

**Обґрунтування  
до проєкту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу  
на ТОВ «ПРЕТ СЕРВІС ЕНЕРГОЗМІН» за порушення 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 20 січня 2026 року № 99 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ПРЕТ СЕРВІС ЕНЕРГОЗМІН» (діяльність з постачання електричної енергії споживачу)) та посвідчень на проведення планової перевірки від 15 грудня 2025 року № 698 та від 21 січня 2026 року № 32, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРЕТ СЕРВІС ЕНЕРГОЗМІН» (код ЄДРПОУ 44907279) (далі – ТОВ «ПРЕТ СЕРВІС ЕНЕРГОЗМІН», 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 16 листопада 2022 року по 31 грудня 2025 року, за результатами якої складено Акт від 02 лютого 2026 року № 20 (далі – Акт № 20), додатком до якого є наказ ТОВ «ПРЕТ СЕРВІС ЕНЕРГОЗМІН» від 19.12.2025 № 85 «Про затвердження Положення роботи із інформацією з обмеженим доступом».

ТОВ «ПРЕТ СЕРВІС ЕНЕРГОЗМІН» листами від 05.02.2026 № 299 та від 10.02.2026 № 353 надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта № 20 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом № 20 встановлено наступне:

| № п/п                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Виявлене порушення                                                                                                                                                                                           | Суть порушення                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | <b>підпункту 13 пункту 2.2<br/>Ліцензійних умов з постачання<br/>електричної енергії споживачу</b><br><br><b>підпункту 29 пункту 2.2<br/>Ліцензійних умов з постачання<br/>електричної енергії споживачу</b> | в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;<br><br>в частині обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.<br><br>(п. 3.9 Акта № 20, стор. 65) |
| Для забезпечення постачання електричної енергії споживачам ТОВ «ПРЕТ СЕРВІС ЕНЕРГОЗМІН» здійснює купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами.<br><b>Заборгованість ТОВ «ПРЕТ СЕРВІС ЕНЕРГОЗМІН» перед _____ за Договором від _____ станом на 31.12.2024 склала _____ грн (з ПДВ).</b><br>Відповідно до Акту звіряння взаємних розрахунків за I квартал 2025 року між |                                                                                                                                                                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |



УВ  
НКРЕКП  
№387-14.1.1/26 від 18.02.2026  
КЕП: Зеленюк Я. М. 17.02.2026 16:55  
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200  
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

\_\_\_\_\_ і ТОВ «ПРЕТ СЕРВІС ЕНЕРГОЗМІН» за договором від \_\_\_\_\_  
**станом на 31.03.2025 заборгованість відсутня.**

31.12.2024 ТОВ «ПРЕТ СЕРВІС ЕНЕРГОЗМІН» укладено з \_\_\_\_\_  
договір купівлі-продажу електричної енергії від \_\_\_\_\_.

**Станом на 31.12.2025 заборгованість** ТОВ «ПРЕТ СЕРВІС ЕНЕРГОЗМІН» перед \_\_\_\_\_  
за Договором від \_\_\_\_\_ **склала**  
\_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа):  
«...Наявність у Товариства дефіциту обігових коштів унеможливили своєчасне проведення  
розрахунків за купівлю електричної енергії у \_\_\_\_\_».

*Враховуючи наявну поточну ситуацію наше товариство звернулося листами до \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ про відстрочення  
платежів за зобов'язаннями по договору від \_\_\_\_\_ №... (...). Згідно яких ми  
зобов'язуємось оплатити заборгованість до 27 лютого 2026 року. Станом на 30 січня 2026  
року Товариством погашена заборгованість перед \_\_\_\_\_  
в сумі \_\_\_\_\_ грн, що зменшило заборгованість до \_\_\_\_\_  
грн.» та «...Повідомляємо, що станом на 09.02.2026 року наше Товариство погасило  
заборгованість перед \_\_\_\_\_ у сумі \_\_\_\_\_ грн. Платіжні  
інструкції: № \_\_\_\_\_ від 03.02.2026р., № \_\_\_\_\_ від 03.02.2026 р.; № \_\_\_\_\_ від 05.02.2026 р.; № \_\_\_\_\_  
від 05.02.2026 р та № \_\_\_\_\_ від 09.02.2026 р., додаємо.*

*Таким чином, на 09.02.2026 року заборгованість ТОВ «ПРЕТ СЕРВІС ЕНЕРГОЗМІН»  
перед \_\_\_\_\_ за договором купівлі-продажу електричної енергії  
№ ... (№...) від \_\_\_\_\_ р. відсутня.».*

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що відповідно до частини 17 статті 1  
Закону України «Про ринок електричної енергії» двосторонній договір - договір купівлі-  
продажу електричної енергії, укладений між двома учасниками ринку поза організованими  
сегментами ринку, крім договору постачання електричної енергії споживачу.

Частиною другою статті 66 Закону України «Про ринок електричної енергії»  
встановлено, що учасники ринку мають право вільно обирати контрагентів за двосторонніми  
договорами, укладати ці договори у довільній формі та на умовах, що визначаються за  
домовленістю сторін з урахуванням таких обмежень:

- 1) виробники мають право продавати електричну енергію за двосторонніми договорами,  
крім обсягів, які відповідно до норм цього Закону підлягають обов'язковому продажу на ринку  
«на добу наперед»;
- 2) учасники ринку мають право продавати імпортовану електричну енергію за  
двосторонніми договорами, крім обсягів, які відповідно до норм цього Закону підлягають  
обов'язковому продажу на ринку «на добу наперед»;
- 3) оператор системи передачі та оператори систем розподілу не мають права продавати  
електричну енергію за двосторонніми договорами;
- 4) оператор системи передачі та оператори систем розподілу мають право купувати  
електричну енергію за двосторонніми договорами з метою компенсації технологічних витрат  
електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами відповідно, крім обсягів,  
які з цією метою відповідно до норм цього Закону підлягають обов'язковій купівлі на ринку «на  
добу наперед»;
- 5) виробники, що здійснюють виробництво електричної енергії на гідроакумуючих  
станціях, мають право купувати електричну енергію за двосторонніми договорами з метою  
покриття технологічних потреб гідроакумуючих станцій, крім обсягів, які з цією метою  
відповідно до норм цього Закону підлягають обов'язковій купівлі на ринку «на добу наперед»;
- 6) виробники електричної енергії (крім виробників електричної енергії з альтернативних

джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро, міні- та малі гідроелектростанції) здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами виключно на електронних аукціонах, порядок проведення яких затверджується Кабінетом Міністрів України. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) мають право здійснювати продаж електричної енергії за двосторонніми договорами на електронних аукціонах на добровільних засадах;

6<sup>1</sup>) гарантований покупець здійснює продаж електричної енергії за двосторонніми договорами на електронних аукціонах, порядок проведення яких затверджується Кабінетом Міністрів України;

7) розрахунки за двосторонніми договорами здійснюються виключно у грошовій формі, у тому числі шляхом клірингу (неттінгу).

Також, положеннями пункту 2.4.1. розділу II Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 «Про затвердження Правил ринку», встановлено, що учасники ринку **повинні самостійно домовлятися та вирішувати питання щодо фінансового забезпечення своїх ДД.**

Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях ТОВ «ПРЕТ СЕРВІС ЕНЕРГОЗМІН» порушення підпунктів 13 та 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу в частині **невчасних розрахунків за укладеним двостороннім договором** купівлі-продажу електричної енергії з \_\_\_\_\_.

|   |                                                                                            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|---|--------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 2 | <b>підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</b> | 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).<br><br>(п. 3.9 Акта № 20, стор. 77-100) |
|---|--------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

#### 2024 рік

**За січень 2024 року** обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 115,88%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...) - рівень розрахунків 100,00% при середньому рівні 115,88%, \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...) - рівень розрахунків 100% при середньому рівні 115,88%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 43,68% при середньому рівні 115,88%.

При цьому учасникам: \_\_\_\_\_ та \_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 115,88%.

**За лютий 2024 року** обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 98,93%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 26,43% при рівні 98,93%; \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 6,86% при рівні 98,93%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 98,93%.

При цьому учасникам: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...),

\_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_  
здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 98,93%.

**За березень 2024 року** обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 74,63%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 64,11% при рівні 74,63%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 74,63%.

При цьому учасникам: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 74,63%.

**За травень 2024 року** обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 93,00%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 89,52% при рівні 93,00%.

При цьому учасникам: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 93,00%.

**За червень 2024 року** обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 127,61%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...) - рівень розрахунків 111,27% при рівні 127,61%, \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...) - рівень розрахунків 100,00% при рівні 127,61%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 105,98% при рівні 127,61%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 121,61% при рівні 127,61%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 94,75% при рівні 127,61%.

При цьому учасникам: \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 127,61%.

**За липень 2024 року** обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 99,94%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...) - рівень розрахунків 86,61% при рівні 99,94%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 99,94%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 22,19% при рівні 99,94%.

При цьому учасникам: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень

сплати 99,94%.

**За серпень 2024 року** обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 87,81%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 84,85% при рівні 87,81%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 87,81%.

При цьому учасникам: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...),

здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 87,81%.

**За вересень 2024 року** обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 132,28%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...) - рівень розрахунків 100,00% при рівні 132,28%, \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...) - рівень розрахунків 101,07% при рівні 132,28%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 118,97% при рівні 132,28%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 67,01% при рівні 132,28%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 116,54% при рівні 132,28%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 99,94% при рівні 132,28%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 11,84% при рівні 132,28%.

При цьому учасникам: \_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 132,28%.

**За жовтень 2024 року** обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 56,66%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 42,39% при рівні 56,66%.

При цьому учасникам: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...),

\_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 56,66%.

**За листопад 2024 року** обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 106,42%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...) - рівень розрахунків 106,31% при рівні 106,42%, \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...) - рівень розрахунків 100,00% при рівні 106,42%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 78,25% при рівні 106,42%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 72,27% при рівні 106,42%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 48,69% при рівні 106,42%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 63,36%

при рівні 106,42%.

При цьому учасникам: \_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 106,42%.

**За грудень 2024 року** обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 103,77%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...) - рівень розрахунків 100,00% при рівні 103,77%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 56,13% при рівні 103,77%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 103,56% при рівні 103,77%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 32,79% при рівні 103,77%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 96,05% при рівні 103,77%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 67,20% при рівні 103,77%.

При цьому учасникам: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...) здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 103,77%.

### **2025 рік**

**За січень 2025 року** обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 91,49%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 90,17% при рівні 91,49%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 91,49%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 91,49%.

При цьому учасникам: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 91,49%.

**За лютий 2025 року** обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 109,25%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...) - рівень розрахунків 97,36% при рівні 109,25%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 100,00% при рівні 109,25%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 101,94% при рівні 109,25%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 83,15% при рівні 109,25%.

При цьому учасникам: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 109,25%.

**За березень 2025 року** обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 110,45%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...) -рівень розрахунків 96,41% при рівні 110,45%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 100,00% при рівні 110,45%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 55,46% при рівні 110,45%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 17,48% при рівні 110,45%.

При цьому учасникам: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...),

здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 110,45%.

**За квітень 2025 року** обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 101,15%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...) -рівень розрахунків 87,12% при рівні 101,15%, \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...) - рівень розрахунків 98,22% при рівні 101,15%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 72,96% при рівні 101,15%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 82,60% при рівні 101,15%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 74,28% при рівні 101,15%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 90,83% при рівні 101,15%.

При цьому учасникам: \_\_\_\_\_

здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 101,15%.

**За травень 2025 року** обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 30,14%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 30,14%.

При цьому учасникам: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 30,14%.

**За червень 2025 року** обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 33,63%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 27,57% при рівні 33,63%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 33,63%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 5,54% при рівні 33,63%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 6,59% при рівні 33,63%.

При цьому учасникам: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 33,63%.

**За липень 2025 року** обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 31,69%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 31,69%.

При цьому учасникам: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 31,69%.

**За серпень 2025 року** обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 27,31%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 27,31%.  
\_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 23,88% при рівні 27,31%.

При цьому учасникам: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 27,31%.

**За вересень 2025 року** обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 45,69%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 2,05% при рівні 45,69%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 2,05% при рівні 45,69%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 27,31% при рівні 45,69%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 36,78% при рівні 45,69%.

При цьому учасникам: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 45,69%.

**За жовтень 2025 року** обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу



електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 99,19%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...) - рівень розрахунків 96,30% при рівні 99,19%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 49,39% при рівні 99,19%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 98,69% при рівні 99,19%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 68,78% при рівні 99,19%, \_\_\_\_\_, - рівень розрахунків 0,00% при рівні 99,19%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 81,33% при рівні 99,19%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 95,53% при рівні 99,19%,  
При цьому учасникам: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...)

\_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 99,19%.

**За листопад 2025 року** обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 99,73%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...) - рівень розрахунків 98,04% при рівні 99,73%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 53,21% при рівні 99,73%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 99,73%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 99,21% при рівні 99,73%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 99,73%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 68,65% при рівні 99,73%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 76,43% при рівні 99,73%.

При цьому учасникам: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 99,73%.

**За грудень 2025 року** обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 99,46%.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 45,11% при рівні 99,46%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 61,69% при рівні 99,46%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 83,41% при рівні 99,46%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 99,46%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 24,36% при рівні 99,46%, \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 94,02% при рівні 99,46%.

При цьому учасникам: \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_ (договір від \_\_\_\_\_ № ...), \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ здійснено розрахунок

у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 99,46%.

Отже, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що в результаті незабезпечення Ліцензіатом протягом січня – березня та травня - грудня 2024 року, січня – грудня 2025 року недискримінаційності та пропорційності розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць) \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ не отримано вчасно, згідно норм чинного законодавства України, кошти за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Довідково: Актом № 20 зафіксовано, що станом на 31.12.2025 відсутня заборгованість ТОВ «ПРЕТ СЕРВІС ЕНЕРГОЗМІН» перед оператором системи передачі та операторами систем розподілу.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30 %).

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

З огляду на викладене, ураховуючи 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 142 800 (сто сорок дві тисячі вісімсот) гривень згідно розрахунку:

|                                                      |                                                                         |                |
|------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|----------------|
| Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки | 8 400<br>неоподаткованих мінімумів<br>доходів громадян<br>(далі – НМДГ) | 142 800,00 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 (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень | Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень |
|-------------|-------------------|----------------------------------|----------------------------------|------------------------------------------|-----------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|
|-------------|-------------------|----------------------------------|----------------------------------|------------------------------------------|-----------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|

|   |                                                                                                   |         |    |  |     |           |         |       |       |
|---|---------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|----|--|-----|-----------|---------|-------|-------|
| 2 | 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 № 2:**

<sup>1</sup> 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        |            | 1,6               |
| <b>Початковий розмір штрафу</b>                        | <b>грн</b> | <b>136 000,00</b> |

<sup>2</sup> 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 701 день**:

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

<sup>3</sup> згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30 %)

**З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти постанову, якою:**

Накласти штраф у розмірі 142 800 (сто сорок дві тисячі вісімсот) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРЕТ СЕРВІС ЕНЕРГОЗМІН» (код ЄДРПОУ 44907279) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Ярослав ЗЕЛЕНЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про накладення штрафу на  
ТОВ «ПРЕТ СЕРВІС ЕНЕРГОЗМІН»  
за порушення Ліцензійних умов з  
постачання електричної енергії  
споживачу

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_\_\_ лютого 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 02 лютого 2026 року № 20, проведеної на підставі 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 20 січня 2026 року № 99 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ПРЕТ СЕРВІС ЕНЕРГОЗМІН», відповідно до посвідчень на проведення планової перевірки від 15 грудня 2025 року № 698 та від 21 січня 2026 року № 32, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРЕТ СЕРВІС ЕНЕРГОЗМІН» (код ЄДРПОУ 44907279) порушено підпункт 29 пункту 2.2 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) у частині забезпечення недискримінаційності та пропорційності розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць) при проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії.

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:**

Накласти штраф у розмірі 142 800 (сто сорок дві тисячі вісімсот) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРЕТ СЕРВІС ЕНЕРГОЗМІН» (код ЄДРПОУ 44907279) за порушення підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині забезпечення недискримінаційності та пропорційності розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць) при проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО