

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій
до ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» за порушення Ліцензійних умов з постачання
електричної енергії споживачу та здійснення заходів державного регулювання»
та розпорядження НКРЕКП «Про усунення ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» порушень
Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 03 серпня 2026 року № 1327 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (діяльність з постачання електричної енергії споживачу)» та посвідчень на проведення планової перевірки від 13 липня 2026 року № 345 та від 05 серпня 2026 року № 380, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (код ЄДРПОУ 42129720) (далі – ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), **за період діяльності з 01 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року**, за результатами якої складено Акт від 17 серпня 2026 року № 172 (далі – Акт № 172), додатком до якого є наказ ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» від 30 липня 2024 року № 98 «Про затвердження Положення «Про поводження з інформацією з обмеженим доступом ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД».

ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» листом від 21 серпня 2026 року № 2972 надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта № 172 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом № 172 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу (у редакції, що діяла до 28.07.2026)	у частині обов'язку надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП (п. 1.5 Акта № 172, стор. 16)



Комісією з перевірки здійснено аналіз та співставлення даних ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» у формі звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про характеристику споживачів електричної енергії» (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП), а саме у розділі IV «Закупівля електричної енергії за механізмом самовиробництва», «Кількість договорів про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва, у т.ч.» (код рядка 380) за IV квартал 2025 і первинними документами та виявлено розбіжність у кількості укладених електропостачальником зі споживачами договорів про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва станом на кінець звітного періоду усього (рядок 380), а саме у звіті зазначено кількість – __ договорів, відповідно до первинних документів, а станом на кінець 2025 року кількість укладених договорів – __ договорів. <i>Довідково:</i> 12.08.2026, під час проведення зазначеної перевірки, через автоматизований модуль звітності Товариство надало до НКРЕКП коригуючу форму звітності № 2-НКРЕКП за IV квартал 2025 року. 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 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) 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 %). Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП пропонує застосовувати 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	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії; у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: 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, яким визначено, що Користувач, зокрема, здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 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 акта приймання-передачі Послуги (включно) або Акт приймання-передачі Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно).

	підпункт 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу (у редакції, що діяла до 28.07.2026)	підпункту 2 пункту 9.3 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, яким визначено, що Користувач зобов'язується зокрема здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором; пункту 6.2 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, яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків: 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. щодо обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії. (п. 3.2 Акта № 172, стор. 32-47)
	Щодо розрахунків із ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» Перевіркою встановлено, що відповідно до Договору від 08.03.2022 (далі – Договір) Ліцензіатом у 2025 році здійснено купівлю електричної енергії у ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» з метою її постачання побутовим споживачам. Відповідно до пунктів 4.4 та 4.7 Договору оплата за придбану у Гарантованого покупця електричну енергію здійснюється Електропостачальником до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим. Відповідно до Наказу Міністерства енергетики України від 05.03.2022 № 106 Електропостачальник має право здійснити оплату Гарантованому покупцю шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог непогашених грошових зобов'язань, що виникли в результаті різниці між зобов'язаннями з оплати за пунктами 3.1, 3.2, 4.1-4.3 цього Договору та перерахованими грошовими коштами на виконання пункту 4.4 цього Договору, з непогашеними грошовими зобов'язаннями Гарантованого покупця, що виникли у відповідному розрахунковому періоді при отриманні послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів від Електропостачальника. Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» порушено строки оплати за даним договором за придбану у Гарантованого покупця електричну енергію, а саме: - відповідно до платіжної інструкції від 13.06.2025 проведено оплату за куповану електричну енергію за травень 2025 року із порушенням терміну оплати на 3 календарні дні;	

- відповідно до платіжної інструкції від **11.07.2025** проведено оплату за куповану електричну енергію за **червень 2025 року** із порушенням терміну оплати на **1 календарний день**;

- відповідно до платіжної інструкції від **12.11.2025** проведено за куповану електричну енергію за **жовтень 2025 року** із порушенням терміну оплати на **2 календарних дні**.

При цьому, **заборгованість** ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за придбану електричну енергію **станом на 31.12.2025 відсутня**.

Щодо розрахунків із НЕК «УКРЕНЕРГО»

Постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1763 «Про затвердження змін до Кодексу системи передачі» Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії затверджено в новій редакції (далі – Типовий договір).

Положеннями розділу 6 Типового договору визначено наступне:

пункт 6.1 Розрахунковим періодом за цим Договором є 1 календарний місяць.

пункт 6.2 Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків:

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.

Пункт 6.4 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 (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

Оплату вартості Послуги після коригування обсягів та вартості Послуг Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта приймання-передачі Послуги (включно) або Акт приймання-передачі Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно).

Підпункт 2 пункту 9.3 Користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.

Між ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено договір про надання послуги з передачі електричної енергії від 01.01.2024 (далі – Договір).

Станом на 31.12.2025 **заборгованість** ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» згідно з Договором становила _____ (з ПДВ), яка **оплачена** Ліцензіатом відповідно до платіжних інструкцій **протягом** _____ року.

Також перевіркою встановлено, що Товариством у 2025 році **не вчасно здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі за Договором**, а саме:

невчасно здійснено 1 платіж за січень, лютий, березень, квітень, травень, червень, жовтень, грудень 2025 року;

невчасно здійснено 2 платіж за січень, лютий, березень, квітень, травень, жовтень, листопад, грудень 2025 року;

невчасно здійснено 3 платіж за січень, лютий, березень, квітень, травень, червень, липень, серпень, жовтень, грудень 2025 року.

Щодо розрахунків із _____

Актом № 172 зафіксовано інформацію щодо обсягу, вартості та стану розрахунків ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» за послуги з розподілу електричної енергії, протягом періоду, що перевірявся, у розрізі ОСР та встановлено, що **станом на 31.12.2025:**

- **заборгованість** Ліцензіата перед _____ за послуги з розподілу електричної енергії (**УП**) становила _____ (з ПДВ);

- **заборгованість** Ліцензіата перед _____ за послуги з розподілу електричної енергії (**ВЦ**) становила _____ (з ПДВ).

Відповідно до пункту 6 Додаткової угоди № 1 до Типового договору Електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії від 07.12.2018 (далі – Додаткова угода № 1) між ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» та _____» Електропостачальник здійснює авансовий платіж у розмірі 100% вартості послуг з розподілу електричної енергії до 27 числа місяця, що передує розрахунковому на поточний рахунок Оператора системи розподілу відповідно до виставленого рахунку-фактури.

Відповідно до пункту 11 Додаткової угоди № 1 Електропостачальник здійснює остаточний розрахунок з Оператором системи розподілу за попередній розрахунковий період протягом двох банківських днів з дня отримання рахунку-фактури.

Перевіркою встановлено:

- рахунок-фактуру за **грудень 2025 року (УП)** отримано Ліцензіатом **12.01.2026**. Отже, **заборгованість** за послуги з розподілу електричної енергії (**УП**) в сумі - _____ (з ПДВ) повинна була бути оплачена до **14.01.2026**.

Заборгованість ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» перед _____ за послуги з розподілу електричної енергії в сумі _____ (з ПДВ) (**УП**) **оплачена** Ліцензіатом відповідно до платіжних інструкцій **протягом січня-лютого 2026 року із порушенням терміну** оплати на **41 календарний день**;

- рахунок-фактуру за **грудень 2025 року (ВЦ)** отримано Ліцензіатом **12.01.2026**. Отже, **заборгованість** за послуги з розподілу електричної енергії (**ВЦ**) в сумі _____ (з ПДВ) повинна була бути оплачена до **14.01.2026**.

Заборгованість ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» перед _____ за послуги з розподілу електричної енергії на суму _____ (з ПДВ) (**ВЦ**) **оплачена** Ліцензіатом відповідно до платіжної інструкції від **25.02.2026 із порушенням терміну** оплати на **42 календарних дні**.

Відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II 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 %**) та відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначені порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

3	підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині обов'язку ліцензіата при проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць) (п. 3.2 Акта № 172, стор. 47-55)
---	--	--

На запит комісії з перевірки Ліцензіатом надано інформацію, матеріали та документи, на підставі яких комісією з перевірки проведено аналіз розрахунків та здійснення Ліцензіатом помісячної оплати за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії, та аналіз забезпечення недискримінаційності та пропорційності розрахунків перед оператором системи передачі та операторами систем розподілу у відношенні до здійснених нарахувань за відповідний розрахунковий період (місяць) та встановлено:

За січень 2025 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги _____ (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав _____%.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) _____% Ліцензіатом не здійснено оплати у строки, визначені умовами відповідних договорів, за надані послуги з розподілу електричної енергії у розмірі _____ (з ПДВ), чим нанесено у зазначеному розмірі шкоду учаснику ринку у розрахунковому періоді, а саме _____».

За лютий 2025 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги _____ (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав _____%.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) _____% Ліцензіатом не здійснено оплати у строки, визначені умовами відповідних договорів, за надані послуги з розподілу електричної енергії у розмірі _____ (з ПДВ), чим нанесено у зазначеному розмірі шкоду учаснику ринку у розрахунковому періоді, а саме _____».

За березень 2025 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги _____ (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав _____%.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) _____% Ліцензіатом не здійснено оплати у строки, визначені умовами відповідних договорів, за надані послуги з розподілу електричної енергії у розмірі _____ (з ПДВ), чим нанесено у зазначеному розмірі шкоду учаснику ринку у розрахунковому періоді, а саме _____».

За квітень 2025 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги _____ (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав _____%.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) _____% Ліцензіатом не здійснено оплати у строки, визначені умовами відповідних договорів, за надані послуги з розподілу електричної енергії у розмірі _____ (з ПДВ), чим нанесено у зазначеному розмірі шкоду учаснику ринку у розрахунковому періоді, а саме _____».

За травень 2025 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги _____ (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав _____%.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) _____% Ліцензіатом не здійснено оплати у строки, визначені умовами відповідних договорів, за надані послуги з розподілу електричної енергії у розмірі _____ (з ПДВ), чим нанесено

у зазначеному розмірі шкоду учаснику ринку у розрахунковому періоді, а саме _____».

За червень 2025 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги _____ (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав _____%.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) _____% Ліцензіатом не здійснено оплати у строки, визначені умовами відповідних договорів, за надані послуги з розподілу електричної енергії у розмірі _____ (з ПДВ), чим нанесено у зазначеному розмірі шкоду учаснику ринку у розрахунковому періоді, а саме _____».

За липень 2025 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги _____ (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав _____%.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) _____% Ліцензіатом не здійснено оплати у строки, визначені умовами відповідних договорів, за надані послуги з розподілу електричної енергії у розмірі - (з ПДВ), чим нанесено у зазначеному розмірі шкоду учаснику ринку у розрахунковому періоді, а саме _____».

За серпень 2025 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги _____ (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав _____%.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) _____% Ліцензіатом не здійснено оплати у строки, визначені умовами відповідних договорів, за надані послуги з розподілу електричної енергії у розмірі _____ (з ПДВ), чим нанесено у зазначеному розмірі шкоду учаснику ринку у розрахунковому періоді, а саме _____».

За вересень 2025 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги - (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав _-%.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) ____% Ліцензіатом не здійснено оплати у строки, визначені умовами відповідних договорів, за надані послуги з розподілу електричної енергії у розмірі _____ (з ПДВ), чим нанесено у зазначеному розмірі шкоду учаснику ринку у розрахунковому періоді, а саме АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО».

За жовтень 2025 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги _____ (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав _____%.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) _____% Ліцензіатом не здійснено оплати у строки, визначені умовами відповідних договорів, за надані послуги з розподілу електричної енергії у розмірі _____ (з ПДВ), чим нанесено у зазначеному розмірі шкоду вказаним учасникам ринку у розрахунковому періоді, а саме _____».

За листопад 2025 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги _____

_____ (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав _____%.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) _____% Ліцензіатом не здійснено оплати у строки, визначені умовами відповідних договорів, за надані послуги з розподілу електричної енергії у розмірі _____ (з ПДВ), чим нанесено у зазначеному розмірі шкоду учаснику ринку у розрахунковому періоді, а саме _____».

За грудень 2025 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги _____ (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав _____%.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) -% Ліцензіатом не здійснено оплати у строки, визначені умовами відповідних договорів, за надані послуги з розподілу електричної енергії у розмірі _____ (з ПДВ), чим нанесено у зазначеному розмірі шкоду учаснику ринку у розрахунковому періоді, а саме _____».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу.**

4	підпункт 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	щодо обов'язку ліцензіата застосовувати ціну (тариф) на послуги постачальника універсальних послуг, визначену за результатами конкурсу або встановлену у випадках, передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії», НКРЕКП згідно із затвердженою НКРЕКП методикою, зокрема постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 № 2247 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (п. 4.4 Акта № 172, стор. 108-128)
---	--	--

Протягом 2025 року ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» при здійсненні ліцензованої діяльності застосовувало наступні затверджені НКРЕКП тарифи на постачання електричної енергії (без ПДВ).

Постанова НКРЕКП – дата прийняття, номер та назва	Тариф на постачання електричної енергії, грн за 1 МВт·год (без ПДВ)	Термін дії тарифу
Постанова НКРЕКП від 19.12.2024 № 2247 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД»		
Постанова НКРЕКП від 19.12.2024 № 2247 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД»		

У 2025 році **операційні витрати** ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг склали _____, що на _____ або на _____ **більше** рівня, затвердженого середньозваженою структурою тарифу – _____.

Фактичний обсяг постачання електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на _____).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності на послуги постачальника універсальних послуг у 2025 році:

Елементи витрат	Діючий тариф	Фактично	Відхилення	
	тис. грн	тис. грн	тис. грн	%
Внески на регулювання				
Всього				

Сума перевитрат коштів, затверджених структурою тарифу, отриманих за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2025 році, склала _____.

Перелік складових витрат	Постачання електричної енергії, тис. грн		
	Діючий тариф	Фактично	Відхилення
	тис. грн	тис. грн	тис. грн
виробничі послуги			
витрати на комунальні послуги			
транспортні послуги			
сировина і матеріали			
Витрати на оплату праці			
Відрахування на соціальні заходи			
витрати на зв'язок			
витрати на службові відрядження			
витрати на обслуговування програмного забезпечення			
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)			
Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків			
Витрати на охорону праці			
Відрахування профспілковим організаціям			
Аудиторські послуги			
Юридичні послуги			
Плата за оренду			
Канцелярські витрати			
Утримання ЦОК			
Утримання кол-центрів			
Друк рахунків			
Доставка рахунків			
Поштово-телеграфні послуги			
Консультаційні послуги			
Послуги оператора ринку та комісійний збір УЕБ			
Всього			

Витрати не передбачені діючим тарифом:

Показники	Діючий тариф	Фактично	Відхилення
	тис. грн	тис. грн	тис. грн
Амортизація			
Витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)			
Послуги з охорони			
Витрати на оголошення			
Послуги з підключення/відключення споживачів			
Благодійна допомога			
Резерв сумнівних боргів			

Інші витрати			
Всього			

Сума обґрунтованих перевитрат по статтям витрат з постачання електричної енергії ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» за 2025 рік становить _____ (без ПДВ).

Показники	Абсолютне відхилення, тис. грн
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)	
Послуги оператора ринку та комісійний збір УЕБ	
Всього	

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): *«Щодо застосування ціни на послуги постачальника універсальних послуг, то ціна на універсальні послуги для малих непобутових споживачів, приєднаних до системи розподілу, протягом 2025 року розраховувалася за формулою, визначеною пунктом 2.2 розділу 2 постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги» від 05 жовтня 2018 року № 1177 з застосуванням тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затверджених постановою НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «Прикарпатенерготрейд» від 19 грудня 2024 року № 2247 в розмірі _____».*

Згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано санкцію у вигляді застереження**, оскільки згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 цього розділу, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо **сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11 балів**.

5	підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу підпункту 10 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	щодо обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії. щодо обов'язку ліцензіата купувати електричну енергію, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 91 Закону України «Про альтернативні джерела енергії», за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості. <i>(п. 4.8 Акта № 172, стор. 138-141)</i>
---	---	---

У 2025 році Товариством здійснено закупівлю електричної енергії за «зеленим» тарифом в обсязі _____ загальною вартістю _____, оплачено за закуплену електроенергію _____, та сплачені податки в сумі _____.

Станом на 31.12.2025 заборгованість за куповану електричну енергію «за зеленим тарифом» у 2025 році, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств,

становила _____ та включає в себе, зокрема, заборгованість по споживачах, які за даними ДФС є померлими в сумі - _____ (без ПДВ).

Довідково: за період з **01.01.2026** по **15.07.2026**, після отримання коштів від НЕК «УКРЕНЕРГО», Товариством проведено виплати заборгованості за куповану електричну енергію «за зеленим тарифом» на суму _____ (без ПДВ).

Станом на 15.07.2026 року обліковується заборгованість ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» за куплену електричну енергію за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств у розмірі - _____ (без ПДВ). Зазначена заборгованість стосується споживачів, які, за даними ДФС є померлими.

Заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» перед Товариством за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел **станом на 31.12.2025 року становила** _____ (без ПДВ).

За поясненням Ліцензіата, наданим комісії з перевірки, для ліквідації заборгованості ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» вживало заходів для встановлення контакту зі спадкоємцями померлих побутових споживачів та врегулювання договірних відносин. Зокрема, Товариством направлялися письмові повідомлення за адресами приватних домогосподарств щодо необхідності звернення спадкоємців для оформлення права власності на об'єкт та переукладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом. Також, працівниками Товариства неодноразово здійснювалися телефонні дзвінки особам, які могли бути правонаступниками померлих споживачів, під час яких надавалися роз'яснення щодо порядку оформлення спадкових прав, переоформлення договірних відносин та отримання коштів, акумульованих за період до укладення нового договору.

Вжиті ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» заходи щодо інформування правонаступників померлих споживачів, проведення роз'яснювальної роботи, а також постійна робота з врегулювання договірних відносин дозволили суттєво зменшити обсяг акумульованої заборгованості. Так, станом на 01.01.2026 на розрахунковому рахунку обліковувалася сума заборгованості за куплену електричну енергію за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств, споживачі яких відповідно до даних ДПС є померлими, у розмірі _____ (без ПДВ). Станом на 01.07.2026 зазначена сума зменшилася _____ (без ПДВ).

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «...Станом на 31.12.2025 заборгованість ТОВ «Прикарпатенерготрейд» за куповану у 2025 році електричну енергію за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств становила _____. Заборгованість виникла у зв'язку з тим, що НЕК «УКРЕНЕРГО» не здійснювала в повному обсязі оплату ТОВ «Прикарпатенерготрейд» вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. Станом на 31.12.2025 року заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» перед ТОВ «Прикарпатенерготрейд» за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел становила _____. (з ПДВ). За відсутності фінансування з боку НЕК «УКРЕНЕРГО» наше Товариство не в змозі провести розрахунок з приватними ДСЕС в повному обсязі. При поступленні коштів за послугу з забезпечення збільшення частки виробництва з альтернативних джерел, одразу ж спрямовуємо кошти для погашення заборгованості перед ДСЕС.

Для врегулювання такої ситуації з виплатами споживачам за придбану згенеровану електроенергію ТОВ «Прикарпатенерготрейд» неодноразово зверталось до НЕК «Укр енерго» та органів державної влади стосовно необхідності невідкладного перерахування коштів для погашення заборгованості перед власникам генеруючих електростанцій приватних домогосподарств.

Протягом 2026 року, після отримання коштів від НЕК «Укр енерго», наше Товариство здійснило оплату приватним домогосподарствам за 2025 рік в сумі _____ . та

станом на 15.07.2025 року залишилась заборгованість виключно перед приватним домогосподарством, де власники ДСЕС померли, у розмірі _____.

Щодо заборгованості перед приватними домогосподарствами, де власники померли - ТОВ «Прикарпатенерготрейд» після отримання повідомлення з електронного кабінету платника податків про факт смерті побутового споживача, який був стороною договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, не проводило виплати за згенеровану електричну енергію та відповідно відновлення таких виплат було проведено після звернення нового власника (спадкоємця) із документами, які підтверджують право власності на приватне домогосподарство. Відповідно до ПРРЕЕ кошти, які підлягають виплаті за вищезгаданий період постачальник універсальних послуг акумулює на своїх рахунках до моменту укладення договору зі спадкоємцем та виплачує в обсязі згідно з умовами укладеного договору. ТОВ «Прикарпатенерготрейд» без звернення правонаступника не має змоги врегулювати питання переоформлення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством і відповідно - провести виплату заборгованості.

Разом з тим для ліквідації заборгованості ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» вживало всіх можливих і залежних від нього заходів для встановлення контакту зі спадкоємцями померлих власників приватних домогосподарств та врегулювання договірних відносин. Зокрема, Товариством направлялися письмові повідомлення за адресами приватних домогосподарств щодо необхідності звернення спадкоємців для оформлення права власності на об'єкт та переукладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом. Крім того, працівниками Товариства неодноразово здійснювалися телефонні дзвінки особам, які могли бути правонаступниками померлих споживачів, під час яких надавалися роз'яснення щодо порядку оформлення спадкових прав, переоформлення договірних відносин та отримання коштів, акумульованих за період до укладення нового договору.

Вжиті ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» заходи щодо інформування правонаступників померлих споживачів, проведення роз'яснювальної роботи, а також постійна робота з врегулювання договірних відносин дозволили суттєво зменшити обсяг акумульованої заборгованості: з _____ станом на 01.01.2026 до _____ станом на 01.07.2026.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує **пом'якшуючі обставини** до вчиненого порушення у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**) та відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу
ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» від здійснення ліцензованої діяльності
з постачання електричної енергії споживачу**

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (за IV квартал) - **державна частка акцій відсутня**;

2) кількість побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік, починаючи

з 2025 року для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 № 1176 (далі – Методика № 1176) – _____
ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» відсутнє у переліку, наведеному у додатку 5 до Методики № 1176;

3) кількість побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави на кінець звітної періоду для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176 (за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (за IV квартал) – _____
ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» відсутнє у переліку, наведеному у додатку 5 до Методики № 1176;

4) рівень розрахунків станом на 01 січня 2026 року:

- з _____» за куповану електричну енергію станом на 01.01.2026 заборгованість - _____;

- з _____» за куповану у 2025 році електричну енергію заборгованість по договору від 08.03.2022 станом на 31.12.2025 становила _____ (з ПДВ) або _____ (без ПДВ), яка Ліцензіатом 09.01.2026 оплачена у повному обсязі. Станом на 10.01.2026 заборгованість ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» перед _____» відсутня;

- з оператором системи передачі за послуги з передачі електричної енергії у звітному році заборгованість станом на 31.12.2025 ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» становила - _____ (з ПДВ), яка оплачена протягом січня-лютого 2026 року у повному обсязі;

- оператора системи передачі перед постачальником універсальних послуг за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у звітному році. Сума заборгованості станом на 01.01.2026 склала _____ (без ПДВ), яка погашена в повному обсязі до 10.03.2026;

- з операторами системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році загальна заборгованість _____ (без ПДВ), в т.ч.:

- _____).

5) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в _____», сплачені ліцензіатом у звітному році – _____;

6) (на 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, визначається на підставі витрат, врахованих у тарифах на звітний рік, перерахованих із застосуванням уточнюючого коригуючого коефіцієнта від зміни протягом звітної року фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС_у)), що розраховується за формулою

$$КФС_u = (1 + КА * (\Delta ПСт / ПСт_t)), \text{ в. о.,}$$

де КА – коефіцієнт поправки на зміну кількості абонентів, встановлений НКРЕКП (КА = 0,7);

$\Delta ПСт$ – зміна фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, у звітному році, які знаходяться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю побутових споживачів ліцензіата на кінець звітної періоду та кількістю побутових споживачів ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифу на звітний рік;

$ПСт_t$ – кількість побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави, врахованих при розрахунку тарифу на звітний рік.

Вище зазначена формула не застосовується.

Обрахунок суми недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році за вищевказаною формулою не здійснюється, оскільки ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» відсутнє у переліку, наведеному у додатку 5 до Методики № 1176.

Сума **недофінансування** статей витрат структури тарифу у звітному році складає _____ (без ПДВ).

7) сума перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році (на 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, витрати за статтями операційних витрат, розрахунок яких на звітний рік здійснювався із застосуванням коригуючого коефіцієнта зміни фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС), відповідно до Методики № 1176, перераховуються із застосуванням КФС);» - не розраховується, оскільки ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» відсутнє у переліку, наведеному у додатку 5 до Методики № 1176.

Сума **перевитрат** статей витрат структури тарифів у 2025 році становить _____ (без ПДВ).

8) Сума **обґрунтованих перевитрат** статей витрат структури тарифів у звітному році – _____ (без ПДВ).

9) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів, за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 № 282 (далі – форма звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії), та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року.

За 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії визначається згідно з пунктом 5 цієї Методики, із застосуванням КФС – не стосується ліцензіата, оскільки ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» відсутнє у переліку, наведеному у додатку 5 до Методики № 1176.

Недоотриманий дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до підпункту 1 пункту 8.1 глави 8 Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 № 1176 становить _____ (без ПДВ):

Показник	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги електричної енергії, затверджені в тарифах	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/ МВт·год	МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн
Малі непобутові споживачі	01.01.2025 - 30.06.2025							
	01.07.2025 - 31.12.2025							
Разом								

Побутові споживач	01.01.2025 - 30.06.2025							
	01.07.2025 - 31.12.2025							
Разом								
Всього								

10) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії складає _____, яка розрахована наступним чином:

Товариство надало платіжні інструкції про сплату податку на прибуток у 2025 році на загальну суму - _____:

_____ (без ПДВ), де:
 _____ – сума фактично сплаченого податку на прибуток ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» у 2025 році;
 _____ – фактичні операційні витрати постачальника універсальних послуг за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2025 року (ряд.1 гр. 2);
 _____ – сумарні операційні витрати за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2025 року (ряд.1 гр.6).

Разом з тим, з урахуванням службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 25.03.2020 №126/17.2-20 недоцільно розглядати сплачений у звітному році податок на прибуток в частині надання універсальних послуг як об'єктивний чинник недофінансування ліцензійної діяльності, а отже зазначений показник для подальшого розрахунку приймається за _____;

11) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) – _____;

12) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році становить - _____.

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1) **недоотриманий дохід** ліцензіата внаслідок зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у 2025 році, який уже було враховано у структурах тарифів – недоотриманий дохід _____ (без ПДВ):

За 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії визначається як різниця між добутком фактичних помісячних обсягів постачання електричної енергії і тарифів, що діяли у

відповідному звітному періоді, та сумою середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на 2025 рік із застосуванням КФС, за формулою

$ДДО(Н) = ФД - (ЧНДт + (ОВт \times КФС)),$ тис. грн,

де ДДО(Н) – додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії за відповідний період, тис. грн;

ФД – фактичний дохід ліцензіата, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів постачання електричної енергії у відповідному періоді і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітнього року, тис. грн;

ЧНДт – частина необхідного доходу, врахованого у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітнього року, за вирахуванням операційних витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФС, відповідно до Методики № 1176, визначена за формулою

$ЧНДт = НДт - Овт,$ тис. грн,

де НДт – середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітнього року, тис. грн;

ОВт – операційні витрати, які враховані в тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФС, відповідно до Методики № 1176. Не стосується ліцензіата, оскільки ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» відсутнє у переліку, наведеному у додатку 5 до Методики № 1176.

2) сума **недофінансування** статей витрат структури тарифів у 2025 році – _____ (без ПДВ);

3) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – _____ (без ПДВ).

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності:

_____ (без ПДВ)

Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

1) сплачена у 2025 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передувє звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг – _____;

2) сума **обґрунтованих перевитрат** статей витрат структури тарифів у 2025 році – _____ (без ПДВ);

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 345 визнано обґрунтованими – _____ (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності

- _____

7. Підсумкова сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році визначається як різниця між сумою, розрахованою відповідно до пункту 5 додатка 25 Постанови № 428, та сумою об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, зазначених у пункті 6 додатка 25 Постанови № 428:

Відповідно до пункту 10 додатка 25 Постанови № 428, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022 - 2025 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.

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата 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 487 050 (чотириста вісімдесят сім тисяч п'ятдесят) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	487 050,00 грн
---	-----------------------

№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Порушення вчинено або триває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень	Округлення, гривень
1	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000			42500	
2	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	114 750	Ні		Так	1 700 000	153 000	76500		114750	
3	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	229 500	Ні		Так	1 700 000	153 000	76500			
4	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 Порядку, не перевищує 11	Так	1 700 000					
5	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	142 800	Ні		Так	1 700 000	136 000	68000	61200		

Щодо порушення № 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

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 день)**,

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

Застосовано 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.

Щодо порушення № 2:

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		1,80
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

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 (115 день)**,

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

Щодо порушення № 3:

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	170 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,80
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

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 (347 дня)**.

Щодо порушення № 4:

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	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	не перевищує 11 балів

Застосовано санкцію у вигляді застереження, оскільки згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 цього розділу, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Щодо порушення № 5:

відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	170 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,60
Початковий розмір штрафу	грн	136 000,00

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 (309 днів)**.

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД»** (код ЄДРПОУ 42129720) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині:

надання до НКРЕКП документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, встановленого постановою НКРЕКП.

2. Накласти штраф у розмірі **487 050** (чотириста вісімдесят сім тисяч п'ятдесят) гривень на **ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД»** (код ЄДРПОУ 42129720) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпунктів 13 та 29 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії щодо розрахунків за договорами від 08 березня 2022 року № 469/03/22 з ДП «Гарантований покупець», від 01 січня 2024 року № 0239-02024-ПП з НЕК «УКРЕНЕРГО», від 07 грудня 2018 року № 2020/04/26 з АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (розмір штрафу за порушення яких становить 114 750 (сто чотирнадцять тисяч сімсот п'ятдесят) гривень),

підпункту 29 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині забезпечення при проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії недискримінаційності та пропорційності розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць) (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 29 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) та підпункту 10 пункту 2.3 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії, та у частині купівлі електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 9¹ Закону України «Про альтернативні джерела енергії», за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості щодо розрахунків за електричну

енергію куповану за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств (розмір штрафу за порушення яких становить 142 800 (сто сорок дві тисячі вісімсот) гривень).

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» при перегляді тарифу на послуги постачальника універсальних послуг підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» на 2027 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму недоотриманого у 2025 році доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу в розмірі 10 455,63 тис. грн (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (код ЄДРПОУ 42129720) усунути порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, для чого у строк до 31 грудня 2026 року забезпечити у повному обсязі розрахунки за придбану електричну енергію, вироблену приватними домогосподарствами у 2025 році, на суму заборгованості, зафіксовану Актом, про що у термін до 15 січня 2027 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» за
порушення Ліцензійних умов з
постачання електричної енергії
споживачу та здійснення заходів
державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ вересня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 17 серпня 2026 року № 172, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 03 серпня 2026 року № 1327 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (діяльність з постачання електричної енергії споживачу)», посвідчень на проведення планової перевірки від 13 липня 2026 року № 345 та від 05 серпня 2026 року № 380, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (код ЄДРПОУ 42129720) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), а саме:

підпункт 7 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині надання до НКРЕКП документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в

обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 13 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 29 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії, та у частині забезпечення при проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії недискримінаційності та пропорційності розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць),

підпункт 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, встановленого, зокрема постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 № 2247 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД»,

підпункт 10 пункту 2.3 (у редакції, що діяла до 29 травня 2026 року) у частині здійснення купівлі електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 9¹ Закону України «Про альтернативні джерела енергії», за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості.

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 ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (код ЄДРПОУ 42129720) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині:

надання до НКРЕКП документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в

обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, встановленого постановою НКРЕКП.

2. Накласти штраф у розмірі 487 050 (чотириста вісімдесят сім тисяч п'ятдесят) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (код ЄДРПОУ 42129720) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпунктів 13 та 29 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії щодо розрахунків за договорами від 08 березня 2022 року № 469/03/22 з ДП «Гарантований покупець», від 01 січня 2024 року № 0239-02024-ПП з НЕК «УКРЕНЕРГО», від 07 грудня 2018 року № 2020/04/26 з АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (розмір штрафу за порушення яких становить 114 750 (сто чотирнадцять тисяч сімсот п'ятдесят) гривень),

підпункту 29 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині забезпечення при проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії недискримінаційності та пропорційності розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць) (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 29 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) та підпункту 10 пункту 2.3 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії, та у частині купівлі електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 9¹ Закону України «Про альтернативні джерела енергії», за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості щодо розрахунків за електричну енергію куповану за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств (розмір штрафу за порушення яких становить 142 800 (сто сорок дві тисячі вісімсот) гривень).

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення

штрафу (код класифікації доходів бюджету 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

Суб'єкт господарювання зобов'язаний самостійно забезпечити правильність визначення реквізитів бюджетного рахунку для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

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» при перегляді тарифу на послуги постачальника універсальних послуг підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг **ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД»** на 2027 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму недоотриманого у 2025 році доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу в розмірі 10 455,63 тис. грн (без ПДВ).

4. 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 ТОВАРИСТВОМ З
ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД»
порушень Ліцензійних умов з
постачання електричної енергії
споживачу

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 17 серпня 2026 року № 172 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, та постанови НКРЕКП від 03 серпня 2026 року № 1327 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (діяльність з постачання електричної енергії споживачу)», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (код ЄДРПОУ 42129720) усунути порушення підпункту 29 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) та підпункту 10 пункту 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року

№ 1469 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії, та у частині купівлі електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 9¹ Закону України «Про альтернативні джерела енергії», за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості щодо розрахунків за електричну енергію куповану за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств, для чого у строк до 31 грудня 2026 року забезпечити у повному обсязі розрахунки за придбану електричну енергію, вироблену приватними домогосподарствами у 2025 році, на суму заборгованості, зафіксовану Актом, про що у термін до 15 січня 2027 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО