

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

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 13 травня 2025 року № 719 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 25 квітня 2025 року № 181, від 16 травня 2025 року № 235 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) (далі – АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та 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), за період діяльності з 01 січня 2024 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт від 29 травня 2025 року № 116 (Акт № 116).

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 05 червня 2025 року № 50015104/32 із додатками до нього надало до НКРЕКП письмові пояснення (Письмові пояснення Ліцензіата) до Акта № 116.

Так, зазначеним Актом № 116 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 6.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі	у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії; в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму; яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;



НКРЕКП
№1184-14.1.1/25 від 23.06.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 23.06.2025 18:50
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі підпункту 4.2.1 пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі пункту 6.4 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі - Кодекс системи передачі) пункту 3.7 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 поетапної оплати планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків; яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором; яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором. яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором. <i>(п.п. 3.2, стор. 39 – 44 Акта № 82)</i>
Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» <i>Щодо здійснення поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з передачі електричної енергії</i> Згідно умов договору АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» з НЕК «УКРЕНЕРГО» про надання послуг з передачі електричної енергії від 01.01.2024 поетапна оплата планової вартості послуги за кожен декаду розрахункового періоду здійснюється таким чином: 1 платіж - до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду; 2 платіж - до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду; 3 платіж - до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду. Підпунктом 2 пункту 9.3 Типового договору визначено, що Користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором. АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» <u>не здійснювалась</u> поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі <i>Щодо здійснення поетапної оплати планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</i>	

Згідно умов договору АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» з НЕК «УКРЕНЕРГО» про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01.01.2024 поетапна оплата планової вартості послуги за кожну декаду розрахункового періоду здійснюється таким чином:

1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;

2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;

3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.

Плановий обсяг Послуги на розрахунковий період визначається на основі наданих Адміністратора комерційного обліку за кожну декаду розрахункового періоду.

Положеннями пункту 4.2.1 Договору встановлено, що **Користувач зобов'язаний своєчасно та у повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.**

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» не здійснювалась часткова попередня оплата вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі.

Щодо послуг з передачі електричної енергії

Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та ОСР, укладеного відповідно до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309.

Відповідно до пункту 6.1 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (далі – Типовий договір), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, розрахунковим періодом за цим договором є 1 календарний місяць.

Пунктом 6.4 Типового договору визначено, що Користувач здійснює розрахунок за **фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим** (включно), на підставі рахунків, актів приймання-передачі Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку. Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до Акту приймання-передачі Послуги (включно).

Підпунктом 2 пункту 9.3 Типового договору визначено, що **Користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату** за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.

Щодо послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління є публічним договором приєднання та укладається на підставі типової форми договору, який затверджується Регулятором та є додатком 5 до цього Кодексу.

Відповідно до пункту 2.2. Договору Користувач зобов'язується здійснювати оплату за послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління відповідно до умов цього Договору.

Відповідно до пункту 3.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу з використанням у**

порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

Підпунктом 4.2.1 пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління передбачено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.

Щодо заборгованості по договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 22.05.2019 та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 31.05.2019:

Станом на 31.12.2024 заборгованість Ліцензіата перед НЕК «УКРЕНЕРГО»:

по договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 22.05.2019 склала _____ грн з ПДВ;

по договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від _____ заборгованість складала _____ грн з ПДВ.

Щодо заборгованості по договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01.01.2024 та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від _____:

Станом на 31.12.2024 сума заборгованості Ліцензіата перед НЕК «УКРЕНЕРГО» по договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01.01.2024 склала _____ грн з ПДВ, а по договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від _____ заборгованість складала _____ грн з ПДВ.

Отже, станом на 31.12.2024 сума заборгованості АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО»:

за послугу передачі електричної енергії (з урахування заборгованості за договором про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ у сумі _____ грн (з ПДВ)) складає _____ грн (з ПДВ).

за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (з урахування заборгованості за договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від _____ у сумі _____ грн (з ПДВ)) складає _____ грн (з ПДВ).

Також Актом № 116 зафіксовано, що зобов'язання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», які виникли станом на 31.12.2024 перед НЕК «УКРЕНЕРГО» по договору про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ та по договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від _____, та зобов'язання по договору про надання послуг з передачі електричної енергії від _____ та по договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від _____ оплачено повністю.

Заборгованість АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» на дату завершення перевірки відсутня.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Дана ситуація спричинена виставленням нашої компанії необ'єктивних рахунків за надані послуги. НЕК «Укренерго» одноосібно змінив алгоритм обчислення обсягів споживання _____ з грудня 2023 року по березень 2024 року, що призвело до безпідставного збільшення втрат АТ «Прикарпаттяобленерго», відображених в системі управління ринком (MMS) та виставлення рахунків за надані послуги. Через неспроможність вирішення даного питання шляхом відкриття суперечки в межах двох компаній, АТ «Прикарпаттяобленерго» звернулось до регулятора із Заявою про досудове врегулювання спору, як це передбачено п. 2.1 Постанови НКРЕКП від 05.02.2019 №156 «Про затвердження Порядку

врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг»

За результатами розгляду спору між АТ «Прикарпаттяобленерго» і НЕК «Укренерго», прийнято Постанову НКРЕКП від 10.04.2024 №676. Рішенням регулятора зобов'язано НЕК «Укренерго» провести перерахунок обсягів споживання електричної енергії за грудень 2023 року – березень 2024 року.

На виконання Постанови НКРЕКП від 10.04.2024 №676, НЕК «Укренерго» в ролі адміністратора комерційного обліку (АКО) здійснено перезавантаження обсягів електричної енергії на платформі DATAHUB та проведено розрахунок в MMS у травні 2024 року.

АТ «Прикарпаттяобленерго» з метою врегулювання даної ситуації зверталось до НЕК «Укренерго» листами: №50014500/347 від 16.12.2024 (додаток 1) та №50014500/53 від 25.02.2025 (додаток 2). У відповідях на дані звернення (додаток 3, додаток 4) НЕК «Укренерго» посилається на норми Додатку 10 до Правил ринку затверджених Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 та не зазначено жодних періодів. Разом з тим, у відповідності до п.1.3 Додатку 10 позапланові корегування здійснюються за результатами вирішення спору, ініційованого учасником ринку та/або у разі прийняття відповідного рішення НКРЕКП.

Станом на 30.05.2025 остаточних розрахунків, зі сторони НЕК «Укренерго» не проведено. Однак АТ «Прикарпаттяобленерго», не зважаючи на невиконання НЕК «Укренерго» в ролі адміністратора розрахунків Постанови НКРЕКП від 10.04.2024 №676, з метою усунення порушень договірних відносин здійснило оплату даної заборгованості 15.05.2025 року.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 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 (Порядок (методики) визначення розміру штрафів), застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП за зазначені вище порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки 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.

2.	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 4.2.4 глави 4.2 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; 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; у частині: - не дотримання строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності, для яких цей строк становить 45 календарних днів, починаючи з
----	--	---

(Кодекс систем розподілу, Кодекс)	наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання; - не дотримання строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності, для яких цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. (п. 3.22, стор. 136-152 Акта № 116)
-----------------------------------	---

Щодо замовників, якими за договором про приєднання здійснена оплата коштів у розмірі 100%, при цьому послуга із стандартного приєднання до електричних мереж не була надана

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 14.04.2025 № 756/17-24 за результатами аналізу Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, який був наданий АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог пункту 1.4 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 із наростаючим підсумком, було встановлено, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у Звіті по 470 замовниках оплата коштів замовниками за договором про приєднання здійснена, а послуга із стандартного приєднання до електричних мереж не була надана.

Проаналізувавши надані АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» інформацію та документи встановлено, що Товариством **недотримано встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання терміни надання послуги зі стандартного приєднання**, а саме:

1. Не надано послугу з приєднання (процес приєднання триває) 141 замовнику.
2. Не дотримано строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності, для яких цей строк становить 45 календарних днів: **на термін від 57 днів до 1071 дня.**
3. Не дотримано строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності, для яких цей строк становить 60 календарних днів: **на термін від 55 днів до 357 днів.**

По решті Замовниках укладено додаткові угоди і порушення термінів надання послуги відсутнє.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...Товариством вживаються всі можливі заходи для пришвидшення виконання робіт.

Однак непрогнозоване, різке та значне збільшення обсягів надання послуги з приєднання порівняно із минулими роками, а також посилення мобілізаційних заходів у зв'язку із збройною агресією російської федерації проти України і введення на території України воєнного стану мають значний негативний вплив в частині зменшення чисельності працівників в підрядній організації (для яких складно забезпечити необхідну кількість заброньованих працівників). Мали місце випадки, коли цілі бригади були мобілізовані безпосередньо з робочого місця при виконання робіт із приєднання (в тому числі і об'єктів залучених до виконання мобілізаційного завдання, військових об'єктів, тощо).

З метою врегулювання договірних відносин із замовниками в процесі надання послуги з приєднання Замовникам пропонується укладення додаткових угод, щодо узгодження терміну

надання послуги, пропонуються компенсації у зв'язку із затримкою термінів послуги, що встановлені КСР. ...».

3.	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (Кодекс, Кодекс систем розподілу) пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; 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; яким визначено, що для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності; яким визначено, що замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу; яким встановлено, що до заяви про приєднання додаються такі документи, зокрема, копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно; яким встановлено, що договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї;
----	--	--

Кодексу систем розподілу пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352	яким встановлено, що ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання; яким визначено порядок оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії, зокрема у вигляді авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності. <i>(п.п. 3.22, стор. 167-182 Акта № 116)</i>
---	---

Щодо укладання договорів про приєднання до електричних мереж установок зберігання енергії

Пунктом 6 статті 5 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів» передбачено, що тимчасово, до 1 січня 2025 року, розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.

Згідно з пунктом 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс) послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» або з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання), крім приєднання згідно з пунктами 4.1.11.1 та 4.1.11.2 глави 4.1 цього розділу.

Згідно з пунктом 4.4.1 глави 4.4 розділу IV Кодексу замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі - заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до цього Кодексу.

Пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу визначено, що до заяви про приєднання додаються такі документи:

- 1) копія паспорта у разі відсутності унікального номера запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (для фізичних осіб);
- 2) належним чином оформлений документ, що посвідчує право на представництво інтересів особи у випадку подання заяви представником;
- 3) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно;
- 4) графічні матеріали із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);
- 5) техніко-економічне обґрунтування (у визначених цим Кодексом випадках, в інших випадках - за наявності);
- 6) розрахунок навантаження об'єкта архітектури за підписом головного інженера-проектувальника (у разі нового приєднання багатоквартирного житлового будинку) або розроблена проєктна документація на внутрішні електричні мережі багатоквартирного житлового

будинку з урахуванням величини замовленої до приєднання потужності електроустановок замовника, що є частиною об'єкта архітектури (у разі збільшення потужності багатоквартирного житлового будинку), в частині об'єкта приєднання;

7) інформаційна довідка-повідомлення (довільної форми) щодо наявності або відсутності намірів брати участь в аукціоні з розподілу річної квоти підтримки (для суб'єктів господарювання - виробників ВДЕ).

Відповідно до пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу у разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв.

Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 цієї глави, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання або дати надання замовником повного комплексу документів та/або усунення зауважень щодо належного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або усунення зауважень щодо заповнення заяви про приєднання.

Згідно з пунктом 4.5.1 глави 4.5 розділу IV Кодексу технічні умови на приєднання, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, та рахунок на сплату плати за приєднання надаються на виконання укладеного договору про приєднання.

Відповідно до пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.

Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.

Якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

Відповідно до статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», згідно з якими технічні умови повинні відповідати законодавству, містити достовірну інформацію та обґрунтовані вимоги до об'єктів будівництва, а також відповідати намірам заявника щодо забудови земельної ділянки.

У технічних умовах враховується, що місце приєднання інженерних мереж замовника до магістральних чи інших інженерних мереж розташовується на межі земельної ділянки замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки.

Відповідно до абзацу 6 пункту 4 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» **до 01 січня 2025 року** надання замовникам послуг з приєднання **станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання**, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, та/або установок зберігання енергії здійснюється з урахуванням особливостей, визначених пунктом 24 Порядку.

Пунктом 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок), визначено, що ОСР здійснює приєднання **станцій зарядки електромобілів**

суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів (далі - станція зарядки електромобілів), та/або установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності та визначено особливості оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності, а саме:

У разі приєднання станцій зарядки електромобілів та/або установок зберігання енергії ОСР надає Замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:

1) рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»), який сплачується Замовником на поточний рахунок ОСР упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, цього рахунка;

2) після погодження замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проєктної документації - рахунок у розмірі 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання (далі - авансовий платіж). Здійснений замовником платіж 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») зараховується до суми авансового платежу. У разі, якщо сплаченої замовником вартості 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») недостатньо для покриття розміру авансового платежу, ОСР надає замовнику разом з технічним рішенням про погодження проєктної документації додатковий рахунок на сплату відповідної різниці коштів, який має бути сплачений замовником упродовж 5 робочих днів з дня його отримання. У разі, якщо сплачена замовником вартість 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») перевищує розмір авансового платежу, ОСР повертає замовнику надлишок сплачених ним коштів, протягом 5 робочих днів;

3) рахунок у розмірі 10 відсотків вартості лінійної частини приєднання до електричних мереж, як залишок вартості плати за приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання, який сплачується замовником на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.

Щодо приєднання установок зберігання енергії

27.09.2024 _____ звернулось до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності за відповідною адресою, з замовленою потужністю _____ кВт, напругою _____ кВ, для приєднання установок зберігання енергії.

Замовником до заяви надано: виписку з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, Статут _____, витяг з Державного реєстру речових прав на земельну ділянку; ситуаційний план земельної ділянки кадастровий номер –

Послуга з приєднання надається замовнику на підставі Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником від _____ № _____

11.10.2024, на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» видало Замовнику Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № _____, ідентифікатор _____ разом із рахунком та розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж № _____, ідентифікатор _____.

Згідно з розрахунком «під ключ» плата за створення електричних мереж лінійної частини приєднання становить _____ грн з ПДВ (відстань по прямій лінії від найближчої точки в існуючих (діючих) електромережах до точки приєднання електроустановок замовника (розрахованої за допомогою дальноміра, ГІС) становить 2900 м.

Технічними умовами передбачені вимоги до електроустановок ОСР.

Зокрема, заходи з будівництва лінійної частини приєднання: побудувати ЛЕП-необхідного перетину від ПС _____ ... до РП-... проектної ПС.

Даний пункт можна виконувати спільно з ТУ (ID 21671) _____.

15.01.2025 між АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та _____ було укладено додатковий правочин № _____ до Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником № _____

від 15.01.2025. Відповідно до пункту 3.2.2 додатку 1 до цього правочину замовник зобов'язаний розробити та погодити з Виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього забезпечення електроустановок Замовника. Та пунктом 3.2.4 додатку 1 до цього правочину визначено, що замовник зобов'язаний надати Виконавцю послуг до завершення процедури приєднання паспорт установки збереження електроенергії.

Також, 28.02.2025 між АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено Додатковий правочин № _____ до договору № _____ від 27.09.2024 про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини, відповідно до якого замовник сплачує 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») відповідно Додаткової угоди на поточний рахунок ОСР відповідно до графіка оплат.

У рахунку на оплату вартості приєднання № _____ зазначено, що рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») становить _____ грн з ПДВ.

Перша оплата проведена замовником 28.01.2025 на суму _____ грн (без ПДВ), друга оплата проведена 23.04.2025 на суму _____ грн (без ПДВ).

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та пункту 24 Порядку.

Щодо приєднання установок зберігання енергії

03.10.2024 _____ звернулось до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності за відповідною адресою, з замовленою потужністю _____ кВт, напругою _____ кВ, для приєднання установок зберігання енергії.

Замовником до заяви надано: витяг з Державного реєстру речових прав на земельну ділянку кадастровий номер – ..., виписку з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, Статут _____, ситуаційний план земельної ділянки кадастровий номер –

Послуга з приєднання надається замовнику на підставі Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником № _____ від 03.10.2024.

17.10.2024, на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» видало Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № _____, ідентифікатор _____ разом із рахунком та розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж № _____, ідентифікатор _____.

Згідно з розрахунком «під ключ» плата за створення електричних мереж лінійної частини приєднання становить _____ грн з ПДВ. (відстань по прямій лінії від найближчої точки в існуючих (діючих) електромережах до точки приєднання електроустановок замовника, розрахованої за допомогою дальноміра, ГІС становить 2900 м).

Технічними умовами передбачені вимоги до електроустановок ОСР.

Зокрема, заходи з будівництва лінійної частини приєднання: побудувати ЛЕП-необхідного перетину від ПС ... до РП-... проектної ПС. Даний пункт можна виконувати спільно з ТУ

15.01.2025 між АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та було укладено додатковий правочин № до Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником № від . Відповідно до пункту 3.2.2 додатку 1 до цього правочину замовник зобов'язаний розробити та погодити з Виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього забезпечення електроустановок Замовника. Та пунктом 3.2.4 додатку 1 до цього правочину визначено, що замовник зобов'язаний надати Виконавцю послуг до завершення процедури приєднання паспорт установки збереження електроенергії.

Також між АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та укладено Додатковий правочин № до договору № від про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини, відповідно до якого замовник сплачує 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») відповідно Додаткової угоди на поточний рахунок ОСР відповідно до графіка оплат.

У рахунку на оплату вартості приєднання № зазначено, що рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання (під ключ) становить грн з ПДВ. Термін дії рахунку 20 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати отримання.

Перша оплата проведена замовником 28.01.2025 на суму грн (без ПДВ), друга оплата проведена 23.04.2025 на суму грн (без ПДВ).

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та пункту 24 Порядку.

Щодо приєднання станції зарядки електромобілів

Щодо приєднання зарядної станції для електротранспорту

21.03.2024 звернулось до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за відповідною адресою, із замовленою потужністю кВт, напругою кВ, для приєднання станції зарядки автомобілів. Замовником у заяві зазначено про бажання здійснювати проектування лінійної частини приєднання самостійно.

Замовником до заяви надано: свідоцтво про право власності на нерухоме майно, де зазначено, що власником об'єкта за відповідною адресою, є держава в особі Кабінету Міністрів України, в повному господарському віданні ; лист-погодження Івано-Франківської філії про надання дозволу на будівництво та експлуатацію електрозарядної станції на об'єкті філії; кадастровий план земельної ділянки; Статут , схема розміщення.

Послуга з приєднання надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 21.03.2024. Номер договору № , ідентифікатор

04.04.2024, на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» видало Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № , ідентифікатор

Технічними умовами передбачені вимоги до електроустановок ОСР.

Зокрема: на ТП-... виконати заміну силового трансформатора _____ потужністю _____ кВА на силовий трансформатор потужністю _____ кВА.

Заходи з будівництва лінійної частини приєднання у технічних умовах відсутні.

Замовнику надано рахунок та розрахунок вартості плати за приєднання до електромереж, у якому зазначено, що згідно з розрахунку «під ключ» **плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання становить _____ грн.**

Згідно з вимогами статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», згідно з якими технічні умови повинні відповідати законодавству, містити достовірну інформацію та обґрунтовані вимоги до об'єктів будівництва, а також відповідати намірам заявника щодо забудови земельної ділянки.

У технічних умовах враховується, що місце приєднання інженерних мереж замовника до магістральних чи інших інженерних мереж розташовується на межі земельної ділянки замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки.

Однак, варто зазначити, що **лінійна частина приєднання не може бути відсутня**, оскільки точка приєднання не може фізично співпадати із точкою забезпечення потужності, якщо першу визначено у відповідності до вимог чинного законодавства, а саме на межі земельної ділянки замовника.

Послуга не надана. Замовником не погоджено проєкт на внутрішні мережі, не укладено додаткову угоду до договору.

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме пунктів 4.3.1 та 4.3.6 глави 4.3 та пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу та пункту 24 Порядку.

Щодо приєднання зарядної станції для електротранспорту

27.03.2024 _____ звернулось до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за відповідною адресою.

Замовником до заяви надано: копію паспорта, свідоцтво про державну реєстрацію фізичної особи-підприємця, витяг з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності на нежитлову будівлю, Державний акт на право власності на земельну ділянку, ситуаційну схему.

08.04.2024 АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» видало замовнику Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № _____, ідентифікатор _____ та Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання.

Технічними умовами передбачені вимоги до електроустановок ОСР:

Зокрема, заходи з будівництва лінійної частини приєднання: побудувати ЛЕП-_____ кВ необхідного перетину від РП-_____ кВ КТП-....

Розрахунок вартості плати за лінійну частину приєднання до електричних мереж виконано з урахуванням відстані по прямій лінії від найближчої точки в існуючих (діючих) електромережах до точки приєднання електроустановок замовника 146 м (визначено за допомогою дальноміра, ГІС). Вартість лінійної частини нестандартного приєднання становить _____ грн з ПДВ.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало Замовнику рахунок № 2024-02-3100/2529200240/02 на суму _____ грн з ПДВ, що становить 50% від визначеної складової лінійної частини приєднання.

Перша оплата Замовником була проведена 10.04.2024 на суму _____ грн з ПДВ.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало Замовнику рахунок на 90% вартості лінійної частини приєднання (з врахуванням оплачених коштів) на суму _____ грн з ПДВ.

Друга оплата була проведена 29.11.2024 на суму _____ грн з ПДВ.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надало Замовнику рахунок на оплату 10% вартості лінійної частини приєднання (остаточний розрахунок) на суму _____ грн з ПДВ.

Вартість виконаних робіт по будівництву ПЛ-_____ кВ відповідно до форми № КБ-3 становить _____ грн з ПДВ.

Послуга з приєднання до електричних мереж надана Замовнику 14.02.2025.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» видано Замовнику Паспорт точки розподілу та укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електроенергії № 3101050 від 10.03.2025.

У розробленій та погодженій ОСР проєктній документації наявна відповідна схема підключення до внутрішніх електричних мереж станцій зарядки електромобілів.

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу.

Щодо приєднання зарядної станції для електротранспорту

27.03.2024 _____ звернулось до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» з заявою про приєднання електроустановки певної потужності за відповідною адресою, зарядна автомобільна станція потужністю _____ кВт, напруга, _____ кВ.

До заяви замовником надано: схема розташування об'єкта, витяг з Державного реєстру речових прав на земельну ділянку кадастровий номер ..., витяг з Державного реєстру речових прав на нежитлове приміщення за адресою приєднання, виписка з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань.

Послуга з приєднання, надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 27.03.2024. Номер договору № _____, ідентифікатор _____

08.04.2024, на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» видало Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № _____, ідентифікатор _____ разом із рахунком № _____ та розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж № _____, ідентифікатор _____.

У технічних умовах нестандартного приєднання від _____ № _____ до електричних мереж електроустановок _____ за відповідною адресою (зарядження автомобілів), зазначені заходи з будівництва лінійної частини приєднання, а саме побудувати ЛЕП _____ кВ необхідного перетину від РП-_____ КТП-... до ВРЩ-_____ об'єкта.

Розрахунок вартості плати за лінійну частину приєднання до електричних мереж виконано з урахуванням відстані по прямій лінії від найближчої точки в існуючих (діючих) електромережах до точки приєднання електроустановок замовника 130 м (визначено за допомогою дальноміра, ГІС). Вартість лінійної частини нестандартного приєднання становить _____ грн з ПДВ.

Рахунок № _____ за договором № _____ від _____ на суму _____ грн з ПДВ (50% від визначеної вартості лінійної частини приєднання) було оплачено Замовником 15.04.2024 (на суму _____ грн з ПДВ).

Проект лінійної частини замовником не розроблено. **Послуга ненадана.**
Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог:
пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»,
підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме: пунктом
4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу.

Щодо приєднання зарядної станції для електротранспорту

28.10.2024 _____ звернувся до
АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» з заявою про приєднання електроустановки певної
потужності за відповідною адресою, замовлена потужність _____ кВт, напруга _____ кВ. У
заяві зазначено, що замовник самостійно буде здійснювати проектування лінійної частини
приєднання.

До заяви надано: довіреність на ім'я _____; рішення Виконкому
Надвірнянської міської ради від 09.10.2024 № 253 «Про надання дозволу на встановлення двох
станцій зарядки електромобілів на _____»; виписка з Єдиного
державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань; схема
розташування об'єкта.

Послуга з приєднання надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне
приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та
укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого
замовник приєднався заявою від 28.10.2024. Номер договору № _____
ідентифікатор _____.

Замовнику 06.11.2024 видано Технічні умови нестандартного приєднання до електричних
мереж електроустановок № _____ ідентифікатор _____ разом із
рахунком № 2024-01-300/3173903076/22361 та розрахунком вартості плати за приєднання до
електричних мереж.

У технічних умовах зазначені вимоги з будівництва лінійної частини приєднання, а саме:
побудувати ЛЕП-_____ необхідного перетину від опори _____ ПЛ-
_____ ... до РП-_____ проектна _____; побудувати ЛЕП-
_____ необхідного перетину від РП-_____ проектної ТП-
_____ до ВРП-_____ об'єкту. Тип, перетин, кількість та трасу
проходження ЛЕП визначити проектом.

Розрахунок вартості плати за лінійну частину приєднання до електричних мереж виконано
з урахуванням відстані по прямій лінії від найближчої точки в існуючих (діючих) електромережах
до точки приєднання електроустановок замовника 30 м (визначено за допомогою дальноміра, ГІС).
Вартість лінійної частини нестандартного приєднання становить
_____ грн (з ПДВ).

Згідно з рахунком № _____ 50 % складової плати за створення електричних
мереж лінійної частини приєднання «під ключ» становить _____ грн (з ПДВ).

Згідно з рішенням Виконкому _____ міської ради від 09.10.2024 № 253 «Про
надання дозволу на встановлення двох станцій зарядки електромобілів _____
_____» визначено, що розміщення електрозарядних станцій погодити із
власником або балансоутримувачем інженерних комунікацій.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником заяви про приєднання
Комісією з перевірки встановлено, що до заяви приєднання **не було додано документа, що
підтверджує право власності** або користування об'єктом нерухомого майна, а надано рішення
Виконкому _____ міської ради від 09.10.2024 № 253 «Про надання дозволу на
встановлення двох станцій зарядки електромобілів на вул.» без погодження власника або
балансоутримувача інженерних комунікацій.

Враховуючи зазначене, Ліцензіатом укладено із Замовником Договір про нестандартне
приєднання до електричних мереж системи розподілу, з проектуванням лінійної частини
приєднання Замовником від _____ № _____ та видано відповідні

технічні умови разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж на підставі заяви про приєднання до електричних мереж, до якої Замовником не було додано документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу.

Оплата замовником проведена 22.11.2024 на суму _____ грн з ПДВ.

Проект лінійної частини замовником не розроблено. **Послуга ненадана.**

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу.

Щодо приєднання зарядної станції для електротранспорту

19.11.2024 _____ звернувся до АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» з заявою про приєднання електроустановки певної потужності за відповідною адресою, замовлена потужність _____ кВт, напруга _____ кВ, місце встановлення - на фасаді будівлі. У заяві зазначено, що замовник самостійно буде здійснювати проектування лінійної частини приєднання.

До заяви надано: Договір користування № _____ від _____, відповідно до якого балансоутримувач надає в строкове користування частину фасадної будівлі, яка знаходиться за відповідною адресою; Технічний паспорт на громадський будинок з господарськими (допоміжними) будівлями і спорудами; виписка з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань; паспорт громадянина України; картка фізичної особи-платника податків; паспорт станції зарядки автомобілів.

Послуга з приєднання надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 19.11.2024. Номер договору № _____ ідентифікатор _____.

Замовнику _____ видано Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № _____ ідентифікатор _____ разом із рахунком № _____ та розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж.

У технічних умовах зазначені вимоги з будівництва лінійної частини приєднання, а саме: побудувати ЛЕП-_____ необхідного перетину від РП-_____ ЗТП-_____ до ВРП-_____ об'єкту. Тип, перетин, кількість та трасу проходження ЛЕП-_____ визначити проектом.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із Замовником було укладено _____ Додатковий правочин до Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № _____ від _____, яким викладено нову редакцію пункту 3.2.2 «Розробити та погодити з Виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника.

Розрахунок вартості плати за лінійну частину приєднання до електричних мереж виконано з урахуванням відстані по прямій лінії від найближчої точки в існуючих (діючих) електромережах до точки приєднання електроустановок замовника 120 м (визначено за допомогою дальноміра, ГІС).

Згідно з рахунком № 2024-01-240/3173903076/22847 50 % складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання «під ключ» становить _____ грн з ПДВ. У рахунку зазначено, що остаточний рахунок за лінійну частину приєднання визначається після надання замовником проектно-кошторисної документації на погодження та буде прописано в додатковій угоді до договору.

Пунктом 7.1 глави 7 Договору користування № _____ від 07.10.2024

визначено, що Договір вступає в дію з 26 серпня 2024 і діє до 25 серпня 2027 року.

Водночас частиною другою статті 793 Цивільного кодексу України визначено, що Договір найму будівлі або іншої капітальної споруди (їх окремої частини) строком на три роки і більше підлягає нотаріальному посвідченню, крім договору, предметом якого є майно державної або комунальної власності, який підлягає нотаріальному посвідченню у разі, якщо він укладений на строк більше п'яти років.

Згідно з частиною першою статті 794 Цивільного кодексу України визначено право користування нерухомим майном, яке виникає на підставі договору найму будівлі або іншої капітальної споруди (їх окремої частини), укладеного на строк не менш як три роки, підлягає державній реєстрації відповідно до закону, крім випадку, передбаченого частиною другою статті 793 цього Кодексу, якщо договір, укладений за результатами електронного аукціону, предметом якого є майно державної або комунальної власності.

Відповідно до частини першої статті 796 Цивільного кодексу України одночасно з правом найму будівлі або іншої капітальної споруди (їх окремої частини) наймачеві надається право користування земельною ділянкою, на якій вони знаходяться, а також право користування земельною ділянкою, яка прилягає до будівлі або споруди, у розмірі, необхідному для досягнення мети найму.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що до заяви приєднання **не було додано документа, що підтверджує право власності або користування об'єктом нерухомого майна**, а надано Договір користування № _____ від _____ без нотаріального посвідчення, без державної реєстрації та без права користування земельною ділянкою, на якій знаходиться зарядна станція електромобілів, як визначено чинним законодавством України.

Враховуючи зазначене, Ліцензіатом укладено із Замовником Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, з проектуванням лінійної частини приєднання Замовником від _____ № _____ та видано відповідні технічні умови разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж на підставі заяви про приєднання до електричних мереж, до якої Замовником не було додано документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу.

Оплата замовником проведена 09.12.2024 на суму _____ грн з ПДВ.

Проект лінійної частини замовником не розроблено. **Послуга ненадана.**

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу, пункту 4.4.2 глави 4.4 та пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...1) щодо визначення типу приєднання із замовленою потужністю менше 400 кВт, як нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини Замовником самостійно

Відповідно до пункту 24 Порядку тимчасового приєднання другий рахунок на оплату послуги приєднання надається після погодження замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проєктної документації. Відповідно до пункту 4.3.2. КСР послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою і відповідно не передбачає погодження замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проєктної документації.

*Крім того, відповідно до норм частини шостої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» Приєднання електрозарядних станцій, що не підпадає під критерії стандартного приєднання, **на вимогу замовника** здійснюється оператором системи розподілу за процедурою отримання послуги з нестандартного приєднання "під ключ", а такої вимоги від Замовника не поступало.*

Отже, Товариство на виконання пункту 24 Порядку тимчасового приєднання протягом 2024 здійснювало приєднання зарядних станцій та УЗЕ за умовами договору приєднання про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання Замовником та надавало другий рахунок на оплату послуги приєднання після погодження Замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проєктної документації.

Таким чином, норми пункту 24 Порядку тимчасового приєднання **імперативно передбачають** можливість укладення договору про приєднання незалежно від приєднаної потужності (до 400 кВт чи більше) в одному варіанті – нестандартне приєднання із проектування лінійної частини Замовником. Укладення договору про приєднання «під ключ» для електрозарядних станцій та УЗЕ прямо суперечить п. 24 Порядку.

2) щодо визначення відстані по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах

Відповідно до визначення КСР, місце приєднання (точка приєднання) електроустановки - існуюча або запроектована межа балансової належності електроустановок споживача або замовника, розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки;

Місце розташування зарядної станції для електромобілів зазначено на території філії _____ (лист-погодження _____ про надання дозволу на будівництво та експлуатацію електрозарядної станції на об'єкті філії).

Оскільки трансформаторна підстанція № _____ межує із земельною ділянкою _____, то Товариством визначено точку (місце) приєднання в РП-_____ ТП-_____

Будівництво та подальше обслуговування електричних мереж лінійної частини приєднання на території власника (користувача) є складним та економічно недоцільним.

Таким чином, в рахунку про оплату та розрахунку вартості плати за приєднання відсутня вартість лінійної частини приєднання.

3) щодо приєднання зарядної станції для електротранспорту, замовник _____ (визначення типу приєднання із замовленою потужністю менше 400 кВт, як нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини Замовником самостійно)

Відповідно до пункту 24 Порядку тимчасового приєднання другий рахунок на оплату послуги приєднання надається після погодження замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проєктної документації. Відповідно до пункту 4.3.2. КСР послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою і відповідно не передбачає погодження замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проєктної документації.

Крім того, відповідно до норм частини шостої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» Приєднання електрозарядних станцій, що не підпадає під критерії стандартного приєднання, на вимогу замовника здійснюється оператором системи розподілу за процедурою отримання послуги з нестандартного приєднання "під ключ", а такої вимоги від Замовника не поступало.

Отже, Товариство на виконання пункту 24 Порядку тимчасового приєднання протягом 2024 здійснювало приєднання зарядних станцій та УЗЕ за умовами договору приєднання про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання Замовником та надавало другий рахунок на оплату послуги приєднання після погодження Замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проєктної документації.

Таким чином, норми пункту 24 Порядку тимчасового приєднання імперативно передбачають можливість укладення договору про приєднання незалежно від приєднаної потужності (до 400 кВт чи більше) в одному варіанті – нестандартне приєднання із

проектування лінійної частини Замовником. Укладення договору про приєднання «під ключ» для електрозарядних станцій та УЗЕ прямо суперечить п. 24 Порядку.

4) щодо приєднання зарядної станції для електротранспорту _____ (визначення типу приєднання із замовленою потужністю менше 400 кВт, як нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини Замовником самостійно)

Відповідно до пункту 24 Порядку тимчасового приєднання другий рахунок на оплату послуги приєднання надається після погодження замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проєктної документації. Відповідно до пункту 4.3.2. КСР послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою і відповідно не передбачає погодження замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проєктної документації.

Крім того, відповідно до норм частини шостої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» Приєднання електрозарядних станцій, що не підпадає під критерії стандартного приєднання, на вимогу замовника здійснюється оператором системи розподілу за процедурою отримання послуги з нестандартного приєднання "під ключ", а такої вимоги від Замовника не поступало.

Отже, Товариство на виконання пункту 24 Порядку тимчасового приєднання протягом 2024 здійснювало приєднання зарядних станцій та УЗЕ за умовами договору приєднання про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання Замовником та надавало другий рахунок на оплату послуги приєднання після погодження Замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проєктної документації.

Таким чином, норми пункту 24 Порядку тимчасового приєднання імперативно передбачають можливість укладення договору про приєднання незалежно від приєднаної потужності (до 400 кВт чи більше) в одному варіанті – нестандартне приєднання із проектування лінійної частини Замовником. Укладення договору про приєднання «під ключ» для електрозарядних станцій та УЗЕ прямо суперечить п. 24 Порядку.

5) щодо приєднання зарядної станції для електроавтотранспорту (_____), замовник _____

Місце розташування зарядної станції для електромобілів _____, зазначено на землях комунальної власності _____ міської ради.

Відповідно до абзацу 2 пункту 2 статті 4 ЗУ «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів» визначено, що за відсутності землекористувача земель комунальної власності розміщення станцій зарядки електромобілів здійснюється на підставі дозволу на порушення об'єктів благоустрою, виданого виконавчим органом сільської, селищної, міської ради.

Відповідно, Замовником надано Рішення № 253 від 09 жовтня 2024 року «Про надання дозволу на встановлення двох станцій зарядки електромобілів на _____», яким надано дозвіл на порушення об'єктів благоустрою для встановлення зарядних станцій електромобілів. У подальшому замовниками для унормування договірних відносин із розподілу електричної енергії надаються паспорти прив'язки, які у свою чергу погоджуються органами місцевого самоврядування.

Таким чином, відмова ОСР щодо видачі технічних умов та укладення договору про приєднання з причин недостатності рішення органу місцевого самоврядування про надання дозволу на встановлення станцій зарядки електромобілів є безпідставне та таке, що не відповідає чинному законодавству.

7) щодо приєднання зарядної станції для електротранспорту (_____), замовник _____

7.1) про визначення типу приєднання із замовленою потужністю менше 400 кВт, як нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини Замовником самостійно

Відповідно до пункту 24 Порядку тимчасового приєднання другий рахунок на оплату послуги приєднання надається після погодження замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проєктної документації. Відповідно до пункту 4.3.2. КСР послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою і відповідно не передбачає погодження замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проєктної документації.

Крім того, відповідно до норм частини шостої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» Приєднання електрозарядних станцій, що не підпадає під критерії стандартного приєднання, на вимогу замовника здійснюється оператором системи розподілу за процедурою отримання послуги з нестандартного приєднання "під ключ", а такої вимоги від Замовника не поступало.

Отже, Товариство на виконання пункту 24 Порядку тимчасового приєднання протягом 2024 здійснювало приєднання зарядних станцій та УЗЕ за умовами договору приєднання про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання Замовником та надавало другий рахунок на оплату послуги приєднання після погодження Замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проєктної документації.

Таким чином, норми пункту 24 Порядку тимчасового приєднання імперативно передбачають можливість укладення договору про приєднання незалежно від приєднаної потужності (до 400 кВт чи більше) в одному варіанті – нестандартне приєднання із проектування лінійної частини Замовником. Укладення договору про приєднання «під ключ» для електрозарядних станцій та УЗЕ прямо суперечить п. 24 Порядку.

7.2) про відсутність нотаріального посвідчення Договору користування № _____ від _____

Пунктом 7.1 глави 7 Договору користування № _____ від _____ визначено, що Договір вступає в дію з 26 серпня 2024 і діє до 25 серпня 2027 року.

У Акті перевірки зазначено, що під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що до заяви приєднання не було додано документа, що підтверджує право власності або користування об'єктом нерухомого майна, а надано Договір користування № _____ від 07.10.2024 без нотаріального посвідчення, без державної реєстрації та без права користування земельною ділянкою, на якій знаходиться зарядна станція електромобілів, як визначено чинним законодавством України.

Після відповідного звернення АТ "Прикарпаттяобленерго" до замовника, останнім враховано зауваження та надано Додаткову угоду від _____ року до договору користування № _____ від _____ (додаток б), якою встановлений строк користування частиною фасаду будинку до 24.08.2027 року, тобто загальний строк договору становить менше 3-х років. Таким чином, вказаний договір не підлягає нотаріальному посвідченню....

...До 01 січня 2025 року надання замовникам послуг з приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, та/або установок зберігання енергії, Товариством здійснюється з урахуванням особливостей, визначених пунктом 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану (далі Порядок) та відповідно до умов типової форми договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, визначеним додатком 2 КСР.

Пунктом 24 Порядку, зокрема, передбачено відмінний від КСР порядок оплати послуг із приєднання (абзац 2 підпункти 1-3), можливість фінансування робіт за рахунок джерел інвестпрограми тощо. Водночас, даним пунктом Порядку не передбачається заборони чи

виключення певних умов із типової форми договору про приєднання. У свою чергу, відсутність виключень означає, що вимоги п. 9.1 та 4.3 є обов'язковими для сторін.

Пунктами 9.1 та 4.3 типової форми договору визначено можливість зміни даного договору в частині строків та порядку оплати послуги з приєднання, які оформляються додатковими угодами.

Аналогічне право передбачене нормами пункту 4.3.6 Кодексу систем розподілу.

Встановлення установок зберігання енергії в мережах оператора системи розподілу є одним із важливим заходів для подолання дефіциту потужності енергосистеми України в години пікового навантаження. Відповідно, Товариство максимально сприяє Замовникам послуг приєднання до електричних мереж даних установок. І, навпаки, відмова замовникам у можливості укладення додаткових угод про зміну порядку оплати, спричиняло б скарги на невиконання ОСР умов типових договорів.

Щодо приєднання установок зберігання енергії

Після узгодження вимог технічних умов із Оператором системи передачі та враховуючи значні вартості плати за приєднання (_____ грн з ПДВ, 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»)) Замовник звернувся із заявою (від 18.02.2025) про зміни (розтермінування) платежу відповідно до наданого графіку.

Таким чином, 28.02.2025 між Сторонами укладено додаткову угоду № _____ до договору № _____ від 27.09.2024 про нестандартне приєднання, відповідно до якої замовник сплачує 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») на поточний рахунок ОСР згідно до зазначеного графіку оплат.

Щодо приєднання установок зберігання енергії

Після узгодження вимог технічних умов із Оператором системи передачі та враховуючи значні вартості плати за приєднання (_____ грн з ПДВ, 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»)) Замовник звернувся із заявою (від 18.02.2025) про зміни (розтермінування) платежу відповідно до наданого графіку.

Таким чином, 28.02.2025 між Сторонами укладено додаткову угоду № _____ до договору № _____ від 03.10.2024 про нестандартне приєднання, відповідно до якої замовник сплачує 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») на поточний рахунок ОСР згідно до зазначеного графіку оплат.

Для чіткого нормативного врегулювання даного питання та однозначного трактування як зі сторони ОСР, так і Замовників, доцільно внести у вимоги Порядку тимчасового приєднання норму щодо заборони укладення додаткових угод в частині строків та порядку оплати послуги з приєднання.

Порушення нормативних вимог означає невиконання або порушення правил, стандартів, законів та інших нормативних актів, які регулюють певні сфери діяльності. Водночас, АТ «Прикарпаттяобленерго» було **обрано законний варіант поведінки**, що передбачений нормативним документом. ...».

4.	пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (Порядок тимчасового приєднання)	у частині інформування НКРЕКП при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ). Г (п. 3.22, стор. 182-183 Акта № 116)
----	---	---

Щодо дотримання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352

Відповідно до вимог пункту 14 Порядку тимчасового приєднання на період дії в Україні воєнного стану ОСР при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогностичних капітальних витрат, що перевищуватимуть **500 тис. грн (без ПДВ)**, та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогностичних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання, зобов'язаний про це **інформувати НКРЕКП разом із наданням відповідних копій документів стосовно такого приєднання.**

За результатами аналізу Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2024 рік АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» по **38 замовниках послуг зі стандартних приєднань не були надані матеріали за якими зафіксовано перевищення _____ грн (без ПДВ) капітальних витрат.**

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 09.05.2025 № 50015261/142 надіслало до НКРЕКП інформацію із наданням супровідних документів по зазначених вище замовниках.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...По п'яти об'єктах приєднання витрати по виконанню робіт були понесені ще до прийняття норми пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352. В 2024 році після виконання робіт у внутрішніх мережах Замовниками, Товариством тільки надано повідомлення про надання послуги з приєднання.

По частині об'єктів, згідно виготовленої проєктно-кошторисної документації прогностичні капітальні витрати не перевищували _____ грн (без ПДВ). Однак, під час проведення будівельно-монтажних робіт виникали перешкоди з боку сусідніх землевласників (користувачів), виявлення підземних комунікацій та інших причин, що в свою чергу призводило до зміни (збільшення) траси проходження проєктної ЛЕП-_____, внаслідок чого і зростали фактичні витрати будівництва та перевищували _____ грн (без ПДВ).

Крім того, по частині об'єктів приєднання підрядна організація виконала будівельно-монтажні роботи, згідно погодженого проєкту, проте із запізненням надала кошторисну документацію, що також перешкоджало Товариству вчасно інформувати Комісію про перевищення планових капітальних витрат.

Слід зазначити, що АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 09.05.2025 № 50015261/142 надіслало до НКРЕКП інформацію із наданням необхідних супровідних документів по усіх зазначених об'єктах замовників.

Товариством взято до уваги зазначене з боку Комісії порушення пункту 14 Постанови від 26.03.2022 № 352 та вживає необхідних заходів щодо вчасного інформування НКРЕКП при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогностичних капітальних витрат, що перевищуватимуть _____ грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогностичних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на _____ грн (без ПДВ), в подальшому. ...».

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

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП за порушення пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки 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.**

5.	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (ККО), щодо обов'язку Ліцензіата зокрема зареєструвати в АКО власні АС ППКО. (п. 4.5, стор. 424 Акта № 116)
----	--	--

Пунктом 2.5.1 глави 2.5 розділу II ККО визначено, що оператор мережі зобов'язаний, зокрема зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку.

Крім того, підпунктом 6 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККО передбачено заборону на передачу даних комерційного обліку, які не пройшли валідацію/сертифікацію.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» для зчитування та передачі показів по групі «Б» використовує наступні АС: _____ Перелічені АС використовуються для виконання функцій ППКО в ролі ОЗД.

У ході перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» встановлено, що **Ліцензіатом не зареєстровано АСКОЕ в АКО.**

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документа:

«... АТ «Прикарпаттяобленерго» пройшло реєстрацію на роль ППКО 10.01.2022, у відповідності до «Регламенту реєстрації постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії» (Додаток 1 ККОЕЕ) та, у відповідності до підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ, зареєструвало в АКО власні АС ППКО (_____), які забезпечують виконання всіх функцій ППКО: зокрема:

- _____ використовується для забезпечення ролей ОЗД і ОДКО для площадок групи а;
- _____ в ролі АТКО і ОЗКО для всіх ТКО та в ролі ОЗД і ОДКО для площадок групи б.

Щодо АС _____, то вони є складовою частиною АС ППКО в частині дистанційного збору показників з приладів обліку встановлених у споживачів групи б. Тобто, допоміжними модулями зі збору даних для АС білінгової системи _____. Зважаючи на сказане, доцільності реєструвати їх, як окремі АС не було.

Слід зазначити, що наша компанія ніколи не приховувала наявність допоміжних АС (_____), що видно із пояснювальних записок до інвестиційних програм 2022-2025рр. та не отримувала зауважень від НКРЕКП про необхідність їх реєстрації у попередні роки. Крім того, під час проходження реєстрації ППКО і тестування АС АКО не надавались додаткові вимоги до реєстрації _____.

Звертаємо увагу, що відсутність реєстрації в реєстрі АКО допоміжних АС не мала впливу на точність, своєчасність чи повноту наданої облікової інформації, яка регулярно передавалася у білінгову систему _____, а також не створювали жодних перешкод для інших учасників ринку.

АТ «Прикарпаттяобленерго», враховуючи отримані під час планової перевірки роз'яснення НКРЕКП, у найкоротші терміни здійснило реєстрацію додаткових АС, а саме 23.05.2025.»...».

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 12.06.2025 № 1348/17-25, мовою документа:

«... з метою забезпечення прийняття обґрунтованого рішення НКРЕКП за результатами перевірки ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» (далі – оператор системи розподілу, ОСР), розглянуло письмові пояснення ОСР до Акта планової перевірки від 29.05.2025 № 116 (далі – Акт), надані службовою запискою Департаменту ліцензійного контролю від 11.06.2025 № 1603/14-25 (лист ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» від 05.06.2025 № 50015104/32), в межах компетенції повідомляє.

Вказаним листом ОСР повідомив про реєстрацію в АКО АС: _____ (що відображено на сайті АКО у відповідному Реєстрі постачальників послуг комерційного обліку, станом на 28.05.2025), що, відповідно, свідчить про усунення порушення ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ (зафіксоване у Акті).».

Щодо порушення підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині обов'язку ліцензіата повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та документах, що додавалися до неї, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін, крім:

відомостей про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, географічних карт відповідних територій адміністративно-територіальних одиниць та електронних копій документів на електронному носії, що підтверджують перебування на законних підставах у власності, господарському віданні (щодо державного або комунального майна) або в управлінні на підставі договору управління активами, укладеного з Національним агентством України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів, здобувача ліцензії засобів провадження господарської діяльності напругою 6 кВ та вище, які ліцензіат може надавати протягом року з дня настання змін.

(пит. 1.4, стор. 5 – 6 Акта № 116)

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 29.10.2024 № 1832 «Про визнання такою, що втратила чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 03 березня 2022 року № 336» зобов'язано Ліцензіатів, які провадять господарську діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, діяльність яких регулюється НКРЕКП, **надати до 01 січня 2025 року** повідомлення про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися ними до заяв про отримання ліцензій, та про які ними не було повідомлено НКРЕКП у зв'язку з запровадженням (введенням) воєнного стану в Україні.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 28.02.2025 № 50015257/11 (вх. НКРЕКП від 03.03.2025) надало до НКРЕКП електронні копії документів **за друге півріччя 2021 року та за 2022 – 2023 роки**, що підтверджують перебування на законних підставах у власності, господарському віданні (щодо державного або комунального майна) або в управлінні на підставі договору управління активами, укладеного з Національним агентством України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів, здобувача ліцензії засобів провадження господарської діяльності напругою 6 кВ та вище, які ліцензіат може надавати протягом року з дня настання змін, **з порушенням терміну на 58 днів**.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Відповідно до постанови НКРЕКП від 29.10.2024 № 1832 «Про визнання такою, що втратила чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 03 березня 2022 року № 336», АТ «Прикарпаттяобленерго» необхідно було надати, в термін до 01.01.2025, повідомлення про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензій, та про які не було повідомлено НКРЕКП у зв'язку з запровадженням (введенням) воєнного стану в Україні.

Варто зазначити, що для підготовки зазначених даних потрібно було опрацювати великий обсяг документів (близько 10 000) за 2021-2023 роки у досить короткий термін.

Враховуючи значний обсяг роботи, у визначений термін, АТ «Прикарпаттяобленерго» вдалося опрацювати тільки частину необхідних документів, які надано листом № 50015257/12 від 27.12.2024, та вказано про те, що весь обсяг електронних копій документів буде надано до кінця лютого 2025 року. Листом № 50015257/11 від 28.02.2025 АТ «Прикарпаттяобленерго» доповнило раніше надану інформацію.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до Посвідчення на проведення планової перевірки від 25.04.2025 № 181 Сектором НКРЕКП у Івано-Франківській області проводилась перевірка АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» дотримання вимог Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, та законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, за період діяльності з «01» січня 2024 року по «31» грудня 2024 року.

Отже, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» порушень підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, оскільки зазначене порушення виходить за межі перевіряемого періоду.

Щодо порушення підпункту 28 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, яким встановлено, що ліцензіат повинен щороку до 01 лютого надавати до НКРЕКП розширений звіт за результатами надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж попереднього календарного року відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу.

(п.п. 3.24, стор. 184-185 Акта № 116)

Відповідно до положень пункту 1.4 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161) оператори систем розподілу щороку до 15 вересня надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6 (10) 20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики), вихідні дані для розрахунку коефіцієнта завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць операторів систем розподілу (за формою, наведеною в додатку 7 до цієї Методики) та до 01 лютого розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 3 та 12 цієї Методики.

Оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики:

станом на останнє число звітного місяця нарастаючим підсумком з початку базового періоду та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 10 числа місяця, наступного за звітним (графи 81-118 завершених приєднань мають бути заповнені не пізніше наступного звітного місяця після місяця, в якому завершено надання послуги з приєднання);

станом на останнє число року (базового періоду) та подають його до НКРЕКП в електронній формі до 01 лютого наступного звітного року.

Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 13.09.2024 № 50017581/23 надано інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу _____ кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою _____ кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» направлено річний звіт щодо стану надання послуг з приєднання та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат листом від 10.02.2025 № 50017581/31 з порушенням терміну на 10 днів.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до Посвідчення на проведення планової перевірки від 25.04.2025 № 181 Сектором НКРЕКП у Івано-Франківській області проводилась перевірка АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» дотримання вимог Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, та законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, **за період діяльності з «01» січня 2024 року по «31» грудня 2024 року.**

Отже, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає** в діях АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» **порушень** підпункту 28 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, оскільки зазначене порушення виходить за межі перевіряемого періоду.

Щодо порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині обов'язку Ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме пунктів 2 та 7 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», затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

(п.п. 3.32, стор. 182-183 Акта № 116)

Відповідно до пункту 6 постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 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» (із змінами) (далі – Тимчасовий порядок) джерелами фінансування робіт з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, можуть бути кошти вільної частини прибутку, джерела фінансування відповідних інвестиційних та ремонтних програм ОСР, залучені кошти (гуманітарна, фінансова допомога, кредити, гранти), бюджетні кошти, кошти передбачені мобілізаційним завданням (замовленням), кошти отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з розподілом електричної енергії та інші кошти.

Відповідно до вимог пункту 2 Тимчасового порядку щомісячно до 05 числа місяця, наступного за звітним, ОСР надають актуалізовану інформацію наростаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану на електронну адресу НКРЕКП energo1@nerc.gov.ua у форматі Excel згідно з додатком 1 та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису.

Відповідно до вимог пункту 7 Тимчасового порядку щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним, ОСР надають на електронну адресу НКРЕКП energo1@nerc.gov.ua та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису:

детальний перелік виконаних заходів за звітний місяць та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 2);

перелік електротехнічного обладнання/матеріалів, отриманих як гуманітарна допомога, нарастаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 3);

узагальнену інформацію щодо пошкоджених внаслідок бойових дій об'єктів електричних мереж та заходів з відновлення електропостачання за звітний місяць та нарастаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 4);

узагальнену інформацію щодо виконання заходів з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу нарастаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 5).

Звітну інформацію за 2024 рік, згідно додатків 1-5 Тимчасового порядку, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надавало з порушенням термінів, встановлених пунктами 2 та 7 Тимчасового порядку, а саме:

05.03.2024 – згідно додатку 1 за січень (з порушенням терміну на 29 днів) та додатків 2-5 за січень (з порушенням терміну на 8 днів);

26.09.2024 – згідно додатків 2-5 за серпень (з порушенням терміну на 1 день).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 166 на сторінках 13, 118, 194 зафіксовано, що у зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України прийнято Закон України від 03.03.2022 № 2115 «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», відповідно до якого:

1) фізичні особи, фізичні особи - підприємці, юридичні особи, крім тих, які наділені бюджетними повноваженнями згідно із законодавством, подають облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи;

2) у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвоєчасне подання звітності та/або документів, визначених підпунктом 1 цього пункту;

3) у період дії воєнного стану або стану війни **будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітового характеру уповноваженими органами не здійснюються.**

Отже, з урахуванням положень Закон України від 03.03.2022 № 2115, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» порушень підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

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

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, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, 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 28.02.2019 № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал звітного року) – **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 (за IV квартал звітного року) складає _____ **грн (без ПДВ):**

_____ x _____ / _____ = _____ грн
(без ПДВ).

де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн (без ПДВ);

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 (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року);
(_____ + _____).

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена згідно з главою 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі - Порядок № 1175);

Згідно п. 5.19 Порядку № 1175 - Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік не застосовується відповідно до додатку 32 Порядку № 1175.

Відповідно до службової записки Сектору НКРЕКП у Івано-Франківській області від 17.06.2025 № 62/37СЛ-25, мовою документу:

«... Відповідно до абзацу двадцять другого пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується, за 2024 рік – не застосовується до ліцензіатів, наведених у додатку 32 до цього Порядку. АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» відсутнє серед переліку ліцензіатів, наведених у додатку 32 до Порядку № 1175.

У зв'язку з вищенаведеним, при визначенні суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання у підпункті 3 необхідно було зазначити:

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена згідно з главою 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі - Порядок № 1175) становить _____ **грн. ...».**

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році складає _____ **грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

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

де:

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2023 рік;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2023 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2024 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

111,4 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2024 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ 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;

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 2024 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2024 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2024 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року).

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, у звітному році складає _____ **грн (без ПДВ)**:

$$\text{ОНВу} = \frac{\text{_____}}{\text{_____}} \text{ грн,}$$

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році (табл. 3.25.1) ($\frac{\text{_____}}{\text{_____}} + \frac{\text{_____}}{\text{_____}} + \frac{\text{_____}}{\text{_____}}$ з урахуванням капіталізації по статті «відрахування на соціальні заходи» по ремонтах та ІП);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році;

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2024 році (з урахуванням капіталізації на ремонт та ІП по статті «заробітна плата» $\frac{\text{_____}}{\text{_____}} + \frac{\text{_____}}{\text{_____}} + \frac{\text{_____}}{\text{_____}}$);

_____ грн – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2024 році;

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (з урахуванням капіталізації на ремонт та ІП по статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі $\frac{\text{_____}}{\text{_____}} + \frac{\text{_____}}{\text{_____}} + \frac{\text{_____}}{\text{_____}}$ грн);

0,2106 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році ($\frac{\text{_____}}{\text{_____}} / \frac{\text{_____}}{\text{_____}} = 0,2106$);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{t-1}) $0,3\% \times \frac{\text{_____}}{\text{_____}}$ грн.

6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВу - ОКВф) 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 (у тому числі фактичні операційні контрольовані витрати _____ + капіталізація _____ – загальна сума перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів в цілому за календарний рік у сумі _____ грн) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року);

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у звітному році складає _____ грн (без ПДВ) (у тому числі фактичні операційні контрольовані витрати _____ + капіталізація _____).

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у звітному році складає _____ грн (без ПДВ)

П уточ ст. = _____ *0,03 = _____ грн,

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 27 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;

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.

Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році зменшена у зв'язку зі здійсненням перерахунку у частині активів, які перебували в оренді на суму _____ грн та складає _____ грн (без ПДВ).

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у звітному році – _____ грн (без ПДВ).

П уточ н. = _____ *0,03 = _____ грн

де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «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;

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.

10) Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2024 року складає _____ у. о.

11) Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2024 року складає _____ у. о.

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), 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» (далі - постанова № 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – _____ грн

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:
Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2024 році заходів ІІ на 2024 рік становить _____ грн (без ПДВ);
Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ);
Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2024 році становить відсутнє;
Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє;

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році становить _____ грн (без ПДВ).

Розділ ІІ 2024 року	Економія заходів ІІ 20243 року, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн (без ПДВ)	Залишок економії, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним.

Станом на 01.01.2024 та 31.12.2024 заборгованість _____ перед Товариством складає _____ грн (без ПДВ).

Протягом 2024 року Товариство не надавало послуг з розподілу електричної енергії споживачам ПОН (_____).

16) різниця між сумою нарахунків 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 періоду складає – _____ грн (без ПДВ).

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 2024 рік.

18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2024 році.

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2024 до 31.12.2024), розрахована на підставі отриманої від АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2024 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2024 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2024 рік, становить _____ **грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2024 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у 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 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 з Тр-ром						
Стандарт_місто_підряд без Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський з Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський без Тр-ром						
Стандарт_село_підряд з Тр-ром						
Стандарт_село_підряд без Тр-ром						
Стандарт_село_господарський з Тр-ром						
Стандарт_село_господарський без Тр-ром						
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						
Всього						

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з 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 відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року склав _____ грн (без ПДВ).

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2024 рік								
	Період дії тарифів 2024 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення	
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Обсяг розподілу,	Обсяг продукції
		грн/МВт*год	тис. кВт*год	тис. грн	тис. кВт*год	тис. грн	МВт*год	тис. грн
1 клас	01.01-31.12	330,44	641 659	212 030				
2 клас	01.01-31.12	2 131,79	1 646 809	3 510 651				
РАЗОМ 1+2 клас			2 288 468	3 722 681				

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 складають – _____ грн (без ПДВ).

Період	Обсяг*, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)*
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
Разом 2024 рік		

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл складають – _____ грн (без ПДВ).

Період 2024 року	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		

Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

22) дохід, отриманий у 2024 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ грн (без ПДВ).

23) дохід, отриманий у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ грн (без ПДВ).

24) дохід, отриманий у 2024 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. Розподіл умовних одиниць здійснений вірно, інформація зазначена в п. 5.6 Акту.

26) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) складає _____ грн (без ПДВ).

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 склав _____ грн (без ПДВ);

28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП становлять _____ грн:

_____ грн (без ПДВ)

від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – Постанова № 345) склали – _____ грн (без ПДВ);

від 20.04.2022 № 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) склали _____ грн (без ПДВ).

29) фактичні витрати, що понесені у звітному 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 склали – _____ грн.

30) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого

регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – _____ грн (без ПДВ).

5. Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2024 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 – _____ грн.

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими 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 – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року.

Місяці	W1 Фактичний корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Нормативно- фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	Ц РДН ф і	К БР W	ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	грн/МВт.год.	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт.год.	грн/МВт.год.	тис.грн.
січень			0,036	0,0985			0,10	0,77	0,30		1,0734			
лютий			0,036	0,0985			0,10	0,77	0,30		1,0284			
березень			0,036	0,0985			0,10	0,77	0,30		1,0334			
квітень			0,036	0,0985			0,10	0,77	0,30		1,0377			
травень			0,036	0,0985			0,10	0,77	0,30		1,0139			
червень			0,036	0,0985			0,10	0,77	0,30		0,9786			
липень			0,036	0,0985			0,10	0,77	0,30		0,9667			
серпень			0,036	0,0985			0,10	0,77	0,30		0,9743			
вересень			0,036	0,0985			0,10	0,77	0,30		1,0022			
жовтень			0,036	0,0985			0,10	0,77	0,30		1,0261			
листопад			0,036	0,0985			0,10	0,77	0,30		1,0300			
грудень			0,036	0,0985			0,10	0,77	0,30		1,0257			
Всього			0,036	0,0985			0,10	0,77	0,30					

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» (ΔОКВ) у 2024 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

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» ($\Delta\text{ОНВ}$) у 2024 році _____ **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

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

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. Інвестиційна програма схвалена на 2024 рік.**

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\text{Пст}$) у звітному році визначається за формулою:

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

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» (П уточ ст.), 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

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} * 0,03 = \text{_____} \text{ грн,}$$

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 27 «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, (

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.

Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році зменшена у зв'язку зі здійсненням перерахунку у частині активів, які перебували в оренді на суму _____ грн та складає _____ 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 %.

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

Комісія з перевірки зазначає, що 50 % позитивної суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» за підсумками 2023 року становить _____ **грн (без ПДВ).**

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\P_{нов}$) у звітному році визначається за формулою:

$$\Delta\P_{нов} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

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 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, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\Pi \text{ уточ н.} = \text{_____} * 0,03 = \text{_____} \text{ грн}$$

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «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;

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.

11) дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\P\P$), у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta\P\P = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ).}$$

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 $\Delta\P_{ст}$ та $\Delta\P_{нов}$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ грн;

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 18.06.2025 № 1383/17-25, мовою документу:

«... у підпункті 12 пункту 5 Акта (ст. 220 Акта) розраховану суму слід визначити на нульовому рівні (оскільки вказана сума _____ грн була врахована при розрахунку Π уточ ст.).

Проти зафіксованої Актом № 116 суми у розмірі _____ грн;

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на

регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання _____ **грн (без ПДВ).**

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному розмірі, а починаючи з 2024 року:

у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання - у п'ятикратному розмірі;

у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання - у п'ятикратному розмірі;

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 18.06.2025 № 1383/17-25, мовою документу:

«... Крім того, потребує перерахунку сума надлишково отриманого доходу унаслідок некоректного формування баз активів (пп.13 пункту 5 Акта) у розмірі _____ грн ($((\Delta\text{Пст } t-2 \times 1) + (\Delta\text{Пст } t-1 \times 5) = (\text{_____} \times 1) + (\text{_____} \times 5) = \text{_____} \text{ грн})$), яка складається на підставі аналізу річного реєстру з наступного:

надлишково отриманий дохід у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання, ураховується зі знаком «+» за 2023 рік в однократному розмірі - _____ грн ($\Delta\text{Пст } t-2 = \text{_____} * 0,03 = \text{_____} \text{ грн}$);

надлишково отриманий дохід у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання, ураховується зі знаком «+» за 2024 рік (на підставі залишкової вартості орендованих активів, виведених протягом 2023-2024 років станом на 01.01.2025, які не було включено АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» до річного реєстру виведення активів, поданого до НКРЕКП) в п'ятикратному розмірі - _____ грн ($\Delta\text{Пст } t-1 = (\text{_____} + \text{_____}) * 0,03 * \text{_____} = \text{_____} \text{ грн}$).

Проти зафіксованої Актом № 116 суми у розмірі _____ грн;

14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню _____ **грн (без ПДВ).**

Загальна сума недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ **грн (без ПДВ):**

_____ **грн (без ПДВ).**

Проти зафіксованого Актом № 116 розрахунку:
_____ **грн (без ПДВ).**

6. 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 у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії – державна частка відсутня.

2) суми 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 **0,00 тис. грн (без ПДВ)**;

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ);

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить
_____ грн.
_____ грн (без ПДВ).

7. Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить:

_____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованого Актом № 116 розрахунку:
_____ грн (без ПДВ)

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, 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 діяльності 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» (ΔПст) – _____ грн.

З огляду на викладене, ураховуючи Письмові пояснення Ліцензіата, службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 12.06.2025 № 1348/17-25, від 16.06.2025 № 1366/17-25, від 18.06.2025 № 1383/17-25 та згідно з Порядком (методикою) 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, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі **342 635 (триста сорок дві тисячі шістсот тридцять п'ять) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	20 155 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	342 635,00 грн
---	--	-----------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником
1	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; ціловим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	91 800,00	44 339,40		(68 069,70)
2	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	6 750,00	114 750,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ¹	76 500,00 ²		(114 750,00) ³
3	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	7 105,00	120 785,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ⁴	35 785,00 ⁵		-
4	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	-		(42 500,00)
5	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 300,00	107 100,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ⁶	-		(45 900,00) ⁷

Щодо порушення № 2:

¹ 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
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення 1 428 днів**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

³ відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником **до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%)**.

Щодо порушення № 5:

¹ 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
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення 421 день**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,421
---	--	-------

Щодо порушення № 5:

¹ 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
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

² відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником **до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%)**

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. **Застерегти** ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) 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 **342 635 (триста сорок дві тисячі шістсот тридцять п'ять) гривень** на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) 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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

1) у термін до 15 серпня 2025 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами 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, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **15 382,67 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі **509,69 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **2 403,89 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **9 684,11 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році у розмірі **2 784,98 тис. грн** (без ПДВ);

2) надати до 01 серпня 2025 року до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки.

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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **271 553,46 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році у розмірі **149 005,15 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 2024 рік, у розмірі **122 548,31 тис. грн** (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, 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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **15 382,67 тис. грн** (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого у строк до 29 серпня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів про забезпечення приведення договірних відносин:

із ТОВ «Віват енерджи» у відповідність до вимог чинного законодавства враховуючи наявність лінійної частини приєднання та необхідність розташування точки приєднання (межі балансової належності електроустановок) на межі земельної ділянки земельної ділянки замовника (споживача) або за його згодою на території такої земельної ділянки;

із ТОВ «Структура пласт» у відповідність до вимог чинного законодавства враховуючи зазначену у заяві про приєднання інформацію щодо типу нестандартного приєднання;

щодо надання послуг з приєднань електрозарядних станцій ФОП Цьок Геннадій Володимирович (м. Надвірна) та ФОП Цьок Геннадій Володимирович (м. Івано-Франківськ) у відповідність до вимог чинного законодавства, що діє на дату подання замовниками належним

чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї, зокрема належно оформленого документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна.

**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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
за порушення Ліцензійних умов з
розподілу електричної енергії та
недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної
енергії, здійснення заходів
державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ червня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 29 травня 2025 року № 116, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 13 травня 2025 року № 719 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», посвідчень на проведення планової перевірки від 25 квітня 2025 року № 181, від 16 травня 2025 року № 235, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) 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:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 26 пункту 2.2 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 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, а саме підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (Кодекс комерційного обліку), щодо обов'язку ліцензіата зареєструвати в АКО власні АС ПШКО;

розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.1.19 глави 4.1, згідно з яким для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності,

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,

пункту 4.3.1 глави 4.3, згідно з яким замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу,

пункту 4.3.6 глави 4.3, згідно з яким ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання,

пункту 4.4.2 глави 4.4, згідно з яким до заяви про приєднання додається, зокрема, копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно,

пункту 4.5.6 глави 4.5, згідно з яким договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї;

пункту 14 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова НКРЕКП № 352), згідно з яким ОСР при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання, зобов'язаний про це інформувати НКРЕКП разом із наданням копій документів стосовно такого приєднання;

пункту 24 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), у частині дотримання порядку надання замовнику послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії рахунків на сплату плати за 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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та

недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

пункту 14 постанови НКРЕКП № 352, згідно з яким ОСР при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання, зобов'язаний про це інформувати НКРЕКП разом із наданням копій документів стосовно такого приєднання.

2. Накласти штраф у розмірі 342 635 (триста сорок дві тисячі шістсот тридцять п'ять) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії 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;

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку щодо обов'язку ліцензіата зареєструвати в АКО власні АС ППКО;

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.1.19 глави 4.1, згідно з яким для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності,

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,

пункту 4.3.1 глави 4.3, згідно з яким замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу,

пункту 4.3.6 глави 4.3, згідно з яким ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання,

пункту 4.4.2 глави 4.4, згідно з яким до заяви про приєднання додається, зокрема, копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно,

пункту 4.5.6 глави 4.5, згідно з яким договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї;

пункту 24 Порядку тимчасового приєднання у частині дотримання порядку надання замовнику послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії рахунків на сплату плати за 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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564):

1) у термін до 15 серпня 2025 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами 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, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 15 382,67 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 509,69 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 2 403,89 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 9 684,11 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році у розмірі 2 784,98 тис. грн (без ПДВ);

2) надати до 01 серпня 2025 року до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки.

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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 271 553,46 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 149 005,15 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 2024 рік, у розмірі 122 548,31 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПРАТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, 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 ПРАТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 15 382,67 тис. грн (без ПДВ).

Ця постанова може бути оскаржена до адміністративного суду. Оскарження постанови не зупиняє її виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 29 травня 2025 року № 116 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, та постанови НКРЕКП від 13 травня 2025 року № 719 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) 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

вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, а саме:

пункту 4.1.19 глави 4.1, згідно з яким для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності,

пункту 4.3.1 глави 4.3, згідно з яким замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу,

пункту 4.3.6 глави 4.3, згідно з яким ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання,

пункту 4.5.6 глави 4.5, згідно з ким договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї;

пункту 24 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 дотримання порядку надання замовнику послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії рахунків на сплату плати за приєднання,

для чого у строк до 29 серпня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів про забезпечення приведення договірних відносин:

з ТОВ «Віват енерджи» у відповідність до вимог чинного законодавства, враховуючи наявність лінійної частини приєднання та необхідність розташування точки приєднання (межі балансової належності електроустановок) на межі земельної ділянки земельної ділянки замовника (споживача) або за його згодою на території такої земельної ділянки;

з ТОВ «Структура пласт» у відповідність до вимог чинного законодавства, враховуючи зазначену у заяві про приєднання інформацію щодо типу нестандартного приєднання;

з ФОП Цьоком Геннадієм Володимировичем (м. Надвірна) та ФОП Цьоком Геннадієм Володимировичем (м. Івано-Франківськ) у відповідність до вимог чинного законодавства, що діяло на дату подання замовниками належним чином оформленої заяви про приєднання електрозарядних станцій та документів, що додаються до неї, зокрема належно оформленого документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна.

Це розпорядження може бути оскаржене до адміністративного суду. Оскарження розпорядження не зупиняє його виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО