>Усього</b>	<b>1 010 330</b>

**За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2021 рік, станом на 31.12.2021 встановлено:**

1. Фінансування ІП на 2021 рік склало \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми (1 010 330,00 тис. грн (без ПДВ)).
2. Сума недофінансування ІП на 2021 рік становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).
3. Освоєння коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування.
4. Обсяги коштів, несхвалений НКРЕКП становлять \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) по наступним заходам:

№ з/п	Назва заходу	тис. грн (без ПДВ)
472	Реконструкція ВРП 150 кВ _____ Встановлення комірок з елегазовими вимикачами, трансформаторами струму та роз'єднувачами Л-9а та Л-9б. Заміна повітряних вимикачів і трансформаторів струму на елегазові вимикачі з ТС на консолі ЕВ з модернізацією пристроїв РЗА в комірках Л-СТ-1, Т-1, Т-2, Т-3, М-1 та заміною шинних роз'єднувачів в комірках Т-1, Т-2 (перехідний захід на 2022 рік)	
473	Реконструкція підстанції 35/6 кВ _____ (перехідний захід на 2022 рік)	

5. Перевищення обсягів фінансування до 5 % становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).
6. Перевищення обсягів фінансування від 5 % до 10 % **відсутнє**.
7. Перевищення обсягів фінансування понад 10 % **відсутнє**.
8. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2021 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП на 2021 рік до 5%, становить \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ)**, зокрема в розрізі розділів ІП на 2021 рік наведено в таблиці:

Розділ ІП 2021 року	Економія заходів ІП 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

9. Станом на 31.12.2021 **невиконані заходи ІП на 2021 рік відсутні**.

### **Щодо виконання Інвестиційної програми на 2022 рік**

Постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2489 схвалена Інвестиційна програма АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік у сумі 993 785,00 тис. грн (без ПДВ) (із змінами, внесеними постановами НКРЕКП від 23.08.2022 № 994 та від 08.06.2023 № 1019 без зміни загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування).

### Інформація щодо джерел фінансування

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	609 672,0
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	261 011,0
За перетоки реактивної е/е	123 102,0
<b>Усього</b>	<b>993 785,0</b>

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами) термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік продовжено до 31 грудня 2023 року.

#### **За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:**

1. Фінансування ІІІ на 2022 рік склало \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми (993 785,00 тис. грн (без ПДВ)).
2. Сума недофінансування ІІІ на 2022 рік становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).
3. Освоєння коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування.
4. Перевищення суми освоєних коштів над профінансованими становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) та відбулось по наступним заходам:

№ з/п	Назва заходу	Перевищення суми освоєних коштів над профінансованими тис. грн (без ПДВ)
149	Реконструкція ВРП 150 кВ _____ Встановлення комірок з елегазовими вимикачами, трансформаторами струму та роз'єднувачами Л-9а та Л-9б. Заміна повітряних вимикачів і трансформаторів струму на елегазові вимикачі з ТС на консолі ЕВ з модернізацією пристроїв РЗА в комірках Л-СТ-1, Т-1, Т-2, Т-3, М-1 та заміною шинних роз'єднувачів в комірках Т-1, Т-2 (перехідний захід з 2021 р. на 2022 р.)	
151	Реконструкція підстанції 35/6 кВ _____ (перехідний захід з 2021 р. на 2022 р.)	

5. Захід «Будівництво двох КЛ-6 кВ ПС \_\_\_\_\_», що був профінансований та освоєний АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», не враховується як виконання ІІІ на 2022 рік у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

6. Перевищення обсягів фінансування до 5 % становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

7. Перевищення обсягів фінансування від 5 % до 10 % \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

8. Перевищення обсягів фінансування понад 10 % **відсутнє**.

9. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ на 2022 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІІ на 2022 рік до 5%, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІІ на 2022 рік наведено в таблиці:

Розділ ІІІ 2022 року	Економія заходів ІІІ 2022 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						



Всього						
--------	--	--	--	--	--	--

10. Станом на 31.12.2023 залишилися невиконаними 292 заходи ІІ на 2022 рік, загальною вартістю \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (у тому числі невиконання за п. 2 – \_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ), за п. 149 – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) та загальна сума заходів, які не виконувались – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)), що становить \_\_\_\_\_ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік (993 785,00 тис. грн (без ПДВ)), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- перетоки реактивної е/е у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Відповідно до Графіку надання на розгляд НКРЕКП Інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.07.2022 № 704, АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язано надати НКРЕКП до 06.09.2022 належним чином сформовану та обґрунтовану ІІ на 2023 рік.

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму у визначені НКРЕКП терміни, проте оформлену **неналежним чином**, зокрема:

- по окремих заходах ІІ на 2023 рік відсутні обґрунтовувальні матеріали, відповідно до пунктів 2.9 та 2.18 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, зокрема, експертні висновки та комерційні пропозиції (прайси);

- відсутнє погодження Адміністратором комерційного обліку технічного завдання впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії України (пункт 2.19 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу).

Відповідні зауваження надані АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом НКРЕКП від 27.09.2022 № 11076/17.1.1/7-22.

### **Щодо виконання Інвестиційної програми на 2023 рік**

Постановою НКРЕКП від 02.03.2023 № 354 схвалена Інвестиційна програма АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2023 рік у сумі 1 175 091,00 тис. грн (без ПДВ).

#### Інформація щодо джерел фінансування

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	654 177,0
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	251 537,0
За перетоки реактивної е/е	162 636,0
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 10.12.2021 № 2527)	32 879,0
Економія коштів за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 10.12.2021 № 2527)	73 862,0
<b>Усього</b>	<b>1 175 091,0</b>

**За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2023 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:**

1. Фінансування ІІ на 2023 рік склало \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми (1 175 091,00 тис. грн (без ПДВ)).
2. Сума недофінансування ІІ на 2023 рік становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).
3. Освоєння коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування.

4. Сума частково виконаних заходів складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).  
 5. Перевищення обсягів фінансування до 5 % становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).  
 6. Перевищення обсягів фінансування від 5 % до 10 % **відсутнє**.  
 7. Перевищення обсягів фінансування понад 10 % **відсутнє**.

8. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ на 2023 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ на 2023 рік до 5%, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІ на 2023 рік наведено в таблиці:

Розділ ІІ 2023 року	Економія заходів ІІ 2023 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

9. Станом на 31.12.2023 залишилися невиконаними заходи ІІ на 2023 рік, загальною вартістю \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (з вирахуванням частково виконаних заходів в сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)), що становить \_\_\_\_\_ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік (1 175 091,00 тис. грн (без ПДВ)), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- перетоки реактивної е/е у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 10.12.2021 № 2527) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- економія коштів за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 10.12.2021 № 2527) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Відповідно до Графіку надання на розгляд НКРЕКП Інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 09.05.2023 № 848, АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язано надати НКРЕКП до 21.08.2023 належним чином сформовану та обґрунтовану ІІ на 2024 рік.

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму у визначені НКРЕКП терміни, проте оформлену **неналежним чином**, зокрема:

- відсутній схвалений План розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2024-2028 роки;

- вступ до пояснювальної записки не містить повної інформації відповідно до вимог пункту 2.9.1 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, зокрема, інформації по підпунктах 3, 8, 9 та 10 пункту 2.9.1;

- детальний опис по окремих заходах проекту ІІ на 2024 рік не містить повної інформації відповідно до вимог пункту 2.9.2 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, зокрема, пооб'єктний/поадресний перелік точок обліку по заходах ІІ розділу ІІ при заміні лічильників та впроваджені системи АСКОЕ, із зазначенням інформації про дату останньої (попередньої) заміни лічильника в цих точках обліку відповідно до вимог пункту 2.10 Протоколу наради щодо підходів до формування інвестиційної політики на 2024 рік від 12.05.2023 № 37-п;

- по окремих заходах проекту ІІІ на 2024 рік відсутні обґрунтовуючі матеріали, відповідно до вимог пунктів 2.19 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, зокрема, кошториси, комерційні пропозиції та проекти, та відповідно до вимог пункту 2.10 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу по окремих заходах проекту ІІІ відсутні належним чином оформлені проекти, акти оцінки технічного стану та завдання на проектування;

- відсутнє відповідно до вимог пункту 2.19 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу технічне завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програма модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку (НЕК «Укренерго»).

Відповідні зауваження надані АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом НКРЕКП від 12.09.2023 № 9676/17.1.1/7-23.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.**

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 43 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року), 46 та 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а також положень Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

### **Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання – 2021 рік**

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

**1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій,** нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **державна частка відсутня.**

**2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу 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 розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за

видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (із змінами) (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП) (за IV квартал 2021 року) –

\_\_\_\_\_ грн:  
 \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де:

- сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень – \_\_\_\_\_ грн;

- фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн, у тому числі:

операційні контрольовані витрати – \_\_\_\_\_ грн;

операційні неконтрольовані витрати – \_\_\_\_\_ грн;

витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – \_\_\_\_\_ грн;

амортизація (за бухгалтерським обліком) – \_\_\_\_\_ грн.

сумарні операційні витрати – \_\_\_\_\_ грн (у тому числі: діяльність пов'язана з ліцензованою в сумі \_\_\_\_\_ грн; інша діяльність в сумі \_\_\_\_\_ грн);

**3. Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175).

№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг тис. грн
1	Для міської території	371	150	354	291	3 089,20		525 600	
2	Для сільської території	679	300	650	641	3 089,20		525 600	
3	<b>Усього</b>								

$$\text{якщо } SAIDI_{t-2}^{M(c)p} - SAIDI_{t-2}^{M(c)\Phi} > 0, \text{ то } KЯ_t^{M(c)} = 0,$$

**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2021 рік не застосовується.**

**4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2021 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

**ОКВ<sub>у</sub> =**

\_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ),**

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання  $OKV_{t-2}^y = OKV_0$ , при цьому  $OKV_0$  визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду ( $OKV_0$ ) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році  $t-2$  (для першого року першого періоду регулювання  $FOPr_{t-2} = FOPr_0$ , при цьому  $FOPr_0$  визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів та відображено ліцензіатом у рядку 216 графи 1 форми звітності № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року;

108,7 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ<sub>у</sub> фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році  $t-1$  приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року  $t-1$ ;

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ( $0 < KV < 1$ ), встановлений НКРЕКП;

\_\_\_\_\_ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік;

\_\_\_\_\_ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року;

\_\_\_\_\_ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2021 року.

**5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ<sub>у</sub>) у 2021 році – становить \_\_\_\_\_ грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

**ОНВ<sub>у</sub> =**

\_\_\_\_\_ **грн**

\_\_\_\_\_ **(без ПДВ),**

де:

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі \_\_\_\_\_ грн та витрат на заходи інвестиційної програми статті «відрахування на соціальні заходи» в сумі \_\_\_\_\_ грн);

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році;

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «заробітна плата» у сумі \_\_\_\_\_ грн та витрат на заходи інвестиційної програми статті статті «заробітна плата» у сумі \_\_\_\_\_ грн);

\_\_\_\_\_ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі \_\_\_\_\_ грн та витрат на заходи інвестиційної програми статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі \_\_\_\_\_ грн);

\_\_\_\_\_ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році:

\_\_\_\_\_ грн;

\_\_\_\_\_ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від  $\text{ФОП}_{t-1}$ ):

(0,3 % x \_\_\_\_\_ грн), де

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів;

**6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

**ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**

де:

\_\_\_\_\_ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

\_\_\_\_\_ грн – (операційні контрольовані витрати \_\_\_\_\_, капіталізація витрат на ремонт \_\_\_\_\_, капіталізація витрат по інвестиційній програмі \_\_\_\_\_ грн (\_\_\_\_\_)) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2023 року, таблиця 3.25.3 акта).

**7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

**Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.11.2024 № 2233/17-24 (мовою документа):**

«... **2021 рік**

**1. На сторінці 309 Акта зазначено: «Капіталізація контрольованих витрат склала:**

**по статті «ремонт» становить \_\_\_\_\_ грн (виробничі послуги – \_\_\_\_\_ грн, сировина та матеріали – \_\_\_\_\_ грн, паливно-мастильні матеріали – \_\_\_\_\_ грн, витрати на оплату праці – \_\_\_\_\_ грн);**

**по Інвестиційній програмі становить \_\_\_\_\_ грн: (виробничі послуги (підрядним способом) – \_\_\_\_\_ грн; сировина та матеріали – \_\_\_\_\_ грн (у тому числі підрядним способом \_\_\_\_\_ грн; господарським способом \_\_\_\_\_ грн); паливно-мастильні матеріали – \_\_\_\_\_ грн (господарським способом); витрати на оплату праці – \_\_\_\_\_ грн);**

\_\_\_\_\_ грн (господарським способом)). При цьому слід зазначити, що при визначенні сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу у 2021 році капіталізовані витрати по Інвестиційній програмі, які фінансуються за рахунок джерел ІІІ на 2021 рік, затвердженої постановою НКРЕКП від 30.12.2020 № 2826 із змінами, затвердженими постановою НКРЕКП від 27.10.2021 № 1861, **не враховуються**:

в сумі \_\_\_\_\_ грн у зв'язку з тим, що інвестиційна програма виконувалась підрядним способом;

в сумі \_\_\_\_\_ грн - вартості фактично використаних ТМЦ при виконанні інвестиційної програми.».

При цьому на стор. 337 Акта при визначенні Суми економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік зазначено, що враховано капіталізацію витрат по інвестиційній програмі у сумі \_\_\_\_\_, що відповідає формі № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року. ...».

Отже, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.11.2024 № 2233/17-24:

**1) сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

**ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), де:**

\_\_\_\_\_ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

\_\_\_\_\_ грн – (операційні контрольовані витрати \_\_\_\_\_ грн, капіталізація витрат на ремонт \_\_\_\_\_, капіталізація витрат по інвестиційній програмі \_\_\_\_\_ грн ( \_\_\_\_\_ ) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року, таблиця 3.25.3 акта).

*Проти зафіксованої Актом перевірки № 386*

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

**2) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**

*Проти зафіксованої Актом перевірки № 386*

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

**8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

П уточ ст. = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 29 «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 (із змінами та доповненнями);

\_\_\_\_\_ в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

**9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – \_\_\_\_\_ грн.**

**10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року**  
 – \_\_\_\_\_ у. о., у тому числі 1 клас – \_\_\_\_\_ у. о., 2 клас – \_\_\_\_\_ у. о.  
 (пункт 5.6.Акта).

**11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року**  
 – \_\_\_\_\_ у. о., у тому числі 1 клас – \_\_\_\_\_ у. о., 2 клас – \_\_\_\_\_ у. о.  
 (пункт 5.6.Акта).

**12. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік**, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**13. Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІІІ становить**  
 \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів ІІІ відсутнє;

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% відсутнє;

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

Розділ ІІІ	Економія заходів ІІІ, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

**14. Залишок економії коштів при виконанні ІІІ у 2021 році** – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає** \_\_\_\_\_ грн без ПДВ (пункт 3.11 Акта).

**16. Різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом**



2021 року складає \_\_\_\_\_ грн без ПДВ (\_\_\_\_\_ грн – \_\_\_\_\_ грн) (пункт 3.11 Акта).

**17. Додатково отриманий** (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

$$Др = \text{_____ грн (без ПДВ),}$$

де

\_\_\_\_\_ – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

\_\_\_\_\_ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2021 рік.

**18. Величина профіциту** коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у 2021 році (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 становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт місто господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							

Тимчасові безкоштовні приднання							
Без вказання типу приднання							
Без вказання способу виконання робіт							
<b>Всього</b>							
III ступень місто							
III ступень село							

**19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід** ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року).

	Період дії тарифів 2021 рік	Тарифи грн/ МВт·год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки), тис. грн
			Корисний відпуск, тис. кВт·год	Обсяг товарної продукції, тис. грн	Корисний відпуск, тис. кВт·год	Обсяг товарної продукції, тис. грн	
<b>1 клас</b>	01.01.2021-31.12.2021	93,38					
<b>2 клас</b>	01.01.2021-31.12.2021	697,92					
<b>1+2 клас</b>	<b>ВСЬОГО</b>						

**20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо.** Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Період 2021 року	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
<b>Всього 2021 рік</b>		

**21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії** на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її

розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Період 2021 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			версія 2
Лютий			версія 2
Березень			версія 2
Квітень			версія 2
Травень			версія 2
Червень			версія 2
Липень			версія 2
Серпень			версія 2
Вересень			версія 2
Жовтень			версія 2
Листопад			версія 2
Грудень			версія 2
<b>Всього 2021 рік</b>			

**22. Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

**23. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

**24. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн. (без ПДВ)**

Пунктом 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком 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 (далі – Методика), визначено, що 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 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст).

Комісія з перевірки зазначає, що від'ємна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (п. 5.6 Акта).**

**26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію** (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ) (додаток 3.25.8).**

Період 2021 року	Обсяг, кВт·год	Тариф, грн/МВт·год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн (без ПДВ)	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень		697,92		
лютий		697,92		
березень		697,92		
квітень		697,92		
травень		697,92		
червень		697,92		
липень		697,92		
серпень		697,92		
вересень		697,92		
жовтень		697,92		
листопад		697,92		
грудень		697,92		
<b>Разом</b>		<b>x</b>		

**27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід** за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – \_\_\_\_\_ **грн.**

**Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2021 році**

1. Збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік (за результатами діяльності 2021 року) – \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ).**

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів – \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ).**

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ)**

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

$\Delta \text{ДтвЕ}^{\text{н}}$  = \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ), де:**

\_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ)** – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 29 «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 зі змінами та доповненнями (таблиця 3.25.24).

5. Сума коштів, сплачена споживачами у 2021 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ДОКВ) у 2021 році **становить** \_\_\_\_\_ грн, що визначається за формулою:

ДОКВ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де

\_\_\_\_\_ грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

\_\_\_\_\_ грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (*а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1*).

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2021 році **становить** \_\_\_\_\_ грн, що визначається за формулою:

ДОНВ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де

\_\_\_\_\_ грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн - уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8. Додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – \_\_\_\_\_ грн;

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2021 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

ДПст = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де:

де \_\_\_\_\_ грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

П уточ ст. = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де

\_\_\_\_\_ грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2021 році \_\_\_\_\_ грн, визначається за формулою:

ДПнов = \_\_\_\_\_ грн,

де \_\_\_\_\_ грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

\_\_\_\_\_ грн - уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАнов, розрахована за формулою

П уточ нов =  $0,00 \times 0,1674$ ,

де \_\_\_\_\_ грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при

виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов;

0,1674 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

11. Дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у 2021 році становить \_\_\_\_\_ грн, визначається за формулою:

ДПП = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де

\_\_\_\_\_ грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу 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 розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал 2021 року).

12. Сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників ДПст та ДПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 рік) тощо – \_\_\_\_\_ грн.

13. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

**Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:**

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій \_\_\_\_\_ грн.

2. Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими в сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

по постанові № 345 – \_\_\_\_\_ грн;

по постанові № 386 – \_\_\_\_\_ грн.

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

**Підсумкова сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

Відповідно до пункту 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений Порядком 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 (із змінами), 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 у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДП<sub>ст</sub>) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

#### Департамент ліцензійного контролю зазначає:

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.11.2024 № 2233/17-24 (мовою документа):

«... при розрахунку обмежень на легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників, застосовано середньосписочну чисельність станом на 31.12.2020 згідно з формою звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) – \_\_\_\_\_ чол.



При цьому, службовою запискою УЦТТЕ ДРВСЕ від 05.06.2023 № 952/17-23 були надані рекомендації щодо визначення активів, що підпадають під обмеження, зокрема при розрахунку обмежень по кількості легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників розрахунок має бути здійснено на базі штатної чисельності персоналу станом на 31.12.2020.

Наведене вище уточнення впливає на розрахунок РБА, суми прибутку (ДПст) та амортизації наступних періодів, що потребує перерахунку відповідних складових та додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності за 2021, 2022 та 2023 роки. ...».

Крім того, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 22.11.2024 № 2233/17-24 повідомив наступне (мовою документа):

«... На стор. 345 Акта зазначено:

**«Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ).»**

де \_\_\_\_\_ – додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів.

При цьому, УЦТТЕ ДРВСЕ службовими записками від 03.10.2024 № 1930/17-24 та від 08.11.2024 № 2146/17-24 зазначало, що у структурі тарифів Товариства на 2024 рік враховано коригування витрат у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми \_\_\_\_\_ грн (без урахування податку на додану вартість) та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2024 рік сума становить \_\_\_\_\_ грн (без урахування податку на додану вартість)), у т.ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – \_\_\_\_\_ грн (без урахування податку на додану вартість);

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – \_\_\_\_\_ грн (без урахування податку на додану вартість).

Таким чином, у розрахунку **Загальної суми додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить має враховуватись лише 50% від суми додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – \_\_\_\_\_ грн (без урахування податку на додану вартість), що становить \_\_\_\_\_ \* 0,5 = \_\_\_\_\_ грн (без урахування податку на додану вартість).**

У зв'язку із зазначеним доцільно здійснити перерахунок Загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2021 році. ...».

З урахуванням перерахунків обмежень на легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників, проведених на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.11.2024 № 2233/17-24 дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році складає \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ).**

**Отже, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.11.2024 № 2233/17-24, загальна сума недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2021 році має становити: \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – 50 % від суми додатково отриманого доходу у 2021 році – \_\_\_\_\_ грн (без урахування податку на додану вартість), врахована у структурі тарифів Товариства на 2024 рік відповідно до постанови НКРЕКП від 09.12.2023 № 2326;

31 тис. грн (без ПДВ) – різниця між дельтою за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році, зафіксована Актом перевірки № 386 – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), та дельтою за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році, яка склалась після перерахування обмежень на легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників, проведених на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.11.2024 № 2233/17-24 – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

1,10 – індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року.

Також, **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДП<sub>ст</sub>), саме \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) має бути враховано для фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком.

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання – 2022 рік**

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

**1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – державна частка відсутня.**

**2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу 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 розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (із змінами) (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал 2022 року) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),  
де

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – \_\_\_\_\_ грн;  
фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн, у тому числі:  
операційні контрольовані витрати – \_\_\_\_\_ грн;  
операційні неконтрольовані витрати – \_\_\_\_\_ грн;  
витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – \_\_\_\_\_ грн;  
амортизація (за бухгалтерським обліком) – \_\_\_\_\_ грн;  
сумарні операційні витрати – \_\_\_\_\_ грн (у тому числі: фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн; діяльність пов'язана з ліцензованою в сумі \_\_\_\_\_ грн; інша діяльність в сумі \_\_\_\_\_ грн);

**3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175).**

Відповідно до пункту 5.19 глави 5 постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг **за 2022 рік не застосовується.**

**4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

$$\text{ОКВу} = \frac{\text{_____}}{\text{_____}} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів;

107,8 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

*Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році  $t-1$  приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року  $t-1$ .*

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕЗ), встановлений НКРЕКП;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ( $0 < \text{КУ} < 1$ ), встановлений НКРЕКП;

\_\_\_\_\_ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за рахунок зміни фізичних обсягів мереж за 2022 рік, у т. ч.

\_\_\_\_\_ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року,

\_\_\_\_\_ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року.

**5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

$$\text{ОНВу} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі \_\_\_\_\_ грн та витрат на заходи інвестиційної програми статті «відрахування на соціальні заходи» в сумі \_\_\_\_\_ грн);

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році;

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «заробітна плата» у сумі \_\_\_\_\_ грн та витрат на заходи інвестиційної програми статті «заробітна плата» у сумі \_\_\_\_\_ грн);

\_\_\_\_\_ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі \_\_\_\_\_ грн та витрат на заходи інвестиційної програми статті «відрахування на соціальні заходи» в сумі \_\_\_\_\_ грн);

\_\_\_\_\_ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році:

$$\text{_____} \text{ грн} / \text{_____} \text{ грн};$$

\_\_\_\_\_ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП<sub>т-1</sub>):

$$(0,3\% \times \text{_____} = \text{_____} \text{ грн}).$$

**6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

\_\_\_\_\_ грн – (операційні контрольовані витрати \_\_\_\_\_ грн, капіталізація витрат на ремонт \_\_\_\_\_ капіталізація витрат по інвестиційній програмі \_\_\_\_\_ грн (\_\_\_\_\_)) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2023 року, таблиці 3.25.34; 3.25.36 Акта).

**7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

**8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} \times 0,03 = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

\_\_\_\_\_ грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 29 «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 (із змінами та доповненнями);

0,03 в. о. - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

**9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

П уточ нов. = \_\_\_\_\_ x 0,1674 = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):  
де

\_\_\_\_\_ грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 29 «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 (із змінами та доповненнями);

0,1674 в.о. - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

**10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року - \_\_\_\_\_ у. о.**

**11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року - \_\_\_\_\_ у. о.**

**12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338», із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

Комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 292 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**, що становить 35,76 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік (\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- перетоки реактивної е/е у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**13. Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);**

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5 % до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10 % **відсутнє.**

Сума економії, з урахуванням перевищень до 5 % становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

Розділ ІІІ	Економія заходів ІІІ, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

**14. Залишок економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

**15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2023 року складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

**16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (345,50 – 8,32).**

**17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:**

$$D_r = \text{_____ грн (без ПДВ),}$$

де

\_\_\_\_\_ – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

\_\_\_\_\_ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

**18. Величина дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

Результат проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2022 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж наведено в таблиці:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними наданими	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням
			згідно з				

			даними, наданими річним звітом ОСР)		річним звітом ОСР)		виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт місто господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Тимчасові безкоштовні приєднання							
Без вказання типу приєднання							
Без вказання способу виконання робіт							
<b>Всього</b>							

**19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата** внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ).**

Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року).

	Період дії тарифів	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
	2022 рік	грн/ МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн
<b>1 клас</b>	01.01.2022 - 31.12.2022	114,90					
<b>2 клас</b>	01.01.2022 - 31.12.2022	783,32					
<b>1+2 клас</b>	<b>ВСЬОГО</b>						

**20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість** для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Період 2022 року	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
<b>Всього 2022 рік</b>		

**21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії** на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Період 2022 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			версія 2
Лютий			версія 2
Березень			версія 2
Квітень			версія 2
Травень			версія 2
Червень			версія 2
Липень			версія 2
Серпень			версія 2
Вересень			версія 2
Жовтень			версія 2
Листопад			версія 2
Грудень			версія 2
<b>Всього 2022 рік</b>			

**22. Дохід, отриманий у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів** (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Відповідно до службової записки Відділу НКРЕКП у Дніпропетровській області від 27.11.2024 № 80/32СЛ-24 (мовою документа):

«... **22. Дохід, отриманий у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів** (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). ...».

**23. Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики** – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**24. Дохід, отриманий у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей**, що були



у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

Пунктом 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком 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 (із змінами та доповненнями) (далі – Методика), визначено, що 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 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст).

Комісія з перевірки зазначає, що від'ємна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**25.** Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (п. 5.6 Акта).

**26.** Сума коштів, сплачена споживачами у 2022 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (додаток 3.25.73).

Період 2022 року	Обсяг, кВт·год	Тариф, грн/МВт·год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн (без ПДВ)	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень		783,32		
лютий		783,32		
березень		783,32		
квітень		783,32		
травень		783,32		
червень		783,32		
липень		783,32		
серпень		783,32		
вересень		783,32		
жовтень		783,32		
листопад		783,32		
грудень		783,32		
<b>Разом</b>		<b>x</b>		

**27.** Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного

формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – \_\_\_\_\_ грн.

**28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП в сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), у тому числі:**

**від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) в сумі \_\_\_\_\_ грн, зокрема:**

**обґрунтовані витрати, понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні – \_\_\_\_\_ грн;**

**обґрунтовані витрати на заробітну плату у 2022 році, що пов'язані із збереженням середнього заробітку за працівниками, яких призвали на військову службу за призовом під час мобілізації в Україні, та інші матеріальні заохочення у сумі \_\_\_\_\_ грн;**

**від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі - постанова № 386) - \_\_\_\_\_ грн**

**29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2022 році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – \_\_\_\_\_ грн (додаток 3.25.13).**

**Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році:**

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338».

Станом на 31.12.2023 залишилися **не виконаними 292 заходи ІІІ** на 2022 рік, загальною вартістю \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить 35,76 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік (\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- перетоки реактивної е/е у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

2. Додатково отриманий (**недоотриманий**) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації

технологічних витрат електричної енергії на її розподіл):

$$\Delta D_{\text{TBE}}^H = \text{_____ грн (без ПДВ),}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 29 «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 і з урахуванням обґрунтованого перевищення фактичного обсягу ТВЕ над нормативно-фактичним обсягом ТВЕ  $\sum_{i=1}^n O_{\text{TBE нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{TBE ф } i}$  (таблиця 3.25.67).

5. Сума коштів, сплачена споживачами у 2022 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ДОКВ) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$$\text{ДОКВ} = \text{_____ грн (без ПДВ),}$$

де

\_\_\_\_\_ грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2022 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$$\text{ДОНВ} = \text{_____ грн (без ПДВ),}$$

де

\_\_\_\_\_ грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн - уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8. Додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – \_\_\_\_\_ грн;

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2022 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

$$\text{ДПст} = \text{_____ грн (без ПДВ),}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

П уточ ст. = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де

\_\_\_\_\_ грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» **враховується в обсязі 50 % в сумі \_\_\_\_\_ грн.**

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2022 році \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

ДПнов = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де

\_\_\_\_\_ грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

\_\_\_\_\_ грн - уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів

РБАнов, тис. грн, розрахована за формулою:

П уточ нов = \_\_\_\_\_ грн,  
де

\_\_\_\_\_ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАнов;

0,1674 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

11. Дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у 2022 році становить \_\_\_\_\_  
**грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

ДПП = \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ)**

де

\_\_\_\_\_ грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу 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 розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітнього року).

12. Сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників ДПст та ДПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – \_\_\_\_\_ **грн.**

13. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – \_\_\_\_\_ **грн.**

**Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу  
від ліцензованої діяльності у звітному році**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ)**

**Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як  
сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:**

1. Сплачена у 2022 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – \_\_\_\_\_ **грн.**

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими в сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):  
по постанові № 345 – \_\_\_\_\_ грн;  
по постанові № 386 – \_\_\_\_\_ грн.

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить**  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить**  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

\_\_\_\_\_ грн

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Відповідно до пункту 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений Порядком 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 (із змінами), 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 у сумі \_\_\_\_\_ грн;

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

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у сумі \_\_\_\_\_ грн.

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДП<sub>ст</sub>) – \_\_\_\_\_ грн.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає:**

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.11.2024 № 2233/17-24 (мовою документа):

«... 2022 рік

1. На стор. 412 – 413 Акта зазначено:

«7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (DOHB) у 2022 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

DOHB = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де

\_\_\_\_\_ грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік».

При цьому, сума витрат за статтею «операційні неконтрольовані витрати», яка зазначена в Акті як така, що враховано при розрахунку тарифу на звітний рік \_\_\_\_\_ грн, не відповідає сумі затвердженій в структурі тарифів на 2022 рік, яка становить \_\_\_\_\_ грн.

2. На стор. 415 Акту здійснено розрахунок загальної суми додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

\_\_\_\_\_ – сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році.

При цьому, УЦТРЕ ДРВСЕ службовими записками від 03.10.2024 № 1930/17-24 та від 08.11.2024 № 2146/17-24 зазначало, що у структурі тарифів Товариства на 2024 рік враховано коригування витрат у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми \_\_\_\_\_ грн (без урахування податку на додану вартість) та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2024 рік сума становить \_\_\_\_\_ грн (без урахування податку на додану вартість)), у т.ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – \_\_\_\_\_ грн (без урахування податку на додану вартість);

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – \_\_\_\_\_ грн (без урахування податку на додану вартість).

Таким чином, у розрахунку **Загальної суми додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить має враховуватись лише 50% від суми недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – \_\_\_\_\_ грн (без урахування податку на додану вартість), що становить \_\_\_\_\_ грн (без урахування податку на додану вартість).**

У зв'язку із зазначеним доцільно здійснити перерахунок Загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році. ...».

Отже, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.11.2024 № 2233/17-24 дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (DOHB) у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

DOHB = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де

\_\_\_\_\_ грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн - уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

З урахуванням перерахунків обмежень на легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників, **проведених на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.11.2024 № 2233/17-24** дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2022 році складає \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ).**

Водночас, **Департамент ліцензійного контролю не вважає обгрунтованими витрати, що пов'язані з одноразовою винагородою за підсумками роботи Товариства за 2021 рік** 3-м працівникам – \_\_\_\_\_ **грн** (наказ Товариства від 29.04.2022 № 136а/1001);

Отже, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.11.2024 № 2233/17-24, загальна сума недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році має становити: \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ):**

\_\_\_\_\_, де:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – 50 % від суми недоотриманого доходу у 2022 році – \_\_\_\_\_ грн (без урахування податку на додану вартість), врахована у структурі тарифів Товариства на 2024 рік відповідно до постанови НКРЕКП від 09.12.2023 № 2326.

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – різниця між дельтою за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2022 році, зафіксована Актом перевірки № 386 –

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), та дельтою за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2022 році, яка склалась після перерахування, проведеного на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.11.2024 № 2233/17-24 – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – 50% різниці між дельтою за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2022 році, зафіксована Актом перевірки № 386 – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), та дельтою за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2022 році, яка склалась після перерахування обмежень на легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників, проведених на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.11.2024 № 2233/17-24 – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

\_\_\_\_\_ \* 0,5 = \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ тис. грн (без ПДВ) – різниця між розміром об'єктивних чинників недофінансування діяльності Товариства у 2022 році, зафіксована Актом перевірки № 386 – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) та розміром об'єктивних чинників недофінансування діяльності Товариства у 2022 році – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (за вирахуванням необгрунтованих витрат).

### **Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання – 2023 рік**

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



**1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій,** нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **державна частка відсутня.**

**2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу 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 розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (із змінами) (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за IV квартал 2023 року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн, (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року), у тому числі:

операційні контрольовані витрати – \_\_\_\_\_ грн;

операційні неконтрольовані витрати – \_\_\_\_\_ грн;

витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – \_\_\_\_\_ грн;

амортизація (за бухгалтерським обліком) – \_\_\_\_\_ грн.

сумарні операційні витрати – \_\_\_\_\_ грн ((з іншою діяльністю в сумі \_\_\_\_\_ грн та діяльністю, пов'язаною з ліцензованою, в сумі \_\_\_\_\_ грн) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року).

**3. Сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2023 році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (із змінами) (далі – Порядок № 1175).

**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2023 рік не застосовується.**

**4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2023 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

**ОКВу**

**=**

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік;

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2022 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 році.

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1;

0,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 (із змінами);

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд), встановлений НКРЕКП постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 (із змінами);

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ( $0 < КУ < 1$ ), встановлений НКРЕКП;

\_\_\_\_\_ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2023 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року);

\_\_\_\_\_ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2023 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року);

\_\_\_\_\_ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2023 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року).

**5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2023 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

ОНВу =

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де:

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі \_\_\_\_\_ грн та витрат на заходи інвестиційної програми статті «відрахування на соціальні заходи» в сумі \_\_\_\_\_ грн);

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (таблиця 3.25.10);

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «заробітна плата» у сумі \_\_\_\_\_ грн та витрат на заходи інвестиційної програми статті «заробітна плата» у сумі \_\_\_\_\_ грн);

\_\_\_\_\_ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі \_\_\_\_\_ грн та витрат на заходи інвестиційної програми статті «відрахування на соціальні заходи» в сумі \_\_\_\_\_ грн);

\_\_\_\_\_ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році:

\_\_\_\_\_ грн / \_\_\_\_\_ грн = \_\_\_\_\_ ;

\_\_\_\_\_ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від  $FOPI_{t-1}$ ):

$(0,3\% \times \text{_____} = \text{_____} \text{ грн})$ .

**6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2023 рік становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

**ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**

де:

\_\_\_\_\_ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (операційні контрольовані витрати \_\_\_\_\_ грн, капіталізація витрат на ремонт \_\_\_\_\_ тис. грн (\_\_\_\_\_)), капіталізація витрат по інвестиційній програмі \_\_\_\_\_ грн (\_\_\_\_\_ ) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року, таблиці 3.25.74; 3.25.76 Акта).

**7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2023 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

**8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

П уточ ст. = \_\_\_\_\_ x 0,03 = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 29 «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 (із змінами та доповненнями);

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

**9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році – \_\_\_\_\_ грн.**

П уточ ст. = \_\_\_\_\_ x 0,03 = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де:

де \_\_\_\_\_ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАнов;

0,03 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

**10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року складає \_\_\_\_\_ у. о.**

**11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року складає \_\_\_\_\_ у. о.**

**12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2023 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком**

розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338», із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2023 залишились невиконаними заходи ІІІ на 2023 рік загальною вартістю \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), (з вирахуванням частково виконаних заходів в сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить \_\_\_\_\_ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік (\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- перетоки реактивної е/е у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 10.12.2021 № 2527) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- економія коштів за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 10.12.2021 № 2527) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

13. Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2023 році заходів ІІІ становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5 % до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ - відсутнє (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10 % відсутнє.

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5 % становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

Розділ ІІІ 2023 року	Економія заходів ІІІ 2023 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%, тис. грн.	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Перевитрати, що не покриті економією, тис. грн.
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2023 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2024 складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**16. Різниця між сумою нарахувань за 2023 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2023 року \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**

**17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:**

Др = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

\_\_\_\_\_ грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

**18. Величина профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік, \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

Результат проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2023 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж наведено в таблиці:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт місто господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							

укладені в період з 22.12.2018)							
Тимчасові безкоштовні приєднання							
Без вказання типу приєднання							
Без вказання способу виконання робіт							
<b>Всього</b>							

**19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід** ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) **фактичних обсягів розподілу** електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ).**

	Період дії тарифів 2021 рік	Тарифи грн/МВт·год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення ("+" додаткові доходи, "-" збитки), тис. грн
			Корисний відпуск тис. кВт·год	Обсяг товарної продукції тис. грн	Корисний відпуск тис. кВт·год	Обсяг товарної продукції тис. грн	
1 клас	01.01-31.05	132,62					
	01.06-30.06	166,79					
	01.07-31.12	218,05					
	ВСЬОГО						
2 клас	01.01-31.05	864,98					
	01.06-30.06	1022,47					
	01.07-31.12	1258,71					
	ВСЬОГО						
1+2 клас	РАЗОМ						

**20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат** електричної енергії на її розподіл, **купуваної** на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ).**

Період 2023 року	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
<b>Всього</b>		

**21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії** на сегментах ринку електричної енергії, надлишково **придбаної** для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Період 2023 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			версія 2
Лютий			версія 2
Березень			версія 2
Квітень			версія 2
Травень			версія 2
Червень			версія 2
Липень			версія 2
Серпень			версія 2
Вересень			версія 1
Жовтень			версія 1
Листопад			версія 1
Грудень			версія 1
<b>Всього</b>			

**22. Дохід, отриманий у 2023 році від надання в оренду/суборенду основних засобів** (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**23. Дохід, отриманий у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури** об'єктів електроенергетики – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**24. Дохід, отриманий у 2023 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей**, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Пунктом 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком 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 (із змінами та доповненнями) (далі – Методика), визначено, що 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 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст).

Комісія з перевірки зазначає, що від'ємна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2023 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги.** Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (п. 5.6. Акта).

**26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2023 році за необліковану електричну енергію** (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (додаток 3.25.6).

Період 2023 року	Обсяг, кВт·год	Тариф, грн/МВт·год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн (без ПДВ)	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень		864,98		
лютий		864,98		
березень		864,98		
квітень		864,98		
травень		864,98		
червень		1 022,47		
липень		1 258,71		
серпень		1 258,71		
вересень		1 258,71		
жовтень		1 258,71		
листопад		1 258,71		
грудень		1 258,71		
<b>Разом</b>		<b>x</b>		

**27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання»** унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання \_\_\_\_\_ грн.

**28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП в сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), у тому числі:**

**від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні»** (далі - постанова № 345) в сумі \_\_\_\_\_ грн, зокрема:

**обґрунтовані витрати, понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні – \_\_\_\_\_ грн;**

**обґрунтовані витрати на заробітну плату у 2023 році, що пов'язані із збереженням середнього заробітку за працівниками, які уклали контракт добровольця територіальної оборони, та інші матеріальні заохочення у сумі \_\_\_\_\_ грн;**

**від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану»** (далі - постанова № 386) - \_\_\_\_\_ грн.

**29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2023 році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій** (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – \_\_\_\_\_ грн (Додаток 3.25.13).



**Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році:**

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2023 року) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де:

\_\_\_\_\_ грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 29 «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 і з урахуванням обґрунтованого перевищення фактичного обсягу ТВЕ над нормативно-фактичним обсягом ТВЕ  $\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф } i} < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф } i}$  (таблиця 3.25.105).

5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ДОКВ) у 2023 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

ДОКВ = \_\_\_\_\_ грн = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де

\_\_\_\_\_ грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2023 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

ДОНВ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де

\_\_\_\_\_ грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8. Додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – \_\_\_\_\_ грн.

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2023 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

ДПст = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де:

\_\_\_\_\_ грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

П уточ ст. = \_\_\_\_\_ x 0,03 = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де

\_\_\_\_\_ грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» **враховується в обсязі 50 % в сумі \_\_\_\_\_ грн.**

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2023 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), визначається

за формулою:

ДПнов = \_\_\_\_\_ грн,

де \_\_\_\_\_ грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

\_\_\_\_\_ грн - уточнена на початок звітнього року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов, розрахована за формулою

П уточ нов = \_\_\_\_\_ × 0,03,

де \_\_\_\_\_ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов;

0,03 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

11. Дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у 2023 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

ДПП = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

де

\_\_\_\_\_ грн – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу 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 розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітнього року).

12. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – \_\_\_\_\_ грн.

13. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:**

1. Сплачена у 2023 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – **державна частка відсутня.**

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2023 року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). **Негативне значення у розрахунку приймається на рівні \_\_\_\_\_ грн**

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими в сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

по постанові № 345 – \_\_\_\_\_ грн;

по постанові № 386 – \_\_\_\_\_ грн.

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**

\_\_\_\_\_ грн.

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Відповідно до пункту 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений Порядком 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 (із змінами), 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 у сумі \_\_\_\_\_ грн;

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

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у

використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у сумі \_\_\_\_\_ грн.

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ДПст) – \_\_\_\_\_ грн.

Водночас, Департамент ліцензійного контролю не вважає обгрунтованими витрати, що пов'язані з одноразовою винагородою за підсумками роботи Товариства за 2022 рік 2-м працівникам – \_\_\_\_\_ грн (наказ Товариства від 24.04.2023 № 143a/1001).

А також, з урахуванням перерахунків обмежень на легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників, проведених на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.11.2024 № 2233/17-24 дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2023 році складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

#### Департамент ліцензійного контролю зазначає:

З урахуванням перерахунків обмежень на легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників, проведених на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.11.2024 № 2233/17-24 дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2023 році складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Отже, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.11.2024 № 2233/17-24, загальна сума недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2021 році має становити: \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – 50% різниці між дельтою за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2023 році, зафіксована Актом перевірки № 386 – \_\_\_\_\_ тис. грн (без ПДВ), та дельтою за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2023 році, яка склалась після перерахування обмежень на легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників, проведених на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.11.2024 № 2233/17-24 – \_\_\_\_\_ тис. грн (без ПДВ);

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

\_\_\_\_\_ \* 0,5 = \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – різниця між розміром об'єктивних чинників недофінансування діяльності Товариства у 2023 році, зафіксована Актом перевірки № 386 – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) та розміром об'єктивних чинників недофінансування діяльності Товариства у 2023 році – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (за вирахуванням необгрунтованих витрат).

З огляду на викладене, ураховуючи Письмові пояснення Товариства та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 537 625 (п'ятсот тридцять сім тисяч шістьсот двадцять п'ять) гривень згідно розрахунку:

<b>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</b>	<b>31 625</b> <b>неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)</b>	<b>537 625,00 грн</b>
---	--	-----------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником
1	порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	-	-	застосовується застереження	170,00	(25 551,00)	-	-
2	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	-	-	застосовується застереження	4 250,00	(3 825,00)	2 550,00	-
3	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	55 250,00	(49 725,00)	-	(116 025,00)
4	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	34 000,00	(30 600,00)	-	-
5	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	5 000,00	85 000,00		-	-	-	-
6	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	9 450,00	160 650,00		76 500,00 <sup>1</sup>	(68 850,00) <sup>2</sup>	-	-
7	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	застосовується застереження	2 550,00	(26 265,00)	-	(61 285,00)
8	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	застосовується застереження	-	(45 900,00)	-	(53 550,00)
9	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	9 450,00	160 650,00		76 500,00 <sup>3</sup>	(68 850,00) <sup>4</sup>	-	-
10	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	7 725,00	131 325,00		43 775,00 <sup>5</sup>	-	-	-
11	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	-	-	-	-

### **Щодо порушення № 5:**

Відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>85 000,00</b>

**Щодо порушення № 6:**

Відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
<b>початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>153 000,00</b>

<sup>1</sup> відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.2.4 глави 2.2 цього розділу, **на тривалість порушення 1 095 днів**:

початковий розмір штрафу	грн	153 000,00
коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
<b>розмір штрафу, скоригований з урахуванням тривалості порушення (Ptime adj)</b>	<b>грн</b>	<b>229 500,00</b>

<sup>2</sup> відповідно до пунктів 2.4.1 та 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування (зменшення) розміру штрафу**, скоригований відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів:

розміру штрафу, скоригований відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів	грн	229 500,00
коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		0,70
<b>розмір штрафу, скоригований з урахуванням пом'якшуючих та/або обтяжуючих обставин (Pconditions)</b>	<b>грн</b>	<b>160 650,00</b>

**Щодо порушення № 9:**

Відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
<b>початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>153 000,00</b>

<sup>3</sup> відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.2.4 глави 2.2 цього розділу, **на тривалість порушення 707 днів**:

початковий розмір штрафу	грн	153 000,00
коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
<b>розмір штрафу, скоригований з урахуванням тривалості порушення (Ptime adj)</b>	<b>грн</b>	<b>229 500,00</b>

<sup>4</sup> відповідно до пунктів 2.4.1 та 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування (зменшення) розміру штрафу**, скоригований відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів:

розміру штрафу, скоригований відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів	грн	229 500,00
коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		0,70
<b>розмір штрафу, скоригований з урахуванням пом'якшуючих та/або обтяжуючих обставин (Pconditions)</b>	<b>грн</b>	<b>160 650,00</b>

### **Щодо порушення № 10:**

Відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,03
<b>початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>87 550,00</b>

<sup>5</sup> відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.2.4 глави 2.2 цього розділу, **на тривалість порушення 1 095 днів**:

початковий розмір штрафу	грн	87 550,00
коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
<b>розмір штрафу, скоригований з урахуванням тривалості порушення (Ptime adj)</b>	<b>грн</b>	<b>131 325,00</b>

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

#### **1) постанову, якою:**

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23359034) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі **537 625 (п'ятсот тридцять сім тисяч шістсот двадцять п'ять) гривень** на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23359034) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.



3. 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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм включити статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2021 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **227 984,09 тис. грн (без ПДВ)** до Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік, а саме:

суму зекономлених при виконанні Інвестиційної програми у 2021 році коштів у розмірі 60 417,33 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні Інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 8 256,38 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні Інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 54 060,38 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 2 137,00 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого у 2022 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 2 023,50 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 2 500,50 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 24 630,00 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 8 847,00 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 14 821,50 тис. грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого у 2021 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 22 408,00 тис. грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 10 382,00 тис. грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого у 2023 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 12 160,00 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» отриманої у 2021 році, у розмірі 5 340,50 тис. грн (без ПДВ).

4. 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) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням

стимулюючого регулювання на 2025 – 2027 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **644 632,13 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 321 838,54 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 144 663,16 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 241 467,62 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2021 рік, у розмірі 70 133,51 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2022 рік, у розмірі 17 885,17 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2023 рік, у розмірі 4 217,74 тис. грн (без ПДВ);

суму необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2364, у розмірі 728,58 тис. грн (без ПДВ);

суму необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2593, у розмірі 895,14 тис. грн (без ПДВ);

суму необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1796, у розмірі 813,53 тис. грн (без ПДВ);

суму профінансованих та неосвоєних заходів схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у розмірі 4 433,86 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 – 2023 роках при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» шляхом їх зміни в бік зменшення на суму **227 984,09 тис. грн (без ПДВ)**;

3) урахувати, що:

сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік становить 42 805,39 тис. грн (без ПДВ),

сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік становить 211 561,00 тис. грн (без ПДВ),

сума економії операційних контрольованих витрат за 2023 рік становить 109 928,45 тис. грн (без ПДВ),

сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році, становить 1 978 666,00 тис. грн (без ПДВ),

сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році, становить 1 835 096,00 тис. грн (без ПДВ),

сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2023 році, становить 2 143 519,00 тис. грн (без ПДВ).

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

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23359034):

у строк до 15 січня 2025 року:

вжити заходів щодо обмеження потужності об'єктів споживачів, зазначених в Акті перевірки № 386, на рівні потужності, передбаченої проєктною документацією відповідних об'єктів та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення відповідних об'єктів;

врахувати висновки центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, шляхом внесення відповідних змін до технічних умов, по зазначеним в Акті перевірки № 386 споживачам;

внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (місце та дата встановлення, тип, покази, дані щодо повірки, відповідальний за збереження тощо)», що є невід'ємними додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії за 76 адресами, зазначеними в Акті перевірки № 386, про що у строк до 31 січня 2025 року повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів; НКРЕКП, Відділ НКРЕКП у Дніпропетровській області, ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», відповідних споживачів та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на відповідні об'єкти;

виконати вимоги підпункту 2 пункту 2 Постанови НКРЕКП від 10.12.2021 № 2527 «Про накладення штрафу на АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання»;

надати послугу з приєднання до електричних мереж споживачам, зазначеним в Акті перевірки № 386 або врегулювати договірні відносини стосовно надання послуги послуги з приєднання до електричних мереж в установленому законодавством порядку.

Про виконання вказаних зобов'язань у строк до 31 січня 2025 року повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Дніпропетровській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор  
Департаменту ліцензійного контролю**

**Ярослав ЗЕЛЕНЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про застосування санкцій до АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_ грудня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 08 листопада 2024 року № 386, проведеної на підставі постанов НКРЕКП від 17 вересня 2024 року № 1622 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та від 15 жовтня 2024 року № 1767 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та відповідно до посвідчень на проведення позапланової виїзної перевірки від 07 жовтня 2024 року № 143, від 18 жовтня 2024 року № 169 та від 04 листопада 2024 року № 207, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23359034) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:  
підпункт 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме:

пункту 3 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2364 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання», згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2593 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання», згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 10 грудня 2021 року № 2527 «Про накладення штрафу на АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання»;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1796 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання», згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці пріоритетно спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу,

підпункт 7 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності,

підпункт 23 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу

електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

підпункт 24 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункт 26 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункт 43 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою,

підпункт 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункт 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.1.11 глави 4.4 (у редакції, що діяла до 28 квітня 2021 року) у частині погодження приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж за зверненням замовника у таких випадках:

у рахунок зменшення договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання;

у межах договірної потужності цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби;

без зменшення договірної потужності цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії генеруючою одиницею типу А, у межах договірної потужності цього суб'єкта.

У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до власних електричних мереж суб'єкт господарювання протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє замовника про свою згоду листом та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані,

пункту 4.2.4 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 07 грудня 2019 року), згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 30 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

Інший строк виконання зазначених заходів погоджується із Замовником у договорі про приєднання з посиланням на вимоги нормативних документів, що визначають строки проєктування та будівництва, або з інших причин, погоджених сторонами договору про приєднання,

пункту 4.2.4 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 28 квітня 2021 року), згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проєктування не більше ніж на 10 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню,

пункту 4.2.4 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню,

пункту 4.2.4 глави 4.2, згідно з яким максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу, повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше



ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання, не може перевищувати відповідно 180 календарних днів,

пункту 4.3.3 глави 4.3 (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:

120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);

230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);

280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);

350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно).

Якщо величина заявленої до приєднання потужності електроустановок замовника становить більше 5000 кВт, строк надання послуги з приєднання визначається з урахуванням строків виконання відповідних заходів згідно з проектною документацією.

Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання.

Послуга з нестандартного приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання надається ОСР у строки, передбачені главою 4.3, без урахування строку на проектування електричних мереж лінійної частини приєднання.

У разі порушення ОСР умов зобов'язання за договором про приєднання щодо строків надання послуги з нестандартного приєднання ОСР несе відповідальність:

у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання від 30 до 60 календарних днів плата за приєднання зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання від 60 до 120 календарних днів плата за приєднання зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання більше ніж на 120 календарних днів ОСР зобов'язаний повернути

замовнику кошти, отримані як попередня оплата (у розмірі 80 відсотків плати за приєднання), та надати послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж безкоштовно (крім випадків, визначених цим Кодексом).

Установлені строки надання послуги з нестандартного приєднання можуть бути змінені за згодою сторін договору про приєднання у разі впливу істотних факторів на тривалість будівельно-монтажних робіт або з інших причин, погоджених сторонами договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги з нестандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 5 робочих днів до закінчення строку проектування електричних мереж лінійної частини приєднання письмово та відповідно до вимог цього розділу повідомляє замовника про збільшення строку проектування на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню.

ОСР зобов'язаний, а замовник має право здійснювати всі можливі заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питання щодо відведення в установленому порядку земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики, у тому числі направлення відповідних листів до органів місцевого самоврядування та контролюючих органів, ініціювання проведення узгоджувальних нарад та робочих зустрічей в органах місцевого самоврядування за участю замовника (уповноваженого представника замовника) тощо з метою максимального прискорення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

Після завершення процедури відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання, встановленого умовами договору про приєднання, про що ОСР інформує замовника.

Технічні умови та технічне завдання на проектування є чинними до завершення будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електроустановок зовнішнього інженерного забезпечення та об'єкта замовника відповідно до договору про приєднання.

Проектні, будівельно-монтажні і пусконаладжувальні роботи, пов'язані з виконанням договору про приєднання, мають виконуватися

юридичними та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт,

пункту 4.5.10 глави 4.5 у частині виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II у частині використання під час оформлення заяви-приєднання, паспорта точки розподілу наявної інформації за об'єктом розподілу, достатньої для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності,

пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II у частині обмеження потужності об'єкта споживача на рівні потужності, передбаченої проектною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача,

підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків,

пункту 7.12 розділу VII у частині здійснення відновлення електроживлення електроустановок споживача, електроживлення яких було припинено з підстав, зазначених у пунктах 7.5 та/або 7.6 цього розділу, у порядку, визначеному Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості після отримання від ініціатора відключення інформації про усунення споживачем порушень, що підтверджується відповідним документом учасника ринку, на вимогу якого здійснювалося припинення електроживлення;

глави 2 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким до III ліцензіатом додаються обґрунтовуючі матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, мають містити експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства та цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі,

пункту 2.9, згідно з яким пояснювальна записка до III повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів III,

пункту 2.10, згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства, акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали,

пункту 2.19 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким технічні завдання на впровадження та модернізацію автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії України, а також програми модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, мають бути погоджені оператором системи передачі (у ролі Адміністратора комерційного обліку);

глави 2 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:

пунктів 2.1 та 2.2 у частині обов'язку забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсотка втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %,

підпункту 4 пункту 2.3 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 24 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин,

підпункту 4 пункту 2.3 у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;

Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану), а саме:

пункту 5, згідно з яким оператор системи розподілу не має права відмовити в тимчасовому приєднанні електроустановок замовника до системи

розподілу за умови дотримання замовником вимог цього Порядку та з урахуванням вимог пункту 4 цього Порядку,

пункту 11 у частині виконання висновку органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на тимчасове приєднання та обґрунтованості проведеного оператором системи розподілу розрахунку резерву потужності електричних мереж у зоні можливого приєднання.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23359034) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункту 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме підпунктом 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 10 грудня 2021 року № 2527 «Про накладення штрафу на АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання»,

підпункту 7 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 13 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності,

підпункту 24 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання

ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункту 43 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою,

підпункту 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду,

підпункту 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункту 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.4.2 глави 2.4 розділу II у частині обмеження потужності об'єкта споживача на рівні потужності, передбаченої проектною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача,

підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків,

пункту 7.12 розділу VII у частині здійснення відновлення електроживлення електроустановок споживача, електроживлення яких було припинено з підстав, зазначених у пунктах 7.5 та/або 7.6 цього розділу, у порядку, визначеному Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості після отримання від ініціатора відключення інформації про усунення споживачем порушень, що підтверджується відповідним документом учасника ринку, на вимогу якого здійснювалося припинення електроживлення;

глави 2 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким до III ліцензіатом додаються обґрунтовуючі матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, мають містити експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного

законодавства та цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі,

пункту 2.9, згідно з яким пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ,

пункту 2.10, згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства, акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали,

пункту 2.19 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким технічні завдання на впровадження та модернізацію автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії України, а також програми модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, мають бути погоджені оператором системи передачі (у ролі Адміністратора комерційного обліку);

глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, а саме:

підпункту 4 пункту 2.3 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 24 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин,

підпункту 4 пункту 2.3 у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.

2. Накласти штраф у розмірі 537 625 (п'ятсот тридцять сім тисяч шістьсот двадцять п'ять) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23359034) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункту 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме:

пункту 3 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2364 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання», згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2593 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання», згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1796 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання», згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці пріоритетно спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу,

підпункту 23 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

підпункту 26 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.1.11 глави 4.4 (у редакції, що діяла до 28 квітня 2021 року) у частині погодження приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж за зверненням замовника у таких випадках:

у рахунок зменшення договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання;



у межах договірної потужності цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби;

без зменшення договірної потужності цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії генеруючою одиницею типу А, у межах договірної потужності цього суб'єкта.

У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до власних електричних мереж суб'єкт господарювання протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє замовника про свою згоду листом та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані,

пункту 4.2.4 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 07 грудня 2019 року), згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 30 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

Інший строк виконання зазначених заходів погоджується із Замовником у договорі про приєднання з посиланням на вимоги нормативних документів, що визначають строки проєктування та будівництва, або з інших причин, погоджених сторонами договору про приєднання,

пункту 4.2.4 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 28 квітня 2021 року), згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проєктування не більше ніж на 10 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок

для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню,

пункту 4.2.4 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню,

пункту 4.2.4 глави 4.2, згідно з яким максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних

ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу, повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання, не може перевищувати відповідно 180 календарних днів,

пункту 4.3.3 глави 4.3 (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:

120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт включно);

230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);

280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);

350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно).

Якщо величина заявленої до приєднання потужності електроустановок замовника становить більше 5000 кВт, строк надання послуги з приєднання визначається з урахуванням строків виконання відповідних заходів згідно з проектною документацією.

Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання.

Послуга з нестандартного приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання надається ОСР у строки, передбачені главою 4.3, без урахування строку на проектування електричних мереж лінійної частини приєднання.

У разі порушення ОСР умов зобов'язання за договором про приєднання щодо строків надання послуги з нестандартного приєднання ОСР несе відповідальність:

у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання від 30 до 60 календарних днів плата за приєднання зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання від 60 до 120 календарних днів плата за приєднання зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання більше ніж на 120 календарних днів ОСР зобов'язаний повернути замовнику кошти, отримані як попередня оплата (у розмірі 80 відсотків плати за приєднання), та надати послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж безкоштовно (крім випадків, визначених цим Кодексом).

Установлені строки надання послуги з нестандартного приєднання можуть бути змінені за згодою сторін договору про приєднання у разі впливу істотних факторів на тривалість будівельно-монтажних робіт або з інших причин, погоджених сторонами договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги з нестандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 5 робочих днів до закінчення строку проектування електричних мереж лінійної частини приєднання письмово та відповідно до вимог цього розділу повідомляє замовника про збільшення строку проектування на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню.

ОСР зобов'язаний, а замовник має право здійснювати всі можливі заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питання щодо відведення в установленому порядку земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики, у тому числі направлення відповідних листів до органів місцевого самоврядування та контролюючих органів, ініціювання проведення узгоджувальних нарад та робочих зустрічей в органах місцевого самоврядування за участю замовника (уповноваженого представника замовника) тощо з метою максимального прискорення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

Після завершення процедури відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики продовжується перебіг

строку надання послуги з приєднання, встановленого умовами договору про приєднання, про що ОСР інформує замовника.

Технічні умови та технічне завдання на проєктування є чинними до завершення будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електроустановок зовнішнього інженерного забезпечення та об'єкта замовника відповідно до договору про приєднання.

Проєктні, будівельно-монтажні і пусконаладжувальні роботи, пов'язані з виконанням договору про приєднання, мають виконуватися юридичними та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт,

пункту 4.5.10 глави 4.5 у частині виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання;

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії у частині використання під час оформлення заяви-приєднання, паспорта точки розподілу наявної інформації за об'єктом розподілу, достатньої для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності;

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання у частині обов'язку забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсотка втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %;

Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, а саме:

пункту 5, згідно з яким оператор системи розподілу не має права відмовити в тимчасовому приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог цього Порядку та з урахуванням вимог пункту 4 цього Порядку,

пункту 11 у частині виконання висновку органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на тимчасове приєднання та обґрунтованості проведеного оператором системи розподілу розрахунку резерву потужності електричних мереж у зоні можливого приєднання.

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»).

3. 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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм включити статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2021 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 227 984,09 тис. грн (без ПДВ) до Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік, а саме:

суму зекономлених при виконанні Інвестиційної програми у 2021 році коштів у розмірі 60 417,33 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні Інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 8 256,38 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні Інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 54 060,38 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 2 137,00 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого у 2022 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 2 023,50 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 2 500,50 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 24 630,00 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 8 847,00 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 14 821,50 тис. грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого у 2021 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 22 408,00 тис. грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 10 382,00 тис. грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого у 2023 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 12 160,00 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» отриманої у 2021 році, у розмірі 5 340,50 тис. грн (без ПДВ).

4. 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) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 – 2027 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 644 632,13 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 321 838,54 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 144 663,16 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 241 467,62 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2021 рік, у розмірі 70 133,51 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2022 рік, у розмірі 17 885,17 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2023 рік, у розмірі 4 217,74 тис. грн (без ПДВ);

суму необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати (десятикратний розмір середньої заробітної плати), яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2364, у розмірі 728,58 тис. грн (без ПДВ);

суму необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати (десятикратний розмір середньої заробітної плати), яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відповідно до

постанови НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2364, у розмірі 895,14 тис. грн (без ПДВ);

суму необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати (десятикратний розмір середньої заробітної плати), яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2364, у розмірі 813,53 тис. грн (без ПДВ);

суму профінансованих та неосвоєних заходів схваленої інвестиційної програми на 2021 рік у розмірі 4 433,86 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 – 2023 роках при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» шляхом їх зміни в бік зменшення на суму 227 984,09 тис. грн (без ПДВ);

3) урахувати, що:

сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік становить 42 805,39 тис. грн (без ПДВ),

сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік становить 211 561,00 тис. грн (без ПДВ),

сума економії операційних контрольованих витрат за 2023 рік становить 109 928,45 тис. грн (без ПДВ),

сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році, становить 1 978 666,00 тис. грн (без ПДВ),

сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році, становить 1 835 096,00 тис. грн (без ПДВ),

сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2023 році, становить 2 143 519,00 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

---

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

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_ (підпис)





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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про усунення порушень  
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ  
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та згідно з Актом позапланової перевірки від 08 листопада 2024 року № 386 (далі – Акт), проведеної на підставі постанов НКРЕКП від 17 вересня 2024 року № 1622 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та від 15 жовтня 2024 року № 1767 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23359034) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункту 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 26 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, а саме:

пункту 2.1.11 глави 2.1 у частині використання під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу наявної інформації за об'єктом розподілу, достатньої для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності,

пункту 2.4.2 глави 2.4 у частині обмеження потужності об'єкта споживача на рівні потужності, передбаченої проектною документацією указанного об'єкта споживача та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення указанного об'єкта споживача;

розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2019 року № 310, а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 07 грудня 2019 року) яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок Замовника першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок Замовника другого ступеня потужності цей строк становить 30 календарних днів від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

Інший строк виконання зазначених заходів погоджується із Замовником у договорі про приєднання з посиланням на вимоги нормативних документів, що визначають строки проектування та будівництва, або з інших причин, погоджених сторонами договору про приєднання,

пункту 4.2.4 глави 4.2, згідно з яким максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних

ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу, повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання, не може перевищувати відповідно 180 календарних днів,

пункту 4.3.3 глави 4.3 (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:

120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);

230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);

280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);

350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно).

Якщо величина заявленої до приєднання потужності електроустановок замовника становить більше 5000 кВт, строк надання послуги з приєднання визначається з урахуванням строків виконання відповідних заходів згідно з проектною документацією.

Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР першого авансового платежу вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання «під ключ» або першого авансового платежу вартості складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання відповідно до умов договору про приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання.

Послуга з нестандартного приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання надається ОСР у строки, передбачені главою 4.3 цієї глави, без урахування строку на проектування електричних мереж лінійної частини приєднання.

У разі порушення ОСР умов зобов'язання за договором про приєднання щодо строків надання послуги з нестандартного приєднання ОСР несе відповідальність:

у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання від 30 до 60 календарних днів плата за приєднання зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання від 60 до 120 календарних днів плата за приєднання зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання більше ніж на 120 календарних днів ОСР зобов'язаний повернути замовнику кошти, отримані як попередня оплата (у розмірі 80 відсотків плати за приєднання), та надати послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж безкоштовно (крім випадків, визначених цим Кодексом).

Установлені строки надання послуги з нестандартного приєднання можуть бути змінені за згодою сторін договору про приєднання у разі впливу істотних факторів на тривалість будівельно-монтажних робіт або з інших причин, погоджених сторонами договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги з нестандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 5 робочих днів до закінчення строку проектування електричних мереж лінійної частини приєднання письмово та відповідно до вимог цього розділу повідомляє замовника про збільшення строку проектування на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги з нестандартного приєднання, не може перевищувати 180 календарних днів.

ОСР зобов'язаний, а замовник має право здійснювати усі можливі заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питання щодо відведення в установленому порядку земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики, у тому числі направлення відповідних листів до органів місцевого самоврядування та контролюючих органів, ініціювання проведення узгоджувальних нарад та робочих зустрічей в органах місцевого самоврядування за участю замовника (уповноваженого представника замовника) тощо з метою максимального прискорення здійснення заходів

щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

Після завершення процедури відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання, встановленого умовами договору про приєднання, про що ОСР інформує замовника.

Технічні умови та технічне завдання на проектування є чинними до завершення будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електроустановок зовнішнього інженерного забезпечення та об'єкта замовника відповідно до договору про приєднання.

Проектні, будівельно-монтажні і пусконаладжувальні роботи, пов'язані з виконанням договору про приєднання, мають виконуватися юридичними та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт,

пункту 4.5.10 глави 4.5 у частині виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання;

пункту 11 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, у частині виконання висновку органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на тимчасове приєднання та обґрунтованості проведеного оператором системи розподілу розрахунку резерву потужності електричних мереж в зоні можливого приєднання,

для чого:

1) у строк до 15 січня 2025 року внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (місце та дата встановлення, тип, покази, дані щодо повірки, відповідальний за збереження тощо)», що є невід'ємними додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії за 76 адресами, зазначеними в Акті, про що у строк до 31 січня 2025 року повідомити з наданням належним чином завірених копій підтверджених документів НКРЕКП, Відділ НКРЕКП у Дніпропетровській області, ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», відповідних споживачів та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на відповідні об'єкти;

2) у строк до 15 січня 2025 року:

вжити заходів щодо обмеження потужності об'єктів споживачів, зазначених в Акті, на рівні потужності, передбаченої проектною

документацією відповідних об'єктів та/або технічними характеристиками мереж зовнішнього електрозабезпечення відповідних об'єктів;

врахувати висновки центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, шляхом внесення відповідних змін до технічних умов, по зазначеним в Акті споживачам;

виконати вимоги підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 10 грудня 2021 року № 2527 «Про накладення штрафу на АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання»;

надати послугу з приєднання до електричних мереж споживачам, зазначеним в Акті або врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг послуги з приєднання до електричних мереж в установленому законодавством порядку.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Дніпропетровській області у строк до 31 січня 2025 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО