

Обґрунтування
до проєкта постанови НКРЕКП «Про застереження
АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання
вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку
електричної енергії, та внесення змін до постанови НКРЕКП від 14 червня
2023 року № 1059»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550 та постанови НКРЕКП від 02 травня 2023 року № 827 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 18 квітня 2023 року № 218, від 21 квітня 2023 року № 221 та від 09 травня 2023 року № 263, 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 2022 року по 30 вересня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 18 травня 2023 року № 242 (далі – Акт № 242).

Водночас, в обґрунтуванні до проєкту постанови до Акта № 242, винесеному на засідання НКРЕКП, яке проводилось у формі відкритого слухання 14 червня 2023 року (далі – Обґрунтування від 14 червня 2023 року), зафіксовано, зокрема, визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році.

Зокрема, однією зі складових для розрахунку, враховується сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік.

Відповідно, в Обґрунтуванні від 14 червня 2023 року зафіксовано (мовою документа): **«...сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить грн (без ПДВ) (-).».**

За результатами розрахунку підсумкова сума надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році зафіксована у розмірі **грн (без ПДВ).**

Також, відповідно до Обґрунтування від 14 червня 2023 року (мовою документа): **«Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».**



Отже, з урахуванням положень підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.».

За результатами розгляду Акта № 242 прийнято постанову від 14 червня 2023 року № 1059 «Про застереження АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання».

Якою, зокрема, прийнято «...

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати **ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:**

1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **68 835,81 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 1 633,44 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 2 047,42 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 7 361,62 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 2021 році у розмірі 771,65 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 2 011,89 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 1 982,13 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 2022 році у розмірі 845,79 тис. грн (без ПДВ);

підсумкову суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2021 році у розмірі 52 181,87 тис. грн (без ПДВ);

2) надати до 13 липня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП в Івано-Франківській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни **в бік зменшення** на суму у розмірі **6 185,86 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 15 411,42 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 25 411,45 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі **52 775,42 тис. грн (без ПДВ)**;

витрати, що були понесені АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 36 361,96 тис. грн (без ПДВ);

розмір суми, що підлягає компенсації по легковому автомобілю MITSUBISHI L200, реєстраційний номер (інформація з обмеженим доступом), знятому з балансу, виведеному у I кварталі 2022 року із РБА02022 та (інформація з обмеженим доступом) – 227,57 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;

2) у разі неврахування АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної

у підпункті 1 пункту 2 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»

із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 68 835,81 тис. грн (без ПДВ).».

Водночас, до НКРЕКП надійшла письмова заява ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» від 10.10.2023 № 50012257/21 (вх. НКРЕКП від 10.10.2023 № 26562/1-23) щодо здійснення позапланового заходу державного контролю дотримання вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), з питання щодо стану виконання схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, у зв'язку з завершенням виконання Інвестиційної програми на 2022 рік та подачею

Звіту про повне виконання схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за період з 01.01.2022 по 30.09.2023 до НКРЕКП.

На підставі письмової заяви Товариства від 10.10.2023 № 50012257/21, на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, прийнято постанову НКРЕКП від 25 жовтня 2023 року № 1954 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», на підставі якої вирішено провести позапланову виїзну перевірку в частині питання, необхідність перевірки якого стала підставою для здійснення цього заходу.

На підставі постанови НКРЕКП від 25 жовтня 2023 року № 1954 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 30 жовтня 2023 року № 531, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за період діяльності з 01 січня 2022 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт від 10 листопада 2023 року № 468 (далі – Акт № 468).

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листом від 14 листопада 2023 року № 500/2257/23 надало до НКРЕКП письмові пояснення до виявлених порушень в Акті № 468.

Так, зазначеним Актом № 468 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 4.4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженому постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955</p>	<p>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;</p> <p>яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.</p>

Постановою НКРЕКП від 10.12.2021 року № 2503 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» (далі – Постанова № 2503) схвалена інвестиційна програма АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік у сумі **544 129,00 тис. грн (без ПДВ)** та джерела її фінансування.

тис. грн (без ПДВ)

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	348 916
прибуток (обов'язкові реінвестиції)	156 567
за перетоки реактивної е/е	29 982
інші (розшифрувати)	8 664
сума коштів зекономлених при виконанні ІП у 2020 році	125
додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2020 році	8 539
Разом	544 129

Впродовж 2022 – 2023 років АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» згідно вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок), зверталось до НКРЕКП листами про внесення змін до Постанови № 2503.

Постановами НКРЕКП від 23.08.2022 № 991, від 10.11.2022 № 1406 та від 01.08.2023 № 1409 схвалено зміни до Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік щодо включення додаткових заходів без зміни загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Постановою НКРЕКП від 25.04.2023 року № 726 схвалено зміни до Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік щодо коригування питомої вартості перехідного заходу «Впровадження модуля OMS» без зміни загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Відповідно до положень постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами) термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік продовжено до **31 грудня 2023 року**.

Листом від 09.10.2023 № 50015283/54 Товариство надало до НКРЕКП звіт щодо виконання ІП 2022 року за період з 01.01.2022 по 30.09.2023 із зазначенням про те, що Інвестиційна програма за відповідний період виконана в повному обсязі.

Аналіз наданого Ліцензіатом звіту з виконання ІП за 2022 рік станом на 30.09.2023 по розділам наведений в таблиці.

*Звіт щодо виконання інвестиційної програми
АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік станом на 30.09.2023*

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	2	3	4	5	6	7
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	363 258,81				
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії	83 731,57				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	57 694,87				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	15 825,70				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	7 566,84				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	2 104,00				
7	Інше	13 947,20				
Усього		544 129,00				

Як свідчать дані таблиці, АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за період з 01.01.2022 по 30.09.2023 фактично профінансовано заходів ІП 2022 року на загальну суму **грн (без ПДВ)**, що складає **%** від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів

становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.

В кількісному вираженні ІІ 2022 року виконано в повному обсязі.

За підсумками аналізу виконання ІІ 2022 станом на 30.09.2023 встановлено наступне:

1. Фінансування ІІ 2022 рік станом на 30.09.2023 склало _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми (_____ грн (без ПДВ)).
2. Сума недофінансування ІІ 2021 становить _____ грн (без ПДВ).
3. Освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування. Таким чином **інвестиційна програма виконана в повному обсязі.**
4. Профінансовані та не освоєні кошти відсутні.
5. Обсяг перевитрат, що **не перевищує 5 %** становить _____ грн (без ПДВ).
6. **Перевищення** вартості заходів ІІ 2022 **понад 5 %** становить _____ грн (без ПДВ).
7. **Перевищення** вартості заходів ІІ 2022 **понад 10 %**
8. Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) не зафіксовано.
9. **Сума економії коштів**, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2022 до 5%, становить _____ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІ 2022 наведено в таблиці.

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІІ 2022 в межах 5 %, від 5 % до 10 % та більше 10 %

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

Актом № 468 зафіксовано, що при виконанні в повному обсязі заходів розділу ІІ ІІ 2022 року «Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії» станом на 30.09.2023 склалась економія (без урахування перевитрат) у сумі _____ грн (без ПДВ).

Також, комісією з перевірки встановлено, що по розділу ІІ ІІ 2022 «Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії» сума перевитрат до **5 %** вартості заходів становить _____ грн (без ПДВ).

Перевищення обсягів фінансування по розділу ІІ ІІ 2022 «Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії» від 5 % до 10 % становить _____ грн (без ПДВ), понад 10 % -

Освоєння більше за фінансування відсутнє.

Перевищення фізичних обсягів над плановими протягом 2022 року не встановлено.

Фінансування заходів, не передбачених розділом ІІ ІІ 2022, не встановлено.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у своїх поясненнях, наданих листом від 14 листопада 2023 року № 500/2257/23, зазначає, що (мовою документа) «Перевищення фінансування зумовлено суттєвим ростом цін на обладнання, ТМЦ, ПММ, проблемами із логістикою, що в умовах військового стану та агресії російської федерації проти України відобразилось безпосередньо на всіх галузях економіки країни.

Як наслідок, представники підрядних організації, з якими було укладено договори на виконання заходів ІІ, звернулись з відповідними листами, щодо стрімкого зростання цін на обладнання, матеріали на паливо, до Головного Управління статистики в Івано-Франківській області та Торгово-промислової палати України для отримання відповідних цінових та фактографічних довідок. Після їх отримання (Додатки 1-9), було прийнято рішення стосовно перегляду цінових показників, на основі оновлених даних від постачальників, які відповідатимуть поточним реаліям економіки України в умовах збройної агресії російської федерації.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика)) НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12.**

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення пункту 4.4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, **сума балів не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

2	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 4.5.2 глави 4.1 розділу ІV Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (у редакції до 01.06.2021)</p>	<p>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;</p> <p>згідно якого технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа за типовою формою, встановленою Кодексом (додаток 5 до Кодексу – для стандартного приєднання).</p>
---	--	---

Комісією з перевірки проаналізовано інформацію Розділу І «Будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання», а саме 1.2.2.1.93 Будівництво розвантажувальної ТП по стандартному приєднанню та встановлено наступне.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» надано комісії з перевірки для вивчення та аналізу документи по заходах, передбачених даною позицією ІІ 2022 року, а саме:

- заяви замовників на приєднання до електричних мереж електроустановок;
- технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок замовника;

-договори про стандартне приєднання до електричних мереж АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»;

- завдання на проектування (заявки);
- проектну документацію;

-розрахунки визначення існуючих (без урахування величини замовленої до приєднання потужності замовником) електричних навантажень і схеми електропостачання, втрати напруги, перевірки на допустимі відхилення напруги від номінальної у споживачів згідно з вимогами ГKD 34.20.175, СОУ-Н ЕЕ 40.1-21677681-83, СОУ-Н МЕВ 40.1-37471933-49:2011;

-копії виданих замовникам технічних умов (ТУ), електроустановки яких планувалось приєднати до реконструйованих (збудованих) електричних мереж внаслідок надання послуги з приєднання іншим замовникам;

-пояснення щодо прийнятих проектних рішень;

-договори оренди землі та витяги з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно;

-акти введення в експлуатацію збудованих в рамках надання послуг з приєднання електричних мереж по замовниках послуг з приєднання;

-повідомлення про надання послуг з приєднання та акти про надання послуги із стандартного приєднання.

Комісією з проведення перевірки проведено аналіз наданої Ліцензіатом інформації та первинних документів по 21 об'єкту приєднання з виїздом на місце розташування даних об'єктів, результати дослідження зазначені в Довідках Державної інспекції енергетичного нагляду України (далі – Довідки ДЕН). Згідно Довідок ДЕН **встановлено невідповідність форми виданих ТУ типовій формі технічних умов стандартного приєднання по 15 об'єктах.**

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що в службовій записці Сектора НКРЕКП у Івано-Франківській області від 21.11.2023 № 224/37СЛ-23 зазначено, що під час перевірки комісії з перевірки було надано підтверджуючі документи щодо **надання послуги** зі стандартного приєднання, а саме **повідомлення про надання послуги з приєднання та Акти про надання послуги** із стандартного приєднання, по замовникам, послуги по яких встановлено та зафіксовано Актом № 468 невідповідність форми виданих ТУ типовій формі технічних умов стандартного приєднання.*

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у своїх поясненнях, наданих листом від 14 листопада 2023 року № 500/2257/23, зазначає, що (мовою документа) «...в результаті механічних помилок окремих працівників філії товариства при оформленні технічних умов приєднання було допущено незначні відхилення від типової форми технічних умов стандартного приєднання, передбаченої формою наведеною в додатку 5 до Кодексу систем розподілу. При цьому, допущені помилки не несли загрози основним принципам формування технічних умов та зводились до місця підпису Замовника, чи об'єднання схожих за змістом підпунктів в один, або його вилучення, якщо такі вимоги до електроустановок Замовника були відсутні (що деколи призводило до зміщення нумерації пунктів технічних умов).».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 12.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення пункту 4.5.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (у редакції до 01.06.2021), **сума балів не перевищує 12, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

Департамент ліцензійного контролю, за результатами розгляду Акта № 468 та враховуючи інформацію зафіксовану в Обґрунтуванні від 14 червня 2023 року, здійснив перерахунок Загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році, що визначається як сума таких складових:

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 – **грн (без ПДВ).**

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

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) становить **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):**

$\Delta Д_{ТВЕ}^H =$ – = 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, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «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.

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» ($\Delta ОКВ$) у 2022 році становить **грн (без ПДВ), що визначається за формулою:**

$\Delta ОКВ =$ – = грн (без ПДВ), де:

грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1).

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($\Delta ОНВ$) у 2022 році становить **грн (без ПДВ), що визначається за формулою:**

$\Delta ОНВ =$ грн – грн = 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. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2022 році грн (без ПДВ),
визначається за формулою:

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

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

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

де

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

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

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

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 2022 року становить **грн (без ПДВ).**

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

$$\text{ДПнов} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

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

$$П \text{ уточ нов} = \quad \times 0,1674 = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де

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

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

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» (ΔПП), у звітному році:

$$\Delta \text{ПП} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$$

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

грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал 2021 року).

11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – **грн.**

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить **грн (без ПДВ):**

грн (без ПДВ).

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

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – **державна частка відсутня.**

2. Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року – **грн (без ПДВ).**

3. Вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій - **понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні.**

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить:

грн (без ПДВ).

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

Ураховуючи вищезазначене, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти постанову, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2023 року № 1059 «Про застереження АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» такі зміни:

1) абзаци перший та другий підпункту 1 пункту 2 замінити трьома новими абзацами такого змісту:

«1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **69 181,85 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 1 633,44 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **346,04 тис. грн (без ПДВ)**;».

У зв'язку з цим абзаци третій – дев'ятий вважати відповідно абзацами четвертим – десятим;

2) у пункті 3:

абзаци перший – четвертий підпункту 1 викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік **збільшення** на суму у розмірі **306 946,96 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 15 411,42 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 25 411,45 тис. грн (без ПДВ);

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **260 357,40 тис. грн (без ПДВ)**;»;

у підпункті 2 цифри та знак «68 835,81» замінити цифрами та знаком «**69 181,85**».

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застереження АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та внесення змін до постанови НКРЕКП від 14 червня 2023 року № 1059

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ листопада 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 10 листопада 2023 року № 468, проведеної на підставі постанови НКРЕКП від 25 жовтня 2023 року № 1954 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та відповідно до посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 30 жовтня 2023 року № 531, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), згідно з яким технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа за типовою формою, встановленою Кодексом (додаток 5 до Кодексу – для стандартного приєднання);

пункту 4.4 глави 4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем

розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, згідно з яким ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів заходів у разі зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до 5 %.

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131564) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2023 року № 1059 «Про застереження АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» такі зміни:

1) абзаци перший та другий підпункту 1 пункту 2 замінити трьома новими абзацами такого змісту:

«1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 69 181,85 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 1 633,44 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 346,04 тис. грн (без ПДВ);».

У зв'язку з цим абзаци третій – дев'ятий вважати відповідно абзацами четвертим – десятим;

2) у пункті 3:

абзаци перший – четвертий підпункту 1 викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму у розмірі 306 946,96 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 15 411,42 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 25 411,45 тис. грн (без ПДВ);

суму неотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 260 357,40 тис. грн (без ПДВ);»;

у підпункті 2 цифри та знак «68 835,81» замінити цифрами та знаком «69 181,85».

Т. в. о. Голови НКРЕКП

Руслан КАЙДАШ