

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до**  
**ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА**  
**ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» за порушення**  
**Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу та здійснення**  
**заходів державного регулювання» та розпорядження «Про усунення**  
**ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА**  
**ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» 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 28 квітня 2026 року № 652 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (діяльність з постачання електричної енергії споживачу)» та посвідчень на проведення планової перевірки від 14 квітня 2026 року № 139, від 30 квітня 2026 року № 174 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) (далі – ТОВ «ЧОЕК», 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 14 травня 2026 року № 84. У додатках до Акта наявний лист Товариства \_\_\_\_\_, яким надано комісії з перевірки інформацію про наявність конфіденційної інформації.

ТОВ «ЧОЕК» листом від 20.05.2026 № 11.1/1331 надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта планової перевірки від 14 травня 2026 року № 84 (далі – Пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

| № п/п | Виявлене порушення  | Суть порушення   |
|-------|---|--|
| 1     | <b>підпункту 5 пункту 2.2</b><br><b>Ліцензійних умов з постачання</b><br><b>електричної енергії споживачу</b> | щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством.<br><br>(п. 1.6 Акта, стор. 20-21) |

Відповідно до вимог розпорядження НКРЕКП від 10.06.2025 № 77-р «Про усунення порушень ТОВ «ЧОЕК» (далі – розпорядження № 77-р) на Товариство покладено зобов'язання усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку



УВ  
НКРЕКП  
№1114-14.1.1/26 від 03.06.2026  
КЕП: Зеленюк Я. М. 03.06.2026 14:57  
3FAA9288358EC0030400000E5901E006680E200  
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

електричної енергії, та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, для чого в термін до 01 серпня 2025 року забезпечити розрахунки в повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2023 та 2024 роках, на суму заборгованості, зафіксовану Актом, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Актом планової перевірки від 15.05.2025 № 100 (далі – Акт № 100) зафіксовано заборгованість перед власникам генеруючих установок приватних домогосподарств станом на 31.12.2024 в сумі \_\_\_\_\_ грн з яких:

за період 2024 року - \_\_\_\_\_ грн (в т. ч. \_\_\_\_\_ грн – кошти для виплати, за період червень - грудень 2024 року та \_\_\_\_\_ грн – залишок коштів, невикладених померлим власникам генеруючих установок приватних домогосподарств);

за період 2023 року - \_\_\_\_\_ грн - залишок коштів, невикладених померлим власникам генеруючих установок приватних домогосподарств.

**Станом на 01.08.2025** заборгованість Товариства перед власникам генеруючих установок приватних домогосподарств складала \_\_\_\_\_ грн, **станом на 31.12.2025** – \_\_\_\_\_ грн

**Станом на 01.04.2026** Товариством погашено на загальну суму \_\_\_\_\_ грн заборгованості, зафіксованої Актом № 100, за придбану електричну енергію у приватних домогосподарств за «зеленим тарифом» за вищезазначені періоди.

**Залишок заборгованості становить \_\_\_\_\_ грн** - це кошти померлим власникам генеруючих установок приватних домогосподарств, які у відповідності до пункту 11.3.8 ПРРЕЕ підлягають виплаті та акумулюються Товариством на своїх рахунках до моменту укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством зі спадкоємцем (\_\_\_\_\_ грн) та кошти невикладені у зв'язку із відсутністю відповідних реквізитів (\_\_\_\_\_ грн).

Таким чином, **вимоги розпорядження № 77-р** Ліцензіатом **не виконано** у повному обсязі у строки, встановлені розпорядженням № 77-р.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

*«Зазначаємо, що через порушення \_\_\_\_\_ Договірних умов в частині розрахунків за надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, які є джерелом фінансування оплати купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств за «зеленим» тарифом», у ТОВ «ЧОЕК» виникла заборгованість за куплену у 2024 році електричну енергію «за зеленим тарифом».*

*Товариство докладало зусиль задля виконання Розпорядження №77-р від 10.06.2025 р. В межах вжиття заходів, спрямованих на виконання Розпорядження НКРЕКП, Товариство Листом \_\_\_\_\_ зверталось до \_\_\_\_\_ з вимогою негайного погашення існуючої заборгованості за серпень-листопад 2024 року в сумі \_\_\_\_\_ грн., яка унеможливила для Товариства повну оплату вартості електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств. Так, за періоди, які боргувало \_\_\_\_\_, а саме серпень та листопад 2024 року, ТОВ «ЧОЕК» власними коштами здійснило повну оплату власникам генеруючих установок «за зеленим тарифом», а за період вересень та жовтень 2024 року залишалась часткова заборгованість перед останніми в розмірі \_\_\_\_\_ грн., що відповідало непогашеній частці боргу \_\_\_\_\_ перед Товариством.*

*Разом з тим тривав судовий процес стягнення боргів з \_\_\_\_\_.* Ще у лютому 2025 року Товариство звернулося до Господарського суду міста Києва з позовом про стягнення заборгованості з \_\_\_\_\_ у судовому порядку, у зв'язку з неналежним виконанням договірних зобов'язань. 20 травня 2025 року Господарським судом міста Києва

винесено рішення про стягнення заборгованості з \_\_\_\_\_ на користь ТОВ «ЧОЕК». На виконання рішення суду, лише 12 грудня 2025 року \_\_\_\_\_ погасило існуючий борг перед Товариством в сумі \_\_\_\_\_ грн.

Товариство негайно, після стягнення заборгованості з \_\_\_\_\_, спрямувало ці кошти на оплату заборгованості за куповану у 2024 році електричну енергію «за зеленим тарифом», вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств.

Станом на сьогодні погашено \_\_\_\_\_ грн. заборгованості, зі \_\_\_\_\_ грн., зафіксованих Актом, за придбану електричну енергію у приватних домогосподарств за «зеленим тарифом» за періоди до 2024 року включно.

З незалежних від Товариства обставин та відсутніх наразі правових підстав для виплати залишок заборгованості становить \_\_\_\_\_ грн. - це кошти несплачені у зв'язку з відсутністю актуалізованих банківських реквізитів (здійснені оплати відхиляються банківськими установами) та кошти померлих власників генеруючих установок приватних домогосподарств, які у відповідності до пункту 11.3.8 ПРПЕЕ підлягають виплаті та акумулюються Товариством на своїх рахунках до моменту укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством зі спадкоємцем.

Просимо Комісію врахувати, що Товариством прикладено максимальних зусиль для виконання Розпорядження №77-р від 10.06.2025 р. та на 99% (\_\_\_\_\_ грн) погашено заборгованість, зафіксовану Актом планової перевірки від 15.05.2025 №100. Залишок заборгованості, який становить 1% (\_\_\_\_\_ грн.) від суми, не сплачено з незалежних від ТОВ «ЧОЕК» причин, через відсутність правових підстав для виплат. Товариство вживає заходів задля виконання Розпорядження в повному обсязі та виплачує залишки заборгованості відразу після надання Товариству актуалізованих банківських даних власниками генеруючих установок та підтвердних документів щодо набуття права на спадщину.».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), за вказане порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.**

|   |  |  |
|---|--|--|
| 2 | <b>підпункту 29 пункту 2.2<br/>Ліцензійних умов з постачання<br/>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. 3.2 Акта, стор. 42-50) |
|---|--|--|

Відповідно до положень пункту 15<sup>2</sup> розділу XVII прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії» електропостачальники при проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії зобов'язані забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед оператором системи передачі та операторами систем розподілу за відповідний розрахунковий період (місяць).

Підпунктом 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії встановлено, що ліцензіат повинен при проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу





договорів, за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень оплати склав 113,69 %.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом пропорційно не здійснено в повному обсязі оплату учасникам ринку, а саме:

- \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 102,42 %, при рівні 113,69 %;
- \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 100,40 %, при рівні 113,69 %;
- \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 64,38 %, при рівні 113,69 %;
- \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 85,29 %, при рівні 113,69 %;

Учасникам \_\_\_\_\_ ринку \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 113,69 %.

При цьому, враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 113,69 %, Ліцензіатом не здійснено оплати \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

| Травень, тис. грн (з ПДВ) |                                  |                                |                                    |                              |         |
|---------------------------|----------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|------------------------------|---------|
| Контрагент                | Нараховано ТОВ «ЧОЕК» за послуги | Сплачено ТОВ «ЧОЕК» за послуги | Відношення сплати до нарахувань, % | При розрахунку мали сплатити | Різниця |
|                           |                                  |                                |                                    |                              |         |
|                           |                                  |                                |                                    |                              |         |
|                           |                                  |                                |                                    |                              |         |
|                           |                                  |                                |                                    |                              |         |
|                           |                                  |                                |                                    |                              |         |
|                           |                                  |                                |                                    |                              |         |
|                           |                                  |                                |                                    |                              |         |
|                           |                                  |                                |                                    |                              |         |
| <b>Всього</b>             |                                  |                                |                                    |                              |         |

За травень 2025 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень оплати склав 88,36 %.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом пропорційно не здійснено в повному обсязі оплату учасникам ринку, а саме:

- \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 65,23 %, при рівні 88,36 %;
- \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 66,64 %, при рівні 88,36 %.

Учасникам \_\_\_\_\_ ринку \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 88,36 %.

При цьому, враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 88,36 %, Ліцензіатом не здійснено оплати \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

| Червень, тис. грн (з ПДВ) |                                  |                                |                                    |                              |         |
|---------------------------|----------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|------------------------------|---------|
| Контрагент                | Нараховано ТОВ «ЧОЕК» за послуги | Сплачено ТОВ «ЧОЕК» за послуги | Відношення сплати до нарахувань, % | При розрахунку мали сплатити | Різниця |
|                           |                                  |                                |                                    |                              |         |
|                           |                                  |                                |                                    |                              |         |
|                           |                                  |                                |                                    |                              |         |
|                           |                                  |                                |                                    |                              |         |
|                           |                                  |                                |                                    |                              |         |
|                           |                                  |                                |                                    |                              |         |
|                           |                                  |                                |                                    |                              |         |
|                           |                                  |                                |                                    |                              |         |
|                           |                                  |                                |                                    |                              |         |

|               |  |  |  |  |  |
|---------------|--|--|--|--|--|
|               |  |  |  |  |  |
|               |  |  |  |  |  |
|               |  |  |  |  |  |
| <b>Всього</b> |  |  |  |  |  |

За червень 2025 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень оплати склав 103,30 %.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом пропорційно не здійснено в повному обсязі оплату учасникам ринку, а саме:

- \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 97,90 %, при рівні 103,30 %;
  - \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 65,40 %, при рівні 103,30 %.
- Учасникам \_\_\_\_\_ ринку \_\_\_\_\_

здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 103,30 %.

При цьому, враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 103,30 %, Ліцензіатом не здійснено оплати \_\_\_\_\_ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

| Липень, тис. грн (з ПДВ) |                                  |                                |                                    |                              |         |
|--------------------------|----------------------------------|--------------------------------|------------------------------------|------------------------------|---------|
| Контрагент               | Нараховано ТОВ «ЧОЕК» за послуги | Сплачено ТОВ «ЧОЕК» за послуги | Відношення сплати до нарахувань, % | При розрахунку мали сплатити | Різниця |
|                          |                                  |                                |                                    |                              |         |
|                          |                                  |                                |                                    |                              |         |
|                          |                                  |                                |                                    |                              |         |
|                          |                                  |                                |                                    |                              |         |
|                          |                                  |                                |                                    |                              |         |
|                          |                                  |                                |                                    |                              |         |
|                          |                                  |                                |                                    |                              |         |
| <b>Всього</b>            |                                  |                                |                                    |                              |         |

За липень 2025 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень оплати склав 100,35 %.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом пропорційно не здійснено в повному обсязі оплату учасникам ринку, а саме:

- \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 99,57 %, при рівні 100,35 %;
  - \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 77,72 %, при рівні 100,35 %;
  - \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 2,56 %, при рівні 100,35 %;
  - \_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 0,00 %, при рівні 100,35 %.
- Учасникам \_\_\_\_\_ ринку \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 100,35 %.

При цьому, враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 100,35 %, Ліцензіатом не здійснено оплати \_\_\_\_\_ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).





\_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 0,00 %, при рівні 102,71 %;  
\_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 53,85 %, при рівні 102,71 %.  
Учасникам \_\_\_\_\_ ринку \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 102,71 %.

При цьому, враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 102,71 %, Ліцензіатом не здійснено оплати \_\_\_\_\_ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

| Грудень, тис. грн (з ПДВ) |   |   |   |                                       |         |
|---------------------------|---|---|---|---------------------------------------|---------|
|                           | Нараховано<br>ТОВ<br>«ЧОЕК» за<br>послуги | Сплачено<br>ТОВ<br>«ЧОЕК» за<br>послуги | Відношення<br>сплати до<br>нарахувань,<br>% | При<br>розрахунку<br>мали<br>сплатити | Різниця |
|                           |   |   |   |                                       |         |
|                           |   |   |   |                                       |         |
|                           |   |   |   |                                       |         |
|                           |   |   |   |                                       |         |
|                           |   |   |   |                                       |         |
|                           |   |   |   |                                       |         |
|                           |   |   |   |                                       |         |
| <b>Всього</b>             |   |   |   |                                       |         |

За грудень 2025 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень оплати склав 105,37 %.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом пропорційно не здійснено в повному обсязі оплату учасникам ринку, а саме:

\_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 104,98 %, при рівні 105,37 %;  
\_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 98,61 %, при рівні 105,37 %;  
\_\_\_\_\_ - рівень розрахунків 93,90 %, при рівні 105,37 %.  
Учасникам \_\_\_\_\_ ринку \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 105,37 %.

При цьому, враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 105,37 %, Ліцензіатом не здійснено оплати \_\_\_\_\_ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

*«Відповідно до умов Договору про надання послуг з передачі електричної енергії, Товариство здійснювало розрахунок за послугу на підставі рахунків, наданих \_\_\_\_\_. ОСП виставляє рахунки згідно фактичних даних переданих АКО, що сформувались за відповідну декаду місяця. До 15 числа (включно) місяця, наступного за розрахунковим, Товариство здійснює остаточну оплату вартості послуги відповідно до Акту прийому-передачі наданих послуг. Крім того, на стан розрахунків впливали коригування послуги передачі електроенергії за попередні періоди.*

*Згідно договірних умов про надання послуг з розподілу електричної енергії, ТОВ «ЧОЕК»*

(інформація з обмеженим доступом)

Так, Товариство жодного разу не порушило своїх зобов'язань, щодо оплати фактичної вартості за послуги з розподілу та передачі електричної енергії.

Існуючі відмінні особливості договірних умов по сплаті послуг операторів системи передачі та розподілу по фактичних та по планових обсягах відповідно, які можуть суттєво відрізнятися між собою з об'єктивних причин, призводять до виникнення ситуації, коли питома вага оплати по окремих контрагентах, в загальній сумі здійснених Товариством платежів, буде відрізнятися.

Враховуючи вищезазначене, Товариство звертає увагу Комісії, що не здійснює зловмисного порушення принципу недискримінаційності та пропорційності при розрахунках за прогнозовані обсяги послуг з передачі та розподілу електричної енергії.

Також просимо Комісію прийняти до уваги, що Товариство дотримується договірних умов по оплаті послуг ОСП та ОСР і станом на 31.12.2025 року ТОВ «ЧОЕК» не має заборгованості ні перед \_\_\_\_\_, ані перед усіма операторами систем розподілу, за укладеними договорами \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ та повністю сплатило вартість послуг передачі та розподілу електроенергії за 2025 рік.».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за підсумками 2025 року ТОВ «ЧОЕК» забезпечено розрахунки з операторами систем за послуги з передачі та з розподілу електричної енергії в повному обсязі.**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що 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 %).**

**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**.**

|   |   |  |
|---|---|--|
| 3 | <b>підпункту 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</b> | 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 постановою від 19.12.2024 року № 2255 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ».<br><br>(п. 4.4 Акта, стор. 105-115) |
|---|---|--|

Протягом 2025 року ТОВ «ЧОЕК» при здійсненні ліцензованої діяльності застосувало 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 № 2255 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧОЕК» |   | 01.01.2025-30.06.2025<br>01.07.2025-31.12.2025 |

За підсумками діяльності у 2025 році загальні операційні витрати ТОВ «ЧОЕК» з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг склали \_\_\_\_\_ грн, що на \_\_\_\_\_ грн або 50,11 % більше рівня, затвердженого структурою тарифу – \_\_\_\_\_ грн.

Фактичний обсяг поставленої електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на \_\_\_\_\_ МВт\*год, або на 3,59 % (у діючих тарифах – \_\_\_\_\_ МВт\*год, факт – \_\_\_\_\_ МВт\*год)

Обсяг продукції фактично склав \_\_\_\_\_ грн, що на \_\_\_\_\_ грн (або на 3,59 %) менше від обсягу, затвердженого у структурі тарифу (\_\_\_\_\_ грн).

За результатами діяльності Товариства з постачання електричної енергії за універсальною послугою у 2025 році, мало місце **недофінансування** окремих статей витрат в сумі \_\_\_\_\_ грн.

**Сума перевитрат** за результатами діяльності Товариства з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2025 році склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Проаналізувавши надані Ліцензіатом документи, комісія з перевірки вважає **обґрунтованими перевитрати на загальну суму \_\_\_\_\_ грн:**

| Елементи витрат    | Відхилення, тис. грн |
|--------------------|----------------------|
| Витрати ОПЕ та УЕБ |                      |
| <b>Разом</b>       |                      |

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вказане порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.*

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу ТОВ «ЧОЕК» 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 2025 році, 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)» – \_\_\_\_\_ грн (у Товариства відсутня державна частка акцій);

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 року № 1176 (далі - Методика № 1176) – 0;

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 N 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (за IV квартал));

Чернівецька область, на території якої ТОВ «ЧОЕК» здійснює діяльність, як постачальник універсальних послуг, є повністю контрольованою територією України. Вона не входить до переліку, який наведено у додатку 5 до Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1176;

4) рівень розрахунків станом на 01 січня 2026 року:

- постачальника універсальних послуг \_\_\_\_\_ за куповану у 2019 році електричну енергію – **100,00 %**, заборгованість на кінець 2025 року відсутня;

- постачальника універсальних послуг з гарантованим покупцем за куповану у звітному році електричну енергію – **100,00 %**, заборгованість на кінець 2025 року відсутня;

- з оператором системи передачі за послуги з передачі електричної енергії у звітному році заборгованість – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), передоплата склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

- заборгованість \_\_\_\_\_ перед ТОВ «ЧОЕК» за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у 2025 році склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

- з операторами системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році загальна заборгованість відсутня, передоплата складала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), в т.ч.:

- \_\_\_\_\_ - заборгованість на кінець 2025 року відсутня, передоплата склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

- \_\_\_\_\_ - заборгованість на кінець 2025 року відсутня, передоплата склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

- \_\_\_\_\_ заборгованість на кінець 2025 року відсутня, передоплата склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

- \_\_\_\_\_ - заборгованість на кінець 2025 року відсутня, передоплата склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

- \_\_\_\_\_ - заборгованість на кінець 2025 року відсутня, передоплата склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

- \_\_\_\_\_ - заборгованість на кінець 2025 року відсутня, передоплата склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

5) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у звітному році – \_\_\_\_\_ грн;

6) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році (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<sub>у</sub>)), що розраховується за формулою

$$\text{КФС}_у = (1 + \text{КА} * (\Delta\text{ПС}_t / \text{ПС}_t)), \text{ в. о.},$$

де КА - коефіцієнт поправки на зміну кількості абонентів, встановлений НКРЕКП (КА = 0,7);  
ΔПС<sub>t</sub> - 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 звітного періоду та кількістю побутових споживачів ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифу на звітний рік;

ПСт<sub>t</sub> - кількість побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави, врахованих при розрахунку тарифу на звітний рік.

Чернівецька область, на території якої ТОВ «ЧОЕК» здійснює діяльність, як постачальник універсальних послуг є повністю контрольованою територією України. Вона не входить до переліку, який наведено у додатку 5 до Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1176, тому уточнюючий коригуючий коефіцієнт зміни протягом звітного року фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС<sub>у</sub>) не застосовується.

**Сума недофінансування** статей витрат структури тарифу у звітному році (на 2025 рік для постачальників універсальних послуг) становитиме \_\_\_\_\_ грн (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<sub>у</sub>).

ТОВ «ЧОЕК» не входить до зазначеного переліку, тому уточнюючий коригуючий коефіцієнт зміни протягом звітного року фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС<sub>у</sub>) не застосовується, таким чином **сума перевитрат** статей витрат структури тарифу у 2025 році склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

8) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році (для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, визначається з урахуванням вимог підпункту 5 цього пункту) - склала \_\_\_\_\_ грн (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 року № 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.

Додатково отриманий (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 року № 1176.

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. ТОВ «ЧОЕК» **не входить** до зазначеного переліку.

**Недоотриманий дохід** ТОВ «ЧОЕК» за 2025 рік внаслідок зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг склав \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

|                         | Період дії тарифів    | Тариф, грн/МВт*год | Обсяги електричної енергії, затвердженні в тарифах, МВт*год | За діючим тарифом          |                                    | Фактично                   |                                    | Відхилення<br>Товарна продукція, тис. грн |
|-------------------------|-----------------------|--------------------|---|----------------------------|------------------------------------|----------------------------|------------------------------------|---|
|                         |                       |                    |   | Корисний відпуск, МВт*год. | Обсяг товарної продукції, тис. грн | Корисний відпуск, МВт*год. | Обсяг товарної продукції, тис. грн |   |
| Малі побутові споживачі | 01.01.2025-30.06.2025 |                    |   |                            |                                    |                            |                                    |   |
| Побутові споживачі      | 01.01.2025-30.06.2025 |                    |   |                            |                                    |                            |                                    |   |
| Малі побутові споживачі | 01.07.2025-31.12.2025 |                    |   |                            |                                    |                            |                                    |   |
| Побутові споживачі      | 01.07.2025-31.12.2025 |                    |   |                            |                                    |                            |                                    |   |
| <b>ВСЬОГО</b>           |                       |                    |   |                            |                                    |                            |                                    |   |

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 \_\_\_\_\_ грн, яка розрахована наступним чином:

$$(\text{_____} * (\text{_____} / \text{_____})) = \text{_____} \text{ грн,}$$

де: 99 326,00 тис. грн – фактичні операційні витратами постачальника універсальних послуг за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2025 року (ряд. 1 гр. 2);

\_\_\_\_\_ грн – сумарні витрати за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2025 року (ряд. 1 гр. 6);

\_\_\_\_\_ грн – всього сплачений податок на прибуток у 2025 році згідно платіжних доручень.

Разом з тим, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП \_\_\_\_\_ 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 \_\_\_\_\_ грн.

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

Відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» ТОВ «ЧОЕК» **не понесло витрат** на відновлення об'єктів критичної інфраструктури, внаслідок військової агресії російської федерації проти України.

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 - \_\_\_\_\_ грн.

Перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги постачальника універсальних послуг у 2025 році – **відсутнє**.

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

1) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (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 звітному році, який уже було враховано у структурах тарифів.

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:

$$ДД_{O(H)} = ФД - (ЧНДт + (ОВт \times КФС)), \text{ тис. грн,}$$

де  $ДД_{O(H)}$  - 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 звітного року, тис. грн;

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

$$ЧНДт = НДт - Овт, \text{ тис. грн,}$$

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

ОВт - операційні витрати, які враховані в тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФС, відповідно до Методики № 1176.

ТОВ «ЧОЕК» не входить до зазначеного переліку, тому додатково недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок збільшення (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 звітному році, який уже було враховано у структурах тарифів становитиме \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

2) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у 2025 році - \_\_\_\_\_ грн (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 – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності:**

\_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

**6. 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 передує звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг» – \_\_\_\_\_ грн;

2) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, що підтверджується копіями первинних документів (зокрема статті «Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення», у межах обґрунтованих витрат, визначених з урахуванням моніторингу витрат за звітний рік, понесених постачальниками універсальних послуг відповідно до договорів з банківськими установами про приймання платежів від населення) – \_\_\_\_\_ грн;

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

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності**

\_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн.

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:

\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн.

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, та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 133 875 (сто тридцять три тисячі вісімсот сімдесят п'ять) гривень** згідно розрахунку:

|   |                       |
|---|-----------------------|
| <b>Фінальний розмір штрафу<br/>відповідно до акту перевірки</b> | <b>133 875,00 грн</b> |
|---|-----------------------|

| № порушення | Предмет порушення   | Фінальний розмір штрафу, гривень | Застосування іншого виду санкцій                      | Причина застосування іншого виду санкцій   | 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 | Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на обтяжуючі обставини, гривень |
|-------------|---|----------------------------------|---|--|---|-----------------------------------|---|---|--|
| 1           | Порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок                              |                                  | 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 | 170 000   | 10 200                            | 5100  |   |  |
| 2           | Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі | 133 875                          | Ні  |  | 1 700 000   | 127 500                           | 63750   | 57375   |  |
| 3           | 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   | 1 700 000   |                                   |   |   |  |

### **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        | 170 000,00    |
| відсоток серйозності порушення                         | %          | 5 %           |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди        |            | 1,2           |
| <b>Початковий розмір штрафу</b>                        | <b>грн</b> | <b>10 200</b> |

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 (152 дні)**.

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        |            | 1,5            |
| <b>Початковий розмір штрафу</b>                        | <b>грн</b> | <b>127 500</b> |

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 (334 дні)**.

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 %**).

### **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 | 1 700 000,00 |
| відсоток серйозності порушення                         | %   | 4 %          |
| коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди        |     | 1,00         |

|                          |     |   |
|--------------------------|-----|---|
| Початковий розмір штрафу | грн | - |
|--------------------------|-----|---|

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**.

### **З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:**

#### **1) постанову, якою:**

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

2. Накласти штраф у розмірі **133 875** (сто тридцять три тисячі вісімсот сімдесят п'ять) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) за порушення 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).

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» протягом одного року з дня набрання чинності цією постановою підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» шляхом його зміни в бік збільшення на суму недоотриманого у 2025 році доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу в розмірі **4 162,32 тис. грн** (без ПДВ).

#### **2) розпорядження, відповідно до якого:**

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) усунути порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, для чого **у термін до 01 вересня 2026 року** забезпечити розрахунки у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами на суму заборгованості, зафіксовану Актом планової перевірки від 14 травня 2026 року № 84.

Про виконання цього зобов'язання у термін до 15 вересня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернівецькій 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 «ЧЕРНІВЕЦЬКА  
ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА  
КОМПАНІЯ» 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 \_\_ червня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 14 травня 2026 року № 84, 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 28 квітня 2026 року № 652 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (діяльність з постачання електричної енергії споживачу)», посвідчень на проведення планової перевірки від 14 квітня 2026 року № 139 та від 30 квітня 2026 року № 174, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) 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 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обов'язі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 29 пункту 2.2 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),

підпункт 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, встановлену у випадках, передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії», НКРЕКП згідно із затвердженою НКРЕКП методикою, зокрема постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2255 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ».

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 «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обов'язі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, встановлену у випадках, передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії», НКРЕКП згідно із затвердженою НКРЕКП методикою, зокрема постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2255 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ».

2. Накласти штраф у розмірі 133 875 (сто тридцять три тисячі вісімсот сімдесят п'ять) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ

ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) 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.

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» протягом одного року з дня набрання чинності цією постановою підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» шляхом його зміни в бік збільшення на суму недоотриманого у 2025 році доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу в розмірі 4 162,32 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  
«ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА  
ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»  
порушення 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 14 травня 2026 року № 84 (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 28 квітня 2026 року № 652 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (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 «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) усунути порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від

27 грудня 2017 року № 1469, у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, для чого у термін до 01 вересня 2026 року забезпечити розрахунки у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами на суму заборгованості, зафіксовану Актом.

Про виконання цього зобов'язання у термін до 15 вересня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО