

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»
за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу
та здійснення заходів державного регулювання»

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 16 червня 2026 року № 916 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» (діяльність з постачання електричної енергії споживачу)» та посвідчень на проведення планової перевірки від 01 червня 2026 року № 245 та від 22 червня 2026 року № 298, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРА СУМИ» (код ЄДРПОУ 41884537) (далі – ТОВ «ЕНЕРА СУМИ», 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 02 липня 2026 року № 139 (далі – Акт № 139), додатком до якого є Положення про забезпечення захисту інформації, що становить комерційну таємницю та конфіденційну інформацію ТОВ «ЕНЕРА СУМИ».

ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» листом від 08 липня 2026 року № 01Е-15/135 надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта № 139 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата).

Так, Актом № 139 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 2.6 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», яким визначено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна). (п. 1.5, стор. 21-22 Акта № 139)



За результатами аналізу форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (форма № 3-НКРЕКП), наданих ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» до НКРЕКП за 1 квартал 2025 року, 6 місяців 2025 року та 9 місяців 2025 року, комісією з перевірки виявлені відхилення по рядку 115 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» від первинних документів.

- за 1 квартал 2025 року – перерозподіл між графами 2 і 5.
- за 6 місяців 2025 року – перерозподіл між графами 4 і 5.
- за 9 місяців 2025 року – перерозподіл між графами 4 і 5.

ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» листом від 05.06.2026, у перший день перевірки, подало до НКРЕКП та до комісії з перевірки скориговані форми звітності № 3-НКРЕКП - постачання електричної енергії (квартальна) за звітні 1 квартал 2025 року, 6 місяців 2025 року та 9 місяців 2025 року.

Рядок 115 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)»						
Період	Вид постачання електричної енергії	Графа	тис. грн	До корегування	Після корегування	корегування
1 квартал 2025	Постачальник універсальних послуг	2	тис. грн			
	Постачання електричної енергії за вільними цінами	4	тис. грн			
	Інша діяльність (постачання природного газу)	5	тис. грн			
	Усього	6	тис. грн			
6 місяців 2025	Постачальник універсальних послуг	2	тис. грн			
	Постачання електричної енергії за вільними цінами	4	тис. грн			
	Інша діяльність (постачання природного газу)	5	тис. грн			
	Усього	6	тис. грн			
9 місяців 2025	Постачальник універсальних послуг	2	тис. грн			
	Постачання електричної енергії за вільними цінами	4	тис. грн			
	Інша діяльність (постачання природного газу)	5	тис. грн			
	Усього	6	тис. грн			

Розбіжність у формі № 3-НКРЕКП, за інформацією Ліцензіата, виникла через механічну описку працівника під час перенесення цифрових показників з реєстрів бухгалтерського обліку до відповідних граф звітного бланку та не призвела до викривлення загальних фінансових результатів діяльності ліцензіата.

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

«... Товариством було самотійно виявлено невідповідність даних, зазначених у формі звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі – звітна форма) ...

Невідповідність даних звітної форми має технічний характер та виникла внаслідок допущення описки під час перенесення цифрових показників з реєстрів бухгалтерського обліку до відповідних граф звітного бланку, суми були частково зміщені між внутрішніми рядками розподілу за видами діяльності.

Вказаний у звітній формі загальний підсумок доходу є правильним, загальні фінансові результати діяльності ліцензіата не викривлені, а отже невідповідність даних звітної форми не

пов'язана з неподанням або приховуванням звітної інформації та не спричинила заниження або приховування доходів.

Товариством невідкладно, в перший день перевірки, було повідомлено НКРЕКП листом за ... _____ про виявлені недоліки шляхом направлення скоригованих форм звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за звітні періоди: 1 квартал 2025 року, 6 місяців 2025 року та 9 місяців 2025 року. ...».

Відповідно до пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує санкцію у вигляді застереження та/або попередження про необхідність усунення порушень, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Положення цього пункту не застосовується, зокрема, у разі виявлення за результатами однієї перевірки **більше трьох різних порушень** законодавства та/або ліцензійних умов за критерієм «предмет порушення».

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на пом'якшуючі обставини вчиненого порушення, а саме поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафу, є **нижчим за мінімальний розмір штрафу**, передбачений законодавством.

2	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. (п. 1.6, стор. 24-27 Акта № 139)
---	---	--

Розпорядженням НКРЕКП від 12.08.2025 № 125-р «Про усунення порушень ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» (далі – Розпорядження № 125-р) Товариство зобов'язано у строк **до 01 грудня 2025 року забезпечити розрахунки** у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена **приватними домогосподарствами протягом 2024 року** на суму заборгованості, зафіксовану Актом, про що у строк до 15 грудня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Сумській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» листом _____ поінформувало НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Сумській області про стан погашення заборгованості перед споживачами за придбану електричну енергію.

Так, згідно наданої Ліцензіатом інформації, ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» у строк до 01 грудня 2025 року здійснено оплату заборгованості перед споживачами за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами протягом 2024 року на загальну суму _____ грн (за вересень 2024 року – _____ грн, за жовтень 2024 року – _____ грн).

_____ грн), що становила на момент проведення перевірки _____ грн (за вересень 2024 року – _____ грн, за жовтень 2024 року – _____ грн). Частина грошових коштів, що була зафіксована Актом планової перевірки № 149 від 14.07.2025 та нарахована споживачам за придбану електричну енергію, вироблену приватними домогосподарствами протягом 2024 року, в розмірі _____ грн (борг перед <u>11 приватними домогосподарствами</u>), акумульована на рахунках Товариства згідно вимог пункту 11.3.8 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП № 312 від 14.03.2018 (ПРРЕЕ), та статті 608 Цивільного кодексу України, за відсутності підстав для їх виплати у зв'язку зі смертю споживачів до переоформлення відповідних договорів зі спадкоємцями. Товариством надавалась консультаційна допомога спадкоємцям щодо переукладення договорів про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом. <i>Довідково:</i> ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» листами _____ інформувало НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Сумській області про сплату коштів спадкоємцям та надавало належним чином завірени копії підтвердних документів. Після офіційного оформлення 11 спадкоємцями права власності на відповідні об'єкти та укладення з Товариством договорів про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» здійснило виплати акумульованих коштів спадкоємцям та невідкладно повідомило про це НКРЕКП (останні виплати здійснено Товариством 04.06.2026). Враховуючи вищенаведене, ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» забезпечило виконання Розпорядження № 125-р у частині забезпечення розрахунків споживачами за придбану електричну енергію, вироблену приватними домогосподарствами протягом 2024 року з порушенням встановленого терміну на 185 днів. Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу: <i>«...ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» не може впливати на процедуру оформлення спадкових прав. Відповідно, у Товариства відсутні важелі впливу на спадкоємців, оскільки законодавством не встановлено конкретних строків для оформлення документів, що підтверджують право власності, та для обов'язкового врегулювання договірних відносин після набуття спадкоємцем права власності на об'єкт побутового споживача (що підтверджується копією витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності). ...».</i> Відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано зменшення розміру штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %). Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.		
3	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 3.4 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є додатком 4 до ПРРЕЕ, яким визначено, що

	оплата (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії здійснюється Постачальником у формі попередньої оплати, у тому числі плановими авансовими платежами. пункту 4.2 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є додатком 4 до ПРРЕЕ щодо обов'язку Постачальника здійснювати придбання та оплату послуг з розподілу (передачі) електричної енергії у повному обсязі згідно з умовами глави 3 цього Договору за сукупністю споживачів Постачальника, яким згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційних пропозицій Постачальника) оплату (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії забезпечує Постачальник, та інших платежів, необхідність яких випливає з умов цього Договору. (п. 3.2, стор. 70-80 Акта № 139)
Щодо розрахунків за отримані послуги з розподілу електричної енергії Пунктом 2.1.16 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ визначено, що Договір електропостачальника про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії є публічним договором приєднання, зміст якого визначається оператором системи на основі типового договору, що є додатком 4 до ПРРЕЕ, оприлюднюється на офіційному веб-сайті оператора системи та укладається шляхом надання електропостачальником заяви-приєднання. Положеннями пункту _____ Типового договору визначено, що _____ Відповідно до підпункту _____ пункту _____ Типового договору _____ Відповідно до пункту _____ _____ договору з _____ від _____ встановлено, що _____ _____. ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» порушено терміни оплати наданої _____ послуги з розподілу електричної енергії, відповідно до пункту 7 Додатку 2 договору від _____, у наступні періоди 2025 року: - січень – на 8 днів, - лютий – на 10 днів, - березень – на 6 днів, - липень – на 2 дні, - серпень – на 1 день, - вересень – на 2 дні, - жовтень – на 9 днів, - листопад – на 14 днів. <i>Довідково:</i> Станом на 31.12.2025 за даними бухгалтерського обліку обліковується поточна заборгованість Ліцензіата перед _____ на суму _____ грн (з ПДВ), яка сплачена 12.01.2026 у встановлені договором терміни у повному обсязі.	

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

«...щодо встановленого порушення, Товариство вважає за необхідне зазначити, що його виникнення було зумовлене сукупністю об'єктивних обставин, які вплинули на можливість своєчасного та повного виконання Товариством своїх фінансових зобов'язань, а саме:

ТОВ «ЕНЕРА СУМИ», враховуючи вимоги Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) та постанови КМУ № 483 від 05.06.2019, є постачальником універсальних послуг (далі по тексту таблиці – ПУП) на території Сумської області та виконує покладені спеціальні обов'язки. ...

... фактичний рівень погодження _____ обсягів купівлі електричної енергії для ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» у 2025 році становив лише 44% від заявленої потреби. Таким чином, понад половину необхідних обсягів електричної енергії Товариство було змушене закуповувати на конкурентних сегментах ринку, зокрема на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, за ринковими цінами. Це призвело до суттєвого збільшення витрат на закупівлю електричної енергії та додаткового фінансового навантаження на Товариство. За умов державного регулювання ціни універсальної послуги, яка не може бути самостійно змінена Товариством, а також значної заборгованості побутових споживачів зазначені обставини істотно вплинули на ліквідність Товариства та його можливість своєчасно і в повному обсязі виконувати фінансові зобов'язання перед усіма учасниками ринку електричної енергії.

Протягом періоду, що перевірявся, Товариством докладено максимальних зусиль для належного виконання своїх зобов'язань перед усіма учасниками ринку електричної енергії. ...

... Сумська область є прикордонним регіоном, що з початку повномасштабного вторгнення зазнає постійних обстрілів, руйнування об'єктів інфраструктури, вимушеного переміщення населення та суттєвого скорочення платоспроможності споживачів.

Воєнний стан в Україні та дія нормативних обмежень щодо стягнення заборгованості за житлово-комунальні послуги, нарахування штрафних санкцій, інфляційних нарахувань, процентів річних, а також обмеження можливості припинення/зупинення надання житлово-комунальних послуг сприяли тому, що побутові споживачі (населення) несвоєчасно розраховуються за спожиту електричну енергію. Як наслідок, у Товариства виник значний дефіцит обігових коштів, необхідних для своєчасного виконання всіх фінансових зобов'язань перед учасниками ринку електричної енергії.

Слід також врахувати, що основний обсяг діяльності ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» як постачальника універсальних послуг здійснюється на території Сумської області, а переважна частина послуг з розподілу електричної енергії надається _____. Обсяги послуг, що надавалися іншими операторами систем розподілу, є незначними порівняно з обсягами послуг _____, а відповідно й суми нарахувань за такими договорами були істотно меншими. За умов обмеженості фінансових ресурсів та значного обсягу зобов'язань за договором з _____ Товариство не мало можливості забезпечити своєчасне виконання розрахунків у повному обсязі, що стало причиною виникнення простроченої заборгованості саме перед зазначеним оператором системи розподілу.

Сукупність наведених обставини істотно ускладнила виконання Товариством своїх фінансових зобов'язань перед учасниками ринку електричної енергії.

Таким чином, у наслідок дії воєнного стану в Україні та несвоєчасного виконання населенням Сумської області своїх зобов'язань по оплаті послуг, ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» не мало можливості своєчасно здійснювати розрахунок з усіма учасниками оптового енергетичного ринку в обсязі 100 %. ...».

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, а саме поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції**, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

4	підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині обов'язку ліцензіата при проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць). (п. 3.2, стор. 102-109 Акта № 139)
---	---	---

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

У січні 2025 року Ліцензіату надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії на суму _____ грн (з ПДВ). Сплачено відповідно до умов договорів Ліцензіатом за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди).

Отже, **середній рівень сплати склав 88,34 %**.

Ліцензіатом **здійснено оплату** _____ на рівні **84,87 %**, при середньому рівні сплати 88,34 %.

При цьому, іншим учасникам ринку: _____ здійснено

розрахунок у повному обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 88,34 %.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 88,34 % Ліцензіатом **не здійснено оплату** _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ), чим нанесено у зазначеному розмірі шкоду вказаному учаснику ринку.

У лютому 2025 року Ліцензіату надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії на суму _____ грн (з ПДВ). Сплачено відповідно до умов договорів Ліцензіатом за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди).

Отже, **середній рівень сплати склав 80,83 %**.

Ліцензіатом **здійснено оплату** _____ на рівні **75,16 %**, при середньому рівні сплати 80,83 %.

При цьому, іншим учасникам ринку: _____

здійснено розрахунок у повному обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 80,83 %.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 80,83 % Ліцензіатом **не здійснено оплату** _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ), чим нанесено у зазначеному розмірі шкоду вказаному учаснику ринку.

У березні 2025 року Ліцензіату надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії на суму _____ грн (з ПДВ). Сплачено відповідно до умов договорів Ліцензіатом за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди).

Отже, середній рівень сплати склав **90,28 %**.
 Ліцензіатом здійснено оплату _____ на рівні **87,42 %**, при середньому рівні сплати 90,28 %.
 При цьому, іншим учасникам ринку: _____

здійснено розрахунок у повному обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 90,28 %.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 90,28 % Ліцензіатом **не здійснено оплату** _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі _____ **грн (з ПДВ)**, чим нанесено у зазначеному розмірі шкоду вказаному учаснику ринку.

У липні 2025 року Ліцензіату надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії на суму _____ грн (з ПДВ). Сплачено відповідно до умов договорів Ліцензіатом за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди).

Отже, середній рівень сплати склав **97,43 %**.
 Ліцензіатом здійснено оплату _____ на рівні **96,67 %**, при середньому рівні сплати 97,43 %.
 При цьому іншим учасникам ринку: _____

здійснено розрахунок у повному обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 97,43 %.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 97,43 % Ліцензіатом **не здійснено оплату** _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі _____ **грн (з ПДВ)**, чим нанесено у зазначеному розмірі шкоду вказаному учаснику ринку.

У серпні 2025 року Ліцензіату надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії на суму _____ грн (з ПДВ). Сплачено відповідно до умов договорів Ліцензіатом за надані послуги _____ грн (з ПДВ).

Отже, середній рівень сплати склав **85,56 %**.
 Ліцензіатом здійснено оплату _____ на рівні **81,35 %**, при середньому рівні сплати 85,56%.
 При цьому іншим учасникам ринку: _____

здійснено розрахунок у повному обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 85,56 %.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 85,56 % Ліцензіатом **не здійснено оплати** _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі _____ **грн (з ПДВ)**, чим нанесено у зазначеному розмірі шкоду вказаному учаснику ринку.

У вересні 2025 року Ліцензіату надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії на суму _____ грн (з ПДВ). Сплачено відповідно до умов договорів Ліцензіатом за надані послуги _____ грн (з ПДВ).

Отже, середній рівень сплати склав **89,78 %**.
 Ліцензіатом здійснено оплату _____ на рівні **86,69 %**, при середньому рівні сплати 89,78 %.
 При цьому іншим учасникам ринку: _____

здійснено розрахунок у повному обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 89,78 %.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 89,78 % Ліцензіатом **не здійснено оплати** _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі _____ **грн (з ПДВ)**, чим нанесено у зазначеному розмірі шкоду вказаному учаснику ринку.

У жовтні 2025 року Ліцензіату надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії на суму _____ грн (з ПДВ). Сплачено відповідно до умов договорів Ліцензіатом за надані послуги _____ грн (з ПДВ).

Отже, **середній рівень сплати склав 70,24 %**.

Ліцензіатом **здійснено оплату** _____ на рівні **61,42 %**, при середньому рівні сплати 70,24 %.

При цьому іншим учасникам ринку: _____

здійснено розрахунок у повному обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 70,24 %.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 70,24 % Ліцензіатом **не здійснено оплати** _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі _____ **грн (з ПДВ)**, чим нанесено у зазначеному розмірі шкоду вказаному учаснику ринку.

У листопаді 2025 року Ліцензіату надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії на суму _____ грн (з ПДВ). Сплачено відповідно до умов договорів Ліцензіатом за надані послуги _____ грн (з ПДВ).

Отже, **середній рівень сплати склав 59,51 %**.

Ліцензіатом **здійснено оплату** _____ на рівні **46,29 %**, при середньому рівні сплати 58,63%.

При цьому іншим учасникам ринку: _____

_____ здійснено у повному обсязі, що перевищує середній рівень сплати (відсоток оплати) 59,51 %.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати (відсоток оплати) 59,51 % Ліцензіатом **не здійснено оплати** _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі _____ **грн (з ПДВ)**, чим нанесено у зазначеному розмірі шкоду вказаному учаснику ринку.

За розрахункові періоди 2025 року: квітень, травень, червень, грудень Ліцензіат розраховувався зі всіма учасниками ринку в повному обсязі та в терміни остаточного розрахунку, визначені в відповідних договорах.

Враховуючи викладене вище, у січні – березні, липні – листопаді 2025 року нанесено **шкоду** _____ **на загальну суму** _____ **грн (з ПДВ)**.

Відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

5	підпункту 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	щодо обов'язку ліцензіата застосовувати ціну (тариф) на послуги постачальника універсальних послуг, визначену за результатами конкурсу або встановлену у випадках, передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії», НКРЕКП згідно із затвердженою НКРЕКП методикою, зокрема, встановлену постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 2249 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ».
---	---	---

Постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 2249 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» встановлено наступні тарифи на послуги постачальника універсальних послуг:

Постанова НКРЕКП - назва, дата прийняття та номер	Тариф на постачання електричної енергії, грн за 1 МВт·год (без ПДВ)	Термін дії тарифу
Постанова НКРЕКП від 19.12.2024 № 2249 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»		01.01.2025 – 30.06.2025
		01.07.2025 – 31.12.2025

У 2025 році **операційні витрати** ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг склали _____ грн (без ПДВ), що на _____ грн (без ПДВ) (132,76%) більше рівня, затвердженого структурою тарифу _____ грн (без ПДВ).

Фактичний обсяг постачання електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на _____ МВт·год або на 6,36% (план – _____ МВт·год, факт – _____ МВт·год).

Недофінансування витрат, затверджених середньозваженою структурою тарифу, за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2025 році (з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.07.2026), склало _____ грн (без ПДВ):

Елементи витрат	За діючим тарифом, тис. грн	Факт, тис. грн	Сума недофінансування, тис. грн
Витрати на оплату праці та відрахування на соціальні заходи			
Друк рахунків			
Всього:			

Сума перевитрат коштів у 2025 році, отримана в результаті перевищення витрат затвердженої структури тарифу за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, складає _____ грн (без ПДВ):

Елементи витрат	За діючим тарифом, тис. грн	Факт, тис. грн	Сума перевитрати тис. грн
виробничі послуги			
витрати на обслуговування програмного забезпечення			
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», _____, інші банки)			
Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проєкту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків			
Внески на регулювання			
Аудиторські послуги			
Юридичні послуги			
Плата за оренду			
Утримання кол-центрів			
Послуги оператора ринку та біржи			
Всього:			

* - обґрунтована сума комісійної винагороди, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 02.03.2026.

Проаналізувавши надані Ліцензіатом документи комісія з проведення перевірки вважає, що **сума обґрунтованих перевитрат** за статтями витрат з постачання електричної енергії ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» за 2025 рік становить _____ **грн (без ПДВ):**

Елементи витрат	Відхилення, тис. грн
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», _____, інші банки)	
Внески на регулювання	
Послуги оператора ринку та біржи	
Разом	

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

6	підпункту 10 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині купівлі електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 9¹ Закону України «Про альтернативні джерела енергії», за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості. (п. 4.8, стор. 244 Акта № 139)
---	--	--

Відповідно до пункту _____ та _____ Договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, що є Додатком ____ до Типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг (Додаток 6 до _____ ПРРЕЕ) _____

Протягом 2025 року Товариством закуплено електричної енергії у приватних домогосподарств в обсязі _____ МВт*год на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Сплачено приватним домогосподарствам у 2025 році _____ грн (без ПДВ).

Станом **на 31.12.2025 заборгованість** ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перед приватними домогосподарствами за закуплену електричну енергію у приватних домогосподарств становить _____ **грн (без ПДВ, без ПДФО та ВЗ)** в розрізі періодів:

- _____ грн за вересень 2025 року;
 - _____ грн за грудень 2025 року, строк сплати не настав (сплачено 23.01.2026);
 - _____ грн — борги за жовтень, листопад 2025 року споживачу _____ за договором купівлі-продажу, які за заявою споживача - не перераховувалися Споживачу на банківські реквізити, зазначені у договорі;

- _____ грн - борги за серпень, жовтень, листопад 2025 споживачу _____ за договором купівлі-продажу, які перераховувалися Споживачу на банківські реквізити, зазначені у договорі, але поверталися на рахунок Товариства, про що ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» неодноразово повідомляло Споживача.

- _____ грн – борг за 2025 рік перед померлими особами, спадкоємці яких не зверталися до Товариства, нотаріусів повідомлено.

Таким чином, ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» **не забезпечило станом на 31.12.2025** повну оплату вартості електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств за 2025 рік в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, купленої ПУП за «зеленим» тарифом **за вересень 2025 року, жовтень 2025 року.**

Довідково:

Станом на 25.01.2026 заборгованість за грудень 2025 року у розмірі _____ грн погашено у повному обсязі та у встановлений договором термін, таким чином борг перед приватними домогосподарствами становив _____ грн (без ПДВ).

Станом на 01.07.2026 сплачено у повному обсязі заборгованість перед приватними домогосподарствами, що виникла за 2025 рік, у розмірі _____ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2025 заборгованість _____ перед ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії становила _____ грн (без ПДВ).

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

«...Щодо несвоєчасного розрахунку з приватними домогосподарствами за вересень 2025. Згідно вимог законодавства, повну оплату вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – послуга), розрахованої ПУП і затвердженої НКРЕКП, забезпечує оператор системи передачі _____, на виконання чого між Товариством і _____ укладено відповідний договір.

Однак від початку дії воєнного стану, спостерігається припинення своєчасного надходження коштів від _____ до Товариства за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. Як наслідок, ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» не має фінансової можливості виконувати в повній мірі свої зобов'язання перед власниками приватних домогосподарств в частині розрахунків за «зеленим» тарифом. При цьому згідно ч. 7 ст. 62 Закону України «Про ринок електричної енергії» умови виконання спеціальних обов'язків мають забезпечувати покриття економічно обґрунтованих витрат учасника ринку на виконання таких обов'язків.

Окрім цього, внаслідок агресії рф на території України Товариство зіткнулось з низкою значних об'єктивних та суб'єктивних проблем, які створили в компанії тотальний дефіцит обігового капіталу та фактично унеможливили належні розрахунки з іншими учасниками ринку. З початком військової агресії введена заборона відключення певних категорій споживачів, на ПУП покладені додаткові обов'язки з постачання електроенергії споживачам, що втратили постачальника, припинив функціонування механізм покладання спеціальних обов'язків в частині розрахунків з ПУП за надані послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, значно знизилась платоспроможність споживачів, тощо.

В результаті зазначеного, а також внаслідок невиконання _____ та населенням Сумської області своїх зобов'язань по оплаті послуг, ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» мало заборгованість перед побутовими споживачами за договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством.

Таким чином, заборгованість за вересень 2025 року є наслідком невиконання п. 15.4 Постанови НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, згідно якого ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акту приймання-передачі протягом трьох робочих днів з дати затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії із альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці. ...

... На момент проведення перевірки, з урахуванням сплаченої заборгованості у 2026 році за попередні періоди, заборгованість ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перед приватними домогосподарствами за закуплену електричну енергію у приватних домогосподарств – відсутня.

На момент проведення перевірки, заборгованість _____ перед ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» за 2024 рік за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії становить: _____ грн (без ПДВ). ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу на 100 %, у зв'язку з вчиненням порушення з причин, незалежних від ліцензіата, а саме з вини третьої сторони, зокрема через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом (заборгованість _____ станом на 31.12.2025 перед ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» становила _____ грн (без ПДВ)).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, 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 «ЕНЕРА СУМИ» від здійснення ліцензованої діяльності
з постачання електричної енергії споживачу**

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у 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 (без ПДВ) (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);

3) кількість побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави на кінець звітного періоду для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176 (за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (за IV квартал).

ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» не входить до переліку, який наведено у додатку 5 до Методики № 1176;

4) рівень розрахунків станом на 01.01.2026:

постачальника універсальних послуг з гарантованим покупцем за куповану у звітному році електричну енергію:

- ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перед _____ за куповану електричну енергію, 100% – **заборгованість відсутня;**

постачальника універсальних послуг з оператором системи передачі за послуги з передачі електричної енергії у звітному році:

- ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перед ОСП _____ за надані послуги з передачі електричної енергії, – **переплата _____ грн (без ПДВ);**

оператора системи передачі з постачальником універсальних послуг за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у звітному році:

- _____ перед ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» за послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, **заборгованість _____ грн (без ПДВ);**

постачальника універсальних послуг з оператором системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році:

- ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перед ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії, – **борг _____ грн (без ПДВ);**

- ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перед ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії, – **переплата _____ грн (без ПДВ).**

- ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перед ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії **переплата _____ грн (без ПДВ).**

- ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перед ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії **переплата _____ грн (без ПДВ).**

- ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перед ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії **переплата _____ грн (без ПДВ).**

- ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перед ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії **переплата _____ грн (без ПДВ).**

- ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перед ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії **переплата _____ грн (без ПДВ);**

- ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перед ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії **переплата _____ грн (без ПДВ).**

- ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перед ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії **переплата _____ грн (без ПДВ).**

- ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перед ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії **переплата _____ грн (без ПДВ).**

- ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перед ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії **переплата _____ грн (без ПДВ).**

- ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перед ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії **переплата _____ грн (без ПДВ).**

- ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перед ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії **переплата** _____ **грн (без ПДВ).**
- ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перед ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії **переплата** _____ **грн (без ПДВ).**
- ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» перед ОСР _____ за послуги з розподілу електричної енергії **переплата** _____ **грн (без ПДВ).**

5) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у 2025 році – _____ грн (без ПДВ);

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 звітного року фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС_у)), що розраховується за формулою:

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

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

$\Delta\text{ПС}_т$ - 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;

$\text{ПС}_т$ - кількість побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави, врахованих при розрахунку тарифу на звітний рік;

ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» не входить до переліку, який наведено у додатку 5 до Методики № 1176, тому уточнюючий коригуючий коефіцієнт зміни протягом звітного року фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС_у) не застосовується.

Таким чином, **сума недофінансування** статей витрат структури тарифу у звітному році (на 2025 рік для постачальників універсальних послуг), з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від _____, становить _____ **грн (без ПДВ).**

Проти зафіксованої Актом № 139 суми _____ 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, розрахунків 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_у).

ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» не входить до переліку, який наведено у додатку 5 до Методики № 1176, тому уточнюючий коригуючий коефіцієнт зміни протягом звітного року фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС_у) 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 «ЕНЕРА СУМИ» не входить до зазначеного переліку.

Недоотриманий дохід ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» 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 становить _____ грн (без ПДВ).

*Аналіз додатково отриманого (недоотриманого) доходу ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»
за 12 місяців 2025 року*

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	у діючих тарифах		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
Малі непобутові споживачі		грн./ МВт·год	МВт	тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн
	01.01.2025-30.06.2025							
	01.07.2025-31.12.2025							
Всього								
Побутові споживачі	01.01.2025-30.06.2025							
	01.07.2025-31.12.2025							
	Всього							
Разом малі непобутові + побутові								

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 інструкцій 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 (без ПДВ)**, яка розрахована наступним чином:

(_____ × (_____ / _____) = _____ **грн,**
де:

_____ грн – фактичні операційні витрати 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 інструкцій.

Разом з тим, з урахуванням службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від _____ 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 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – Постанова № 345) – _____ грн (без ПДВ).

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 (без ПДВ).

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 зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у 2025 році, який уже було враховано у структурах тарифів.

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 добуток 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

$$ДД_{О(Н)} = ФД - (ЧНД_t + (ОВ_t \times КФС_u)), \text{ тис. грн,}$$

де $ДД_{О(Н)}$ - додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії за відповідний період, тис. грн;

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

ЧНД_т - 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:

$$ЧНД_t = НД_t - Овт, \text{ тис. грн,}$$

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 «ЕНЕРА СУМИ» 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, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.07.2026, становить _____ **грн (без ПДВ).**

Проти зафіксованої Актом № 139 суми _____ 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, що підлягає вилученню - _____ **грн (без ПДВ).**

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

_____ + _____ + _____ = _____ **грн (без ПДВ).**

Проти зафіксованої Актом № 139 суми _____ грн (без ПДВ).

Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

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

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 (без ПДВ);**

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 (без ПДВ).

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 (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 139 суми _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до пункту 10 додатка 25 Постанови № 428, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022 - 2025 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата, службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики та згідно з Порядком (методика) 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, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує накласти штраф у розмірі **153 000** (сто п'ятдесят три тисячі) **гривень**, згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	153 000,00 грн
---	-----------------------

№	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	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою, у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата тощо, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень
1	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 Порядку, не перевищує 11	Так	1 700 000					
2	Порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до	Так	170 000	9 350	1 542,75			5 446,4

				глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством							
3	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	68 000	19 448	26 234,4		
4	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	153 000	Ні		Так	1 700 000	102 000	51 000			
5	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 Порядку, не перевищує 11	Так	1 700 000					
6	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третім і сторонами		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	119 000	43851,5		162 851,5	

Щодо порушення № 1:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу		68 000,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (**245 днів**);

відповідно до підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **зменшення розміру штрафу**, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

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	170 000
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,1
Початковий розмір штрафу	грн	9 350,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (30 днів)**;

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

Застосовано санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Щодо порушення № 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	68 000,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (52 дні)**.

відповідно до підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **зменшення розміру штрафу**, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

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 № 4:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,5
Початковий розмір штрафу	грн	102 000

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 (243 дні)**.

Щодо порушення № 5:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	штраф не застосовується

Щодо порушення № 6:

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		1,40
Початковий розмір штрафу	грн	119 000,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (67 днів).**

відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **зменшення розміру штрафу**, а саме у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, через збройну агресію російської федерації проти України, **з вини третьої сторони**, зокрема **через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом** (заборгованість _____ станом на 31.12.2025 перед ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» становила _____ (без ПДВ)) **(зменшення на 100 %).**

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 постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРА СУМИ» (код ЄДРПОУ 41884537) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

2. Накласти штраф у розмірі **153 000** (сто п'ятдесят три тисячі) **гривень** на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРА СУМИ» (код ЄДРПОУ 41884537) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» при перегляді тарифу на послуги постачальника універсальних послуг підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРА СУМИ» на 2027 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму недоотриманого у 2025 році доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу в розмірі **12 798,98 тис. грн** (без ПДВ).

**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 «ЕНЕРА
СУМИ» 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 ____ липня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 02 липня 2026 року № 139, 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, відповідно до постанови від 16 червня 2026 року № 916 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» (діяльність з постачання електричної енергії споживачу)», та посвідчень на проведення планової перевірки від 01 червня 2026 року № 245 та від 22 червня 2026 року № 298, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРА СУМИ» (код ЄДРПОУ 41884537) 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 обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх

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

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

підпункт 29 пункту 2.2 у частині забезпечення при проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії недискримінаційності та пропорційності розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць),

підпункт 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, встановленого, зокрема постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2249 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»,

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

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 «ЕНЕРА СУМИ» (код ЄДРПОУ 41884537) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

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

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

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

підпункту 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, встановленого, зокрема постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2249 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»,

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

2. Накласти штраф у розмірі 153 000 (сто п'ятдесят три тисячі) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРА СУМИ» (код ЄДРПОУ 41884537) за порушення підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині забезпечення при проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії недискримінаційності та пропорційності розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць).

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (код класифікації доходів бюджету 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

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

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» при перегляді тарифу на послуги постачальника універсальних послуг підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення

(перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕНЕРА СУМИ» на 2027 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму недоотриманого у 2025 році доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу в розмірі 12 798,98 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО