

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій**  
**до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов**  
**з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових**  
**актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення**  
**заходів державного регулювання» та проєкту розпорядження НКРЕКП**  
**«Про усунення АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» порушень**  
**Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затверджено постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 14 квітня 2026 року № 557 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 26 березня 2026 року № 115, від 02 квітня 2026 року № 125, від 17 квітня 2026 року № 155 та від 28 квітня 2026 року № 170, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) (далі – АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року, за результатами якої складено Акт від 29 квітня 2026 року № 77 (Акт № 77).

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 06.05.2026 № 4-4085-0201/26 надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта № 77 (далі – Пояснення).

Так, зазначеним Актом № 77 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p><b>підпункту 7 пункту 2.2</b> <b>Ліцензійних умов з розподілу</b> <b>електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2</b> <b>Ліцензійних умов з розподілу</b> <b>електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та 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.</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та 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:</p>



УВ  
НКРЕКП  
№1013-14.1.1/26 від 20.05.2026  
КЕП: Зеленюк Я. М. 20.05.2026 16:12  
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200  
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

		<p>Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) (у редакції від 18.09.2025), а саме:</p> <p>пункту 2.7 глави 2, відповідно до якого ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна),</p> <p>підпункту 1 пункту 3.4 глави 3, відповідно до якого у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5,</p> <p>підпункту 3 пункту 3.4 глави 3, відповідно до якого у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких встановлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5;</p> <p>пункту 4.6 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, у частині формування Реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;</p> <p>пункту 3.9 глави 3 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955), яким встановлено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо.</p> <p><i>(п. 1.5 Акта, стор. 13-37, п. 3.4 Акта, стор. 121, 134-135, 138, п. 3.6 Акта, стор. 311-313, п. 3.5 Акта, стор. 173, 183-184, п. 3.23 Акта, стор. 366-367, п. 3.26 Акта, стор. 440)</i></p>
<p>Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» <b>подало</b> до НКРЕКП з <b>порушенням терміну:</b></p> <p>Додаток 2 та Додаток 4 до Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373, за I квартал 2025 року <b>на 27 днів;</b></p>		

Додаток 1 до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 (далі – Тимчасовий порядок), **від 1 до 7 днів**;

Додатки 2-6 до Тимчасового порядку **від 1 до 6 днів**;  
квартальні звіти стосовно виконання програми ремонтів за I - IV квартали 2025 року **від 7 до 18 днів**.

Також, комісією з перевірки встановлено, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на **38 запитів** надавало документи або інформацію, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, **з порушенням** встановлених листами НКРЕКП строків **від 1 до 45 днів**.

**Щодо заповнення форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії**

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом \_\_\_\_\_ було подано до НКРЕКП форму звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень-грудень 2025 року із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи).

На виконання пункту 1 постанови НКРЕКП від 03.03.2026 № 340 «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996», якою затверджено нову редакцію форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», Товариством листом від **07.04.2026** № 4-3294-0201/26 подано до НКРЕКП в оновленому шаблоні форму звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна) за січень-грудень 2025 року із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), в якій виявлено відповідні розбіжності.

Під час перевірки, листом від 14.04.2026 № 4-3433-0201/26 Товариство подало до НКРЕКП скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень-грудень 2025 року із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи).

У даний звіт було внесено наступні зміни:

№ з/п	Показники	Одиниця виміру	Код рядка	Подано звіт 07.04.2025	Скоригований звіт 14.04.2026	Відхилення
A	Б	В	Г			
				<b>Стовпчик «Інша діяльність (фактично)»</b>		
1	Витрати на оплату праці Інша діяльність (фактично)	тис. грн	060			
2	Відрахування на соціальні заходи	тис. грн	065			
3	інші витрати (розшифрувати в додатку 1)	тис. грн	110			
				<b>Стовпчик «Середня кількість працівників»</b>		
4	У Додатку 4 «Фактична структура чисельності персоналу»	осіб	-	Зміни у всіх строчках		-
				<b>Стовпчик «Витрати»</b>		
5	Додаток 8 «Розшифрування фактичних показників інших видів діяльності» «Всього»	тис. грн	-			
6	«Інша діяльність»	тис. грн	-			

Також, в структурі тарифів Товариства для розрахунку фонду оплати праці передбачено середньооблікову кількість штатних працівників – 3 410 осіб, фактично середньооблікова кількість штатних працівників склала 2 787 осіб.

Згідно з Додатком 4 до форми звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень-грудень 2025 року, яку Товариство листом \_\_\_\_\_ було подано до НКРЕКП, середня чисельність персоналу склала 2 787 особи.

Комісією з проведення перевірки було встановлено, що у вищевказаному Додатку 4 Ліцензіатом **не було враховано кількість працівників за цивільно правовими угодами**. Фактична середня чисельність персоналу за 2025 рік становить 2820 осіб.

Крім цього встановлено, що **Фінансування витрат (видатків)**, понесених АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема, витрат (видатків), на благодійну допомогу із забезпечення обороноздатності країни та надання допомоги силам безпеки і оборони, органам і військовим формуванням (Збройним Силам України), на забезпечення підтримки мобілізованих працівників Товариства у розмірі \_\_\_\_\_ грн здійснювалося Товариством за рахунок коштів, які отримані від ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та не компенсувалися за рахунок інших (нетарифних) джерел.

**Витрати (видатки) АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» у сумі \_\_\_\_\_ грн відображено у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2025 року» в складі контрольованих витрат, у тому числі:**

**у сумі \_\_\_\_\_ грн ( \_\_\_\_\_ грн + \_\_\_\_\_ грн) – в статті «витрати на оплату праці» підпункту 1.1 пункту 1 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т.ч.» розділу II «Інформація щодо регуляторного обліку» та в статті «Оплата праці» пункту 1.12 розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2025 року», а також у оновленій формі звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна) та у скоригованій формі звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна), а саме в статті «витрати на оплату праці» підпункту 1.1 пункту 1 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т.ч.» розділу II «Інформація щодо регуляторного обліку» та в статті «Оплата праці» пункту 1.12 розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2025 року», з урахуванням округлення до цілого числа відповідно до вимог пункту 2.9 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), у повному обсязі у розмірі \_\_\_\_\_ грн у складі загальної суми витрат на оплату праці у розмірі \_\_\_\_\_ грн, а також у Додатку 10 «Розшифрування витрат, спричинених воєнними діями» оновленої форми звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна) та скоригованої форми звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна);**

**у сумі \_\_\_\_\_ грн ( \_\_\_\_\_ грн + \_\_\_\_\_ грн + \_\_\_\_\_ грн) – в статті «Благодійна допомога» підпункту 1.37.13 пункту 1.37 «Інші (розшифрувати)» розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5, в статті «Благодійна допомога» підпункту 1.38.8 пункту 1.38 «Благодійна допомога» Додатка 5 оновленої форми звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна), з урахуванням округлення до цілого числа відповідно до вимог пункту 2.9 глави 2 Інструкції у повному обсязі у розмірі \_\_\_\_\_ грн у складі загальної суми витрат на благодійну допомогу у розмірі \_\_\_\_\_ грн, а також у Додатку 10 «Розшифрування витрат, спричинених**



Отже, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **невірно заповнило Додаток 5 звіту за формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) по статті 1.28 «Ремонти» та Додаток 5 до Тимчасового порядку, що свідчить про надання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» недостовірних даних у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень-грудень 2025 року, у частині відображення фактичних даних, наведених у додатку «Розшифрування фактичних показників інших видів діяльності», та у графі 6 «Інша діяльність» (фактично).**

Комісією з перевірки встановлено, що у Додатку 5 до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2025 року наданої листом м у статтю 1.28 «Ремонти» **включено заходи з улаштування інженерного захисту критичних об'єктів на суму \_\_\_\_\_ грн та відновлення об'єктів, що були пошкоджені внаслідок бойових дій на суму \_\_\_\_\_ грн.**

Відповідно до пункту 6 Тимчасового порядку витрати, відображені у звітних формах згідно з вимогами цього Тимчасового порядку, не відображаються у відповідних звітах з виконання/фінансування інвестиційних/ремонтних програм операторів систем розподілу.

Крім того, відповідно розділу 3 «Пояснення щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів I-III та додатки 4-7 відповідно **до фактично понесених витрат на підставі первинної документації.**

Отже, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **неправомірно включило заходи з улаштування інженерного захисту критичних об'єктів на суму \_\_\_\_\_ грн та відновлення об'єктів, що були пошкоджені внаслідок бойових дій на суму \_\_\_\_\_ грн у статтю 1.28 «Ремонти» Додатку 5 до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2025 року.**

Також встановлено, що у Додатку 5 до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2025 року наданої листом \_\_\_\_\_ у статтю 1.28 «Ремонти» **включено матеріали, які були отримані Товариством у 2025 році у вигляді гуманітарної допомоги у сумі \_\_\_\_\_ грн.**

Відповідно до пункту 6 Положень (стандартів) бухгалтерського обліку (далі – П(С)БО16 «Витрати», затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 31 грудня 1999 № 318 (із змінами), витратами звітного періоду визнаються або зменшення активів, або збільшення зобов'язань, що призводить до зменшення власного капіталу підприємства (за винятком зменшення капіталу внаслідок його вилучення або розподілу власниками), за умови, що ці витрати можуть бути достовірно оцінені.

Таким чином активи, а саме **матеріали**, які були отримані Товариством у 2025 році у вигляді гуманітарної допомоги не є витратами відповідно до положень П(СБО) та не відносяться до операційних витрат з розподілу електричної енергії, та їх відображення у Додатку 5 форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії у сумі \_\_\_\_\_ грн є **неправомірним.**

*Довідково:*

Листом \_\_\_\_\_ АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» подано до НКРЕКП скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2025 року.

***Щодо заповнення Додатку 3 до Тимчасового порядку (зазначення недостовірної інформації щодо обсягів отриманої гуманітарної допомоги)***

Комісією з проведення перевірки проаналізовано Додаток 3 до Тимчасового порядку, що був наданий Ліцензіатом до НКРЕКП листом \_\_\_\_\_, та встановлено, що згідно інформації, наведеної у даному Додатку 3, загальна вартість гуманітарної допомоги, яку отримано Товариством протягом 2025 року, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» надало пояснення, що **при формуванні Додатку 3 до Тимчасового порядку допущено технічні помилки**, в результаті чого по деяких пунктах занесено не точні дані та найближчим часом буде подано до НКРЕКП скоригований звіт.

Таким чином, у Додатку 3 до Тимчасового порядку Ліцензіатом **вказано недостовірну інформацію щодо обсягів отриманої протягом 2025 року гуманітарної допомоги**.

При цьому, на запит комісії з перевірки Ліцензіат надав інформацію листом б/д б/н у вигляді реєстру щодо отриманої протягом 2025 року гуманітарної допомоги. Згідно даної інформації загальний обсяг отриманої гуманітарної допомоги у 2025 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

***Щодо достовірності даних, зазначених у формі звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл***

Комісією з проведення перевірки встановлено, що у формі звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) за 2025 рік АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» зазначило інформацію, яка **не відповідає первинним документам**, а саме зазначена у формі звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл за 2025 рік дата надання письмової відповіді не відповідає даті надання письмової відповіді відповідно до первинних документів по 5-ти заявникам.

***Щодо невідповідності даних у формі звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл***

Комісією з проведення перевірки проаналізовано надану листом Товариства \_\_\_\_\_ інформацію, зокрема скріншоти створених відповідних повідомлень з програмного комплексу OMS та скріншоти інформування про такі перерви з вебсайту АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» щодо 142 перерв. Зважаючи на те, що для класифікації зазначених перерв як «планових з попередженням» не дотримано пункт 11.5.6 глави 11.5 розділу XI Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, в частині строку попередження споживачів не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку перерви, комісією з перевірки підтверджено правомірність зміни класифікації даних перерв на «планові перерви без попередження» споживачів.

Разом з цим, комісією з перевірки під час аналізу зазначених перерв було встановлено, що **в значній кількості час початку та/або час закінчення перерви із програмного комплексу OMS не відповідає даним, зазначеним в реєстрі перерв в електропостачанні форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання»**, що є порушенням пункту 4.6 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374.

***Щодо достовірності даних, зазначених у формі звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл***

Комісією з проведення перевірки встановлено, що відповідно до первинних документів по 4-х зверненнях роботи виконані вчасно, проте Товариством при заповненні форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл **допущено помилку, а саме дата завершення послуги не відповідає даті, зазначеній у первинних документах**.

Також встановлено, що у формі звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл за серпень 2025 року по підрозділу Хмельницький РЕМ Товариство **зазначило інформацію, яка не відповідає первинним документам**, а саме:

- дата початку надання послуги **не відповідає** даті початку надання послуги відповідно до первинних документів по **3-х споживачах**;
- дата завершення надання послуги **не відповідає** даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів по **19-ти споживачах**;
- **помилково** внесено записи по **3-х споживачах**. Ліцензіатом надано пояснення від 24.04.2026 щодо задвоєння внесених до програмного комплексу \_\_\_\_\_ послуг.

**Щодо коригування Звіту щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж під час проведення заходу державного контролю**

Перевіркою встановлено, що Товариство листами

\_\_\_\_\_ надано на електронну пошту НКРЕКП форми звіту за 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12 місяці 2025 року щодо надання послуг з приєднання за формою, наведеною у Додатку 1 до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика № 1965).

Листом \_\_\_\_\_ АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» надало на електронну пошту НКРЕКП річний Звіт щодо надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2025 рік. Звіт надано в терміни встановлені пунктом 1.4 Методики № 1965 (01.02.2026 – вихідний день).

Крім того, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» було надано до НКРЕКП скоригований звіт щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж **01.04.2026, 21.04.2026 та 22.04.2026** та сформовано скоригований Річний звіт за 2025 рік в Системі моніторингу приєднань 27.04.2026.

**Щодо невідповідності запланованих джерел фінансування інвестиційної програми схваленим джерелам**

Пунктом 3.9 глави 3 Порядку № 955 встановлено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо.

Комісією з перевірки, за результатами аналізу звіту щодо виконання інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за IV квартал 2025 року, наданого НКРЕКП листами \_\_\_\_\_ із накладенням кваліфікованого електронного підпису, встановлено, що Товариством у стовпцях 4 та 7 звіту заплановано на прогностичний період «джерело фінансування» та «вартість, тис. грн (без ПДВ)» зазначено планові показники за джерелами фінансування, які не відповідають джерелам фінансування Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, схваленої постановою НКРЕКП від 09.01.2025 № 22 (з урахуванням змін, внесених постановою від 21.10.2025 №1670), а саме:

тис. грн (без ПДВ)

Джерела фінансування	Схвалені постановою НКРЕКП від 09.01.2025 № 22	Зазначені у звіті щодо виконання інвестиційної програми	Відхилення
Амортизація			-1
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)			-5
За перетоки реактивної електричної енергії			6
Економія коштів за 2024 рік (постанова НКРЕКП від 15.08.2025 № 1243)			-5

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році (постанова НКРЕКП від 15.08.2025 № 1243)			6
Усього			0

Отже, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» зазначило у звіті щодо виконання інвестиційної програми за IV квартал 2025 року **заплановані джерела фінансування, які не відповідають** джерелам, схваленим постановою НКРЕКП від 09.01.2025 № 22 (з урахуванням змін внесених постановою від 21.10.2025 №1670).

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

*«...При формуванні проекту Інвестиційної програми на 2025 рік, який було схвалено постановою НКРЕКП від 21.10.2025 №1670, в таблиці «б. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогностичний період 2025» зазначено заплановані джерела фінансування, які відповідають джерелам вказаним у звіті щодо виконання інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за IV квартал 2025 року.*

*Незначні відхилення запланованих джерел фінансування вказаних в таблиці «б. Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогностичний період 2025» між джерелами таблиці «2. Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми (тис. грн без ПДВ)» пов'язані із розподілом джерел між заходами та наявністю джерел фінансування, які не можна поєднувати в залежності від категорії активів.*

*При формуванні запланованих джерел фінансування по заходах було розподілено максимально наближено до джерел передбачених тарифом.*

*Товариство просить врахувати зазначенні пояснення і обґрунтування та не рахувати це як порушення.».*

**Щодо невідповідності запланованих обсягів показникам, зазначеним у розроблених робочих проєктах**

Відповідно до техніко-економічних показників, передбачених у робочому проєкті по заходу:

\_\_\_\_\_, який розроблено \_\_\_\_\_ в 2023 році, загальна протяжність лінійного об'єкта реконструкції складає **2,332** км. Зважаючи на заплановану вартість даного заходу у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) запланована питома вартість має складати \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). Водночас відповідно до звіту щодо виконання ІІІ у 2025 році захід у фізичних обсягах заплановано у розмірі **2,33** км та запланованою питомою вартістю \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

\_\_\_\_\_, який розроблено \_\_\_\_\_ в 2023 році, загальна протяжність лінійного об'єкта реконструкції складає **3,118** км. Зважаючи на заплановану вартість даного заходу у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) запланована питома вартість має складати \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). Водночас відповідно до звіту щодо виконання ІІІ у 2025 році захід у фізичних обсягах заплановано у розмірі **3,12** км та запланованою питомою вартістю \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

\_\_\_\_\_, який розроблено \_\_\_\_\_ в 2023 році, загальна протяжність лінійного об'єкта реконструкції складає **4,473** км. Зважаючи на заплановану вартість даного заходу у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) запланована питома вартість має складати \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). Водночас відповідно до звіту щодо виконання ІІІ

у 2025 році захід у фізичних обсягах заплановано у розмірі **4,47** км та запланованою питомою вартістю \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

\_\_\_\_\_, який розроблено \_\_\_\_\_ в 2023 році, загальна протяжність лінійного об'єкта реконструкції складає **7,307** км. Зважаючи на заплановану вартість даного заходу у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) запланована питома вартість має складати \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). Водночас відповідно до звіту щодо виконання ІІІ у 2025 році захід у фізичних обсягах заплановано у розмірі **7,31** км та запланованою питомою вартістю \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

\_\_\_\_\_, який розроблено \_\_\_\_\_ в 2023 році, загальна протяжність лінійного об'єкта реконструкції складає **1,901** км. Зважаючи на заплановану вартість даного заходу у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) запланована питома вартість має складати \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). Водночас відповідно до звіту щодо виконання ІІІ у 2025 році захід у фізичних обсягах заплановано у розмірі **1,90** км та запланованою питомою вартістю \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

\_\_\_\_\_, який розроблено \_\_\_\_\_ в 2023 році, загальна протяжність лінійного об'єкта реконструкції складає **1,432** км. Зважаючи на заплановану вартість даного заходу у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) запланована питома вартість має складати \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). Водночас відповідно до звіту щодо виконання ІІІ у 2025 році захід у фізичних обсягах заплановано у розмірі **1,43** км та запланованою питомою вартістю \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

\_\_\_\_\_, який розроблено \_\_\_\_\_ в 2023 році, загальна протяжність лінійного об'єкта реконструкції складає **3,177** км. Зважаючи на заплановану вартість даного заходу у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) запланована питома вартість має складати \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). Водночас відповідно до звіту щодо виконання ІІІ у 2025 році захід у фізичних обсягах заплановано у розмірі **3,18** км та запланованою питомою вартістю \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

\_\_\_\_\_, який розроблено \_\_\_\_\_ в 2023 році, загальна протяжність лінійного об'єкта реконструкції складає **3,925** км. Зважаючи на заплановану вартість даного заходу у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) запланована питома вартість має складати \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). Водночас відповідно до звіту щодо виконання ІІІ у 2025 році захід у фізичних обсягах заплановано у розмірі **3,93** км та запланованою питомою вартістю \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Отже, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **зазначило у звіті** щодо виконання інвестиційної програми за ІV квартал 2025 року по заходах схваленої інвестиційної програми \_\_\_\_\_ **заплановані обсяги, які не відповідають показникам, зазначеним у розроблених робочих проєктах.**

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

*«При формуванні планових обсягів по лінійних об'єктах Товариство керувалося п.2.3 Порядку № 955 яким передбачено відображення інформації в ПРСР, ІІІ та звітах щодо їх виконання, яка викладена у числовому форматі, зазначається з точністю до двох цифр після коми, а якщо ціла частина числа дорівнює нулю, з точністю до двох значущих цифр після коми.*

Товариство просить не рахувати це за порушення та гарантує в подальшому по лінійних об'єктах відобразити повну протяжність відповідно до техніко-економічних показників проектно-кошторисної документації.

...При формуванні звітної інформації Товариство допустило ряд технічних помилок по звіту щодо виконання інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за ІV квартал 2025 року, при цьому Товариство скоригувало звітну інформацію та надало листом \_\_\_\_\_ до НКРЕКП та листом \_\_\_\_\_ до сектору НКРЕКП у Хмельницькій області.

Товариство гарантує в подальшому якісніше формувати звітну інформацію та просить не рахувати це за порушення.».

Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

2	<b>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b>	в частині обов'язку ліцензіата укласти договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.  (п. 3.1 Акта, стор. 91-101)
---	---	--

*Щодо послуг з передачі електричної енергії*

Між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та \_\_\_\_\_ укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від \_\_\_\_\_.

Комісією з перевірки встановлено, що протягом періоду, що перевірявся, **остаточний розрахунок за отримані послуги з передачі електричної енергії Товариством не здійснювався відповідно до вимог пункту \_\_\_\_\_ Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла з 01.01.2025), що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі та укладеного Договору \_\_\_\_\_, а саме:**

оплату за актом наданих послуг за січень 2025 року здійснено з **порушенням терміну сплати на 38 календарних днів;**

оплату за актом наданих послуг у лютому 2025 року здійснено з **порушенням терміну сплати на 44 календарних днів.**

оплату за актом наданих послуг у березні 2025 року здійснено з **порушенням терміну сплати на 14 календарних днів.**

Також, у період січень-грудень 2025 року Товариством **не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі чи здійснювалась з недотриманням умовами договору терміни за наступні періоди:** січень (1-й, 2-й, 3-й платежі); лютий (1-й, 2-й, 3-й платежі); березень (1-й, 2-й, 3-й платежі); квітень (1-й, 2-й платіж); серпень (2-й платіж); жовтень (1-й, 2-й платежі); вересень (1-й, 2-й, 3-й платежі) **та здійснювалась не в повному обсязі в встановлені умовами договору терміни:** травень (2-й платіж); липень (2-й платіж); серпень (1-й та 3-й платіж); грудень (1-й платіж).

*Довідково:*

Станом на 31.12.2025 обліковується **передплата** АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» перед \_\_\_\_\_ за послугу передачі електричної енергії у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

*Щодо послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління*

Між АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та \_\_\_\_\_ укладено договір від \_\_\_\_\_ про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Крім того, комісією з перевірки встановлено, що Товариство здійснювало **остаточний розрахунок за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** за розрахункові періоди протягом січня-липня та жовтня 2025 року з **порушенням терміну**, визначеного договором \_\_\_\_\_ **від 14 до 72 календарних днів**.

Також, Товариство протягом 2025 року **не здійснювало поетапну оплату** планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду у відповідності до умов пункту \_\_\_\_\_ Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **протягом січня – серпня 2025 року** та здійснювало поетапну оплату планової вартості Послуги з **недотриманням встановленого умовами договору терміну** за наступні періоди: три платежі вересня; 1-й, 2-й платежі жовтня; 1-й платіж грудня.

*Довідково:*

Станом на 31.12.2025 за договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління обліковується **передплата** АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» перед \_\_\_\_\_ за дану послугу у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

*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 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b>	в частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме: пункту 4.1 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схваленою Регулятором III у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер; пункту 4.4 Порядку № 955, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою III, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах
---	---	---

**підпункту 46 пункту 2.2  
Ліцензійних умов з розподілу  
електричної енергії**

одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

пункту 4.8 Порядку № 955, яким встановлено, що об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІП або передбачені схваленою ІП у меншій кількості, не враховуються як виконання ІП, крім випадків відхилення не більше ніж  $\pm 5\%$  від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4–20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації;

яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозного періоду, а саме:

пункту 2.9 Порядку 955, яким встановлено, що Пояснювальна записка до ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатися із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІП;

пункту 2.10 Порядку 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІП обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства, акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали.

*(п. 3.5 Акта, стор. 186-254)*

Інвестиційна програма АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 09.01.2025 № 22 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік» (зі змінами) на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці:

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної е/е	
Економія коштів за 2024 рік (постанова НКРЕКП від 15.08.2025 № 1243)	
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році (постанова НКРЕКП від 15.08.2025 № 1243)	
<b>Усього</b>	

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2025 рік,	Виконано на звітний період січень-грудень 2025 року (з	Відсоток фінансування,	Залишилось не профінансовано
-------	------------------	--------------------------	--	------------------------	------------------------------

		тис. грн (без ПДВ)	наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		%	, тис. грн (без ПДВ)
			Профінансова но	освоєно		
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання					
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії					
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)					
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій					
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку					
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки					
7	Інше					
<b>Усього</b>						

**За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, станом на 31.12.2025 встановлено:**

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2025 рік склало \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає **97,99 %** від запланованої суми ( \_\_\_\_\_ грн).

2. Сума недофінансування ІП на 2025 рік, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

3. Перевищення обсягів фінансування до 5 % складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

4. Перевищення обсягів фінансування від 5 % до 10 % складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

5. Перевищення обсягів фінансування понад 10 % складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

6. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2025 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП на 2025 рік до 5%, складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

7. Сума перевитрат, що не покриті економією складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

*Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІП на 2025 рік в межах 5 %, від 5 % до 10 % та більше 10 %*

*тис. грн (без ПДВ)*

Розділ ІП 2025 року	Економія	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

8. Станом на 31.12.2025 залишилися невиконаними заходи ІП на 2025 рік, загальною вартістю \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

- прибуток (обов'язкові реінвестиції) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

Комісією з перевірки, за результатами аналізу інформації щодо техніко-економічних показників, передбачених у робочих проектах з реконструкцій повітряних ліній \_\_\_\_\_ кВт встановлено, наявність відхилень обсягів запроєктованих об'єктів від планових обсягів встановлених у схваленій інвестиційній програмі Товариства на 2025 рік, що перевищують  $\pm 5\%$  планового показника запроєктованого лінійного об'єкту, а саме:

№ заходу	Найменування заходів інвестиційної програми	Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком) кількість, км	Виконано за звітний період (наростаючим підсумком) кількість, км	Відхилення фактично виконаних обсягів від запланованого показника, %	Запланований обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)
		5,47	2,77	- 49,45	
		3,15	1,88	- 40,38	
		3,70	3,39	- 8,43	
		3,98	5,25	31,83	
		2,30	2,69	17,00	
		4,07	3,37	18,43	
		2,55	3,41	33,69	
		0,40	0,38	- 6,25	
		0,60	0,82	36,00	
		4,00	3,53	- 11,75	
		0,80	0,88	10,50	
		1,60	1,73	8,06	
		2,20	2,62	18,95	
		5,65	6,05	7,08	
<b>Всього</b>					<b>1 575,66</b>

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» не забезпечило розроблення ПКД по 14 лінійних об'єктах схваленої ІП на 2025 рік планованою вартістю \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) за джерелом фінансування «Амортизація» в межах що не перевищують  $\pm 5\%$  планового показника.

**Перевищення запланованої протяжності кабельних ліній у 14 робочих проектах, розроблення яких здійснювалось на підставі заходів схваленої ІП АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, складає в межах від 6,25 % до 49,45 %.**

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«...Не забезпечення розроблення ПКД по 14 лінійних об'єктах схваленої ІП на 2025 рік планованою вартістю \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), в межах що не перевищують  $\pm 5\%$  планового показника, Товариство просить не відносити заходи з проєктування лінійних об'єктів до пункту 4.8 Порядку № 955.

Оскільки виконання будівельно-монтажних робіт виконується по погодженому проєкту з усіма зацікавленими організаціями де вже враховані всі відхилення газових мереж, мереж водопостачання/водовідведення, мереж зв'язку та погоджено з усіма власниками земельних ділянок і тому відхилення в  $\pm 5\%$  планового показника є цілком виправданим.

Натомість відхилення протяжності в проєктно-кошторисній документації лінійних об'єктів від планових показників не враховує особливості формування вихідних даних для розроблення проєктно-кошторисної документації та специфіку визначення техніко-економічних показників лінійних об'єктів.

На етапі формування інвестиційної програми та підготовки завдань на проєктування протяжність електричних мереж визначається орієнтовно на підставі попередніх схем, топографічних матеріалів та укрупнених розрахунків. Вказані дані не враховують у повному обсязі фактичні умови трасування, зокрема:

- особливості рельєфу місцевості;
- наявність існуючих інженерних комунікацій;
- обмеження землекористування та необхідність погодження трас;
- вимоги щодо охоронних зон, відступів та безпечних відстаней;
- уточнені технічні рішення, що приймаються на стадії проєктування.

Остаточне визначення протяжності ліній електричних мереж здійснюється виключно на стадії розроблення проєктної документації за результатами інженерних вишукувань та детального опрацювання трас. У зв'язку з цим досягнення точності в межах  $\pm 5\%$  на етапі планування є об'єктивно ускладненим, а в окремих випадках - неможливим.

Таким чином, виявлені відхилення протяжності лінійних об'єктів зумовлені не порушенням ОСР вимог нормативно-правових актів, а уточненням технічних рішень під час проєктування та приведенням їх у відповідність до фактичних умов будівництва та чинних нормативних вимог.

Крім того, зазначені відхилення не призвели до невиконання заходів інвестиційної програми за їх цільовим призначенням, а роботи виконані в межах передбачених джерел та обсягів фінансування. Також слід врахувати, що по 9 з 14 зазначених об'єктів обсяги перевищують планові без перевищення вартісних показників.

При цьому, 12 з 14 зазначених об'єктів вже реалізуються за рахунок інвестиційної програми на 2026 рік та 1 планується до включення змінами відповідно до виконання п.2 Протоколу наради з питань будівництва кабельної лінії \_\_\_\_\_ та реконструкції відповідних електричних підстанцій, яка відбулась 19.03.2026 в Міненерго.

Товариство просить застосувати по даних заходах вимоги протокольного рішення п.3.6 від 17.03.2025 №33-п та протокольного рішення п.3.5 від 07.04.2026 №64-п, а саме заходи з проєктування лінійних об'єктів, за одиницю вимірювання прийняти «1 проєкт», що є правильним технічним рішенням.

Також Товариство просить врахувати факт повного виконання всіх інших заходів ІП-2025 року в повному обсязі, як одного з ключових показників роботи Товариства не зважаючи на складну ситуацію в країні.».

### **Щодо розроблення Товариством інвестиційної програми на 2026 рік з урахуванням плану розвитку системи розподілу, та подання її на погодження до НКРЕКП.**

Графіком надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм операторами систем передачі/розподілу електричної енергії на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 08.04.2025 № 502, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» було зобов'язане надати належним чином сформовану та обґрунтовану ІП на 2026 рік відповідно до вимог Порядку № 955, в термін до 08.09.2025.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 08.09.2025 надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2026 рік, проте оформлену **неналежним чином що суперечить вимогам Порядку, а саме:**

- ряд заходів, зокрема, зі встановлення пунктів секціонування не відповідають проєкту ПРСР на 2026-2030 роки;
- відсутня пояснювальна записка до ІП у форматі Word із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора системи розподілу (або особи, яка виконує його обов'язки) та/або кваліфікованої електронної печатки;
- детальний опис по окремих заходах проєкту ІП на 2026 рік не містить повної інформації відповідно до вимог пункту 2.9.2 Порядку, зокрема щодо:

опису робіт із зазначенням фізичних обсягів та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення);

схемних рішень та інших табличних матеріалів, що підтверджують необхідність та доцільність виконання окремих заходів; по заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів відсутня інформація щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується, та плану виведення відповідних активів з регуляторного обліку;

- плановий обсяг джерел фінансування ІІІ на 2026 рік не відповідає вимогам Протоколу;

- по переважній більшості заходів проєкту ІІІ на 2026 рік відсутні або оформлені неналежним чином обґрунтовуючі матеріали, відповідно до пунктів 2.10 Порядку, зокрема, дефектні акти, що підтверджують необхідність заміни відповідного обладнання, проєктно-кошторисна документація, накази про затвердження ПКД, експертні висновки, завдання на проєктування, комерційні пропозиції тощо;

- відсутня Концепція розвитку автомобільного транспорту;

- висновок ДЕН щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку системи розподілу до Проєкту змін до НКРЕКП не надходив;

- відсутній перелік активів, що плануються до створення/виведення у регуляторному обліку в результаті виконання кожного заходу ІІІ за формою, наведеною в додатку до Протоколу.

Відповідні зауваження НКРЕКП були надані АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» 15.09.2025 на електронну адресу.

Доопрацьовані проєкти Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік надавались листами: \_\_\_\_\_.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

*«Щодо розроблення Товариством інвестиційної програми на 2026 рік, з урахуванням плану розвитку системи розподілу, та подання її на погодження до НКРЕКП Товариство зазначає, що проєкт ІІІ-2026 було надано листом \_\_\_\_\_ до НКРЕКП згідно графіку затвердженого постановою НКРЕКП від 08.04.2025 № 502, але з незначними зауваженнями.*

*Товариство проаналізувало всі зауваження при формуванні ІІІ-2026 та врахує їх при формуванні проєкту ІІІ-2027.*

*Товариство гарантує в подальшому якісніше формувати проєкти інвестиційних програм та просить не рахувати це за порушення вимог .».*

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

4	<p><b>підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>в частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання;</p> <p>в частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з</p>
---	---	---

<p><b>підпункту 5 пункту 2.3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі - Постанова № 375)</b></p> <p><b>пункту 2.4 Постанови № 375</b></p>	<p>розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу;</p> <p>яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належить відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів, зокрема, протягом 12 годин та 6 годин у зимові місяці сумарно на добу;</p> <p>яким встановлено, що у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі, ОСР надає споживачу (замовнику - у разі недотримання гарантованих стандартів якості при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) компенсацію в розмірах, наведених у додатку 1 до Постанови № 375 (за вирахуванням необхідних сум податків, якщо такі застосовуються), та відповідно до процедур, визначених у главі 6 Постанови № 375</p> <p><i>(п. 3.23 Акта, стор. 367,367)</i></p>
<p><u>Щодо 4 перерв тривалістю понад 12 годин:</u></p> <p>17.06.2025 в _____ відділенні _____ РЕМ відключення сталось внаслідок проведення аварійно-відновлювальних робіт з заміни проводу на ПЛ-_____ для відновлення живлення від ПС _____ після її капітального ремонту. Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 17.06.2025 6:17, час закінчення перерви 17.06.2025 18:42. <b>Тривалість перерви становить 12 год 25 хв.</b> Кількість точок комерційного обліку – 698. Компенсація споживачам не надавалась.</p> <p>20.03.2025 в _____ відділенні _____ РЕМ відключення КТП-____; КТП-____; КТП-____; КТП-____; КТП-____; КТП-____ сталось через проведення будівельно-монтажною організацією робіт з приєднання електроустановок Замовника до мереж ОСР у відповідності технічних умов на приєднання _____. Час початку перерви в електропостачанні 20.03.2025 8:52, час закінчення перерви 20.03.2025 21:21. <b>Тривалість перерви становить 12 год 29 хв.</b> Кількість точок комерційного обліку – 541. Компенсація споживачам не надавалась.</p> <p>01.05.2025 в _____ відділенні _____ РЕМ відключення КТП-____ сталось через проведення будівельно-монтажною організацією робіт з приєднання електроустановок Замовника до мереж ОСР у відповідності технічних умов на приєднання _____. Час початку перерви в електропостачанні 01.05.2025 9:05, час закінчення перерви 01.05.2025 21:05. <b>Тривалість перерви становить 12 год 00 хв.</b> Кількість точок комерційного обліку – 82. Компенсація споживачам не надавалась.</p> <p>16.10.2025 в _____ відділенні _____ РЕМ перерва в електропостачанні ПЛ-_____ кВ від ТП-_____ сталась внаслідок проведення підрядною будівельно-монтажною організацією робіт з реконструкції ПЛ-_____ від ТП-_____ з встановленням розвантажувальної ТП _____ у відповідності інвестиційної програми на 2025 рік. Час початку перерви в електропостачанні 16.10.2025 10:24, час закінчення перерви 17.10.2025 0:26. <b>Тривалість перерви становить 14 год 02 хв.</b> Кількістю точок комерційного обліку – 75. Компенсація споживачам не надавалась.</p>	

Відповідно до службової записки Департаменту стратегічного розвитку та міжнародної співпраці \_\_\_\_\_ (мовою документу):

«Враховуючи надані АТ «Хмельницькобленерго» листом \_\_\_\_\_ пояснення щодо зміни класифікації перерв в електропостачанні з «планові відключення з попередженням» на «планові відключення без попередження» стосовно перерв тривалістю понад 6 годин у I кварталі 2025 року, АТ «Хмельницькобленерго» дотримано гарантований стандарт передбачений підпунктом 5 пункту 2.3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсації споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, щодо відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів, зокрема, протягом 12 годин та 6 годин у зимові місяці сумарно на добу. У зв'язку із зазначеним підстави для надання компенсації споживачам відсутні.»

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту стратегічного розвитку та міжнародної співпраці \_\_\_\_\_, **ззначає про відсутність** з боку АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **порушень підпунктів 23 та 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, підпункту 5 пункту 2.3 та пункту 2.4 Порядку № 375.**

5	<p><b>підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 2.3 Постанова № 375</b></p> <p><b>пункту 2.4 Постанови № 375</b></p> <p><b>підпункту 23 пункту 2.3 Постанови № 375</b></p> <p><b>пункту 5.16.11 глави 5.16 розділу V Кодексу комерційного</b></p>	<p>яким встановлено обов'язок ліцензіата здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу;</p> <p>в частині розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;</p> <p>у частині надання споживачу компенсації в розмірах, наведених у додатку 1 до цього Порядку (за вирахуванням необхідних сум податків, якщо такі застосовуються), та відповідно до процедур, визначених у главі 6 цього Порядку У разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі;</p> <p>в частині установа, введення в експлуатацію та облік лічильника електричної енергії індивідуального побутового споживача у строк 7 робочих днів з дня оплати індивідуальним побутовим споживачем цих послуг;</p> <p>в частині строку розпломбування вузла обліку, який не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати</p>
---	---	--

	<p><b>обліку електричної енергії</b></p>	<p>замовником вартості цих послуг, якщо інше не передбачено договором. Строк наступного опломбування вузла обліку не має перевищувати семи робочих днів з дня його розпломбування, якщо інше не передбачено договором;</p> <p><i>(п. 3.23 Акта, стор. 368-374)</i></p>
<p>Відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 Постанови № 375 до гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР належить розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії, зокрема у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що по 1 споживачу Ліцензіатом <b>порушено термін надання відповіді</b> відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 Постанови № 375. Відповідь даному споживачу <b>мала бути надана до 02.11.2025</b> (включно), а фактично надана <b>05.11.2025</b>.</p> <p>Комісією з перевірки з результатами опрацювання підтверджуючих документів, наданих АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» для підтвердження інформації щодо надання 36 послуг (підключення (відновлення електропостачання, установа, введення в експлуатацію та облік лічильника, розпломбування та опломбування вузла обліку тощо) у серпні 2025 року із затримкою у зв'язку із виною споживача та внесених до звіту за формою 12-НКРЕКП-якість-розподіл встановлено, що у АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» <b>відсутні підтвердні документи щодо вчасного надання послуг по 12-ти зверненнях.</b></p> <p><i>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 <b>штрафу.</b></i></p>		
6	<p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 4.2.4 глави 4.2 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс)</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;</p> <p>у частині:</p> <p>не дотримання строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності, для яких цей строк становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p> <p>не дотримання строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності, для яких цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p>

пункту 4.3.3 глави 4.3 Кодексу	яким визначаються строки надання послуги з нестандартного приєднання (п. 3.24 Акта, стор. 390-391)
В рамках перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» надало листи (зокрема _____)	
<p>щодо коригування звітної інформації в Системі моніторингу приєднань.</p> <p>Відповідно до проведеного аналізу скоригованої звітної інформації комісією з проведення перевірки виявлено порушення в частині надання послуги з приєднання по 448 приєднаннях, а саме недотримання строків надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок I та II ступенів потужності та визначення строків надання послуг з нестандартного приєднання.</p> <p>Також комісією з перевірки встановлено, що по 325 замовникам, якими було здійснено оплати за договорами про приєднання та послуги із стандартного приєднання до електричних мереж мали бути надані до 31.12.2025, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» не надано послуги з приєднання по даних замовниках станом на 31.12.2025.</p> <p>Довідково:</p> <p>До Департаменту ліцензійного контролю надійшла службова записка Департаменту із регулювання відносин в сфері енергетики _____ (мовою документу):</p> <p><i>«В рамках перевірки ліцензованої діяльності АТ «Хмельницькобленерго» здійснювалося дослідження по 325 замовникам (додаток № 4 до службової записки Департаменту _____), оплата коштів замовниками за договором про приєднання здійснена, а послуга із стандартного приєднання до електричних мереж не була надана, що було відображено в Акті.</i></p> <p><i>За результатами аналізу інформації в Системі моніторингу приєднань після завершення перевірки ліцензованої діяльності АТ «Хмельницькобленерго» встановлено, з цього реєстру замовників залишилося 80 замовників, яким не надано послугу з приєднання або не врегульовано договірні відносини (додається).</i></p> <p><i>Таким чином, Департамент вважає за доцільне зобов'язати АТ «Хмельницькобленерго» надати цим 80 замовникам послуги з приєднання або врегулювати договірні відносини в установленому законодавством порядку.».</i></p> <p><b>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до переліку, наданого Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики, не надано послугу з приєднання або не врегульовано договірні відносини з 80 замовниками, за наступними виданими технічними умовами:</b></p> <p style="text-align: center;"><i>(інформація з обмеженим доступом)</i></p>	

(інформація з обмеженим доступом)

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

*«Товариство прагне надавати послуги з приєднання замовників до електричних мереж максимально якісно та своєчасно. Водночас у процесі роботи виникають обставини, що не залежать від дії Товариства і спричинені безпосередньо замовниками або зовнішніми факторами. Саме вони стають причиною невиконання окремих приєднань у визначені строки.*

*Однією з найпоширеніших причин невиконання послуг з приєднання у встановлений законодавством термін є значний обсяг реконструкції електричних мереж. У низці випадків для забезпечення технічної можливості приєднання необхідно було здійснити масштабне будівництво та модернізацію ліній електропередач на значних відстанях. Такі роботи потребували додаткових ресурсів, часу та залучення спеціалізованої техніки, що істотно вплинуло на строки їх завершення.*

*Окрім того, затримки у виконанні послуг з приєднання були пов'язані з виготовленням та постачанням силових трансформаторів та іншого складного обладнання. Навіть у мирний час виробництво й логістика таких агрегатів займають тривалий період, адже вони потребують спеціальних матеріалів, комплектуючих та ретельного контролю якості. В умовах війни цей процес ускладнився ще більше: окремі складові стали дефіцитними, порушилися виробничі та постачальні ланцюги, виникли затримки з транспортуванням. Відтак, навіть за готовності ОСР виконати роботи у визначені строки, терміни приєднання об'єктивно продовжуються через неможливість швидкого виготовлення та доставки обладнання.*

*У низці випадків власники не забезпечували належний доступ до земельних ділянок чи об'єктів, де мали виконуватися роботи. Відсутність дозволів на проведення робіт або обмеження доступу до територій призводили до вимушеного перенесення строків виконання. Це стосувалося як приватних земельних ділянок, так і територій, що перебувають у користуванні органів місцевого самоврядування чи інших юридичних осіб. Процес землевідведення є тривалим і складним, оскільки органи місцевого самоврядування діють відповідно до встановлених процедур та регламентів, що займає значний час і не може бути скорочений з огляду на вимоги законодавства, що об'єктивно призводило до перенесення термінів приєднання.*

*Крім того, слід зазначити, що на строки виконання робіт впливали й несприятливі метеорологічні умови. Тривалі періоди сильних опадів, низьких температур чи стихійні явища унеможлилювали проведення окремих видів будівельно-монтажних робіт, особливо на відкритих майданчиках. Додатковим чинником були графіки планових відключень (ГПВ), у*

періоди дії яких виконання робіт з приєднань переносилося на інші дати, що також впливало на загальні строки.».

*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**.*

7	<p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:</p> <p><b>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу</b>, в частині надання технічних умов на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви;</p> <p><b>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу</b>, згідно з яким максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p> <p>У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу, повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування).</p>
---	--	--

**Щодо звернення гр. \_\_\_\_\_**

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено, що 28.04.2025 гр. \_\_\_\_\_ (далі - Замовник) звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання особистого селянського господарства за межами населеного пункту із замовленою до приєднання потужністю у точці приєднання 48 кВт (II ступінь потужності).

Відповідно до заяви про приєднання \_\_\_\_\_ Товариством укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір), невід’ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання (далі – технічні умови) \_\_\_\_\_.

Рахунки на сплату вартості послуги з приєднання та на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії мали бути надані Заявнику до **12.05.2025 (включно)**.

Замовнику видано рахунок на оплату вартості послуги з приєднання від **29.05.2025**.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» комісії з проведення перевірки не надано підтвердження щодо вчасності надання Замовнику рахунку на сплату вартості послуги з приєднання.

03.06.2025 гр. \_\_\_\_\_ на підставі рахунку \_\_\_\_\_ сплачено 100% вартості послуги по стандартному приєднанню до електричних мереж.

Послуга з приєднання у відповідності до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу та з урахуванням дати здійснення оплати послуги з приєднання мала бути надана до **02.08.2025 (включно)**.

Технічними умовами передбачено будівництво ЛЕП-\_\_\_\_\_ від опори № \_\_\_\_\_ ПЛ-\_\_\_\_\_ протяжністю 255 м, вставлення ТП-\_\_\_\_\_ кВ, та будівництво ПЛ-\_\_\_\_\_ кВ від проєктованої ТП-\_\_\_\_\_ кВ протяжністю 220 м.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації листом \_\_\_\_\_, ОСР звернулось до підрядної організації \_\_\_\_\_ із завданням на виконання проектно-вишукувальних та будівельно-монтажних робіт. Відповідно до листа \_\_\_\_\_ АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» встановлено термін виконання проектних та будівельно-монтажних робіт до 03.08.2025.

Товариство листом \_\_\_\_\_ звернулося з клопотаннями до органів місцевого самоврядування щодо отримання дозволу на розробку проекту землеустрою для відведення земельних ділянок в користування під об’єкти електромереж, а саме встановлення ПЛ-\_\_\_\_\_ кВ проміжних опор в кількості 5 од, анкерних опор в кількості 2 од.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» неодноразово надавались Заявнику повідомлення про необхідність збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, а саме листами: \_\_\_\_\_.

Комісія з проведення перевірки встановила, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» при повідомленні Замовника про перенесення терміну надання послуги з стандартного приєднання, не надавало документального підтвердження причин виникнення затримки, з наданням копій офіційного листування.

Таким чином, з урахуванням зазначеного вище, термін надання послуги з приєднання до електричних мереж згідно технічних умов до **02.08.2025**.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації, листом \_\_\_\_\_ АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» повідомило про надання послуги з приєднання об’єкта гр. \_\_\_\_\_, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від **08.10.2025**.

Тотожні порушення пункту 4.5.5 глави 4.5 та пункту 4.2.4 глави 4.2 Кодексу також встановлено по відношенню до замовників:

гр. \_\_\_\_\_ (Повідомленням про надання послуги з приєднання від 05.12.2025);  
гр. \_\_\_\_\_ (Повідомлення про надання послуги з приєднання від 07.02.2025);  
гр. \_\_\_\_\_ (Повідомлення про надання послуги з приєднання від 28.01.2026).

**Щодо звернення гр. \_\_\_\_\_**

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів встановлено, що 17.01.2025 гр. \_\_\_\_\_ (далі – Замовник) звернулась до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності житлового будинку із замовленою до приєднання потужністю у точці приєднання \_\_\_\_\_ кВт (II ступінь потужності).

Відповідно до заяви про приєднання від 17.01.2025 Товариством укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір), невід’ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання \_\_\_\_\_.

12.02.2025 Замовник на підставі рахунку \_\_\_\_\_ сплатив 100% вартості послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

Послуга з приєднання у відповідності до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу та з урахуванням дати здійснення оплати послуги з приєднання мала бути надана до **13.04.2025 (включно)**.

Технічними умовами передбачено реконструкцію ПЛ-\_\_\_\_\_ кВ від опори №\_\_ до опори №\_\_, ПЛ-\_\_\_\_\_ кВ \_\_\_\_\_, ЗТП-\_\_\_\_\_ протяжністю 270 м.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації листом \_\_\_\_\_, ОСР звернувся до підрядної організації \_\_\_\_\_ із завданням на виконання проектно-вишукувальних та будівельно-монтажних робіт. Відповідно до листа \_\_\_\_\_ АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» встановлено термін виконання проектних та будівельно-монтажних робіт до 14.04.2025.

Комісії з проведення перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» не надано підтвердних документів щодо повідомлення Заявника про необхідність збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання.

Таким чином, з урахуванням зазначеного вище, термін надання послуги з приєднання до електричних мереж згідно технічних умов до **13.04.2025 (включно)**.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації, листом \_\_\_\_\_ АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» повідомило про надання послуги з приєднання об’єкта Замовника, що підтверджується відповідним Повідомленням про надання послуги з приєднання від **12.05.2025**.

Тотожне порушення пункту 4.2.4 глави 4.2 Кодексу також встановлено по відношенню до замовників:

гр. \_\_\_\_\_ (Повідомлення про надання послуги з приєднання від 22.10.2025);  
гр. \_\_\_\_\_ (Повідомлення про надання послуги з приєднання від 22.10.2025);  
гр. \_\_\_\_\_ (Повідомлення про надання послуги з приєднання від 22.10.2025);  
гр. \_\_\_\_\_ (Повідомлення про надання послуги з приєднання від 27.10.2025);  
гр. \_\_\_\_\_ (Повідомлення про надання послуги з приєднання від 21.11.2025);  
гр. \_\_\_\_\_ (Повідомлення про надання послуги з приєднання від 26.02.2026).

**Щодо звернення гр. \_\_\_\_\_**

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів встановлено, що 27.12.2024 гр. \_\_\_\_\_ (далі – Замовник) звернулась до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності житлового будинку із замовленою до приєднання потужністю у точці приєднання \_\_\_\_\_ кВт (II ступінь потужності).

Відповідно до заяви про приєднання від 27.12.2024 Товариством укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір), невід’ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання (далі – технічні умови) \_\_\_\_\_.

Рахунок на сплату вартості послуги з приєднання мав бути наданий Заявнику до **10.01.2025 (включно)**.

Замовнику видано рахунок на оплату вартості послуги з приєднання від **04.02.2025**.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» комісії з проведення перевірки не надано підтвердження щодо вчасності надання Замовнику рахунку на сплату вартості послуги з приєднання та на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії.

06.02.2025 Замовник на підставі рахунку сплатив 100% вартості послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

Послуга з приєднання у відповідності до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу та з урахуванням дати здійснення оплати послуги з приєднання мала бути надана до **07.04.2025 (включно)**.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації, листом \_\_\_\_\_ АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» повідомило про надання послуги з приєднання об’єкта Замовника, що підтверджується відповідним Повідомленням про надання послуги з приєднання від **12.05.2025**.

Тотожні порушення пункту 4.5.5 глави 4.5 та пункту 4.2.4 глави 4.2 Кодексу також встановлено по відношенню до замовників:

- гр. \_\_\_\_\_ (Повідомлення про надання послуги з приєднання від 24.03.2025);
- гр. \_\_\_\_\_ (Повідомлення про надання послуги з приєднання від 11.09.2025);
- гр. \_\_\_\_\_ (Повідомлення про надання послуги з приєднання від 28.04.2025);
- гр. \_\_\_\_\_ (Повідомлення про надання послуги з приєднання від 16.10.2025);
- гр. \_\_\_\_\_ (Повідомленням про надання послуги з приєднання від 15.08.2025);
- гр. \_\_\_\_\_ стосовно приєднання \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ (Повідомлення про надання послуги з приєднання від 05.12.2025).

**Щодо звернення гр. \_\_\_\_\_**

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено, що 23.07.2025 гр. \_\_\_\_\_ (далі – Замовник) звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності житлового будинку із замовленою до приєднання потужністю у точці приєднання \_\_\_\_\_ кВт (II ступінь потужності).

Відповідно до заяви про приєднання від 23.07.2025 Товариством укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір), невід’ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання (далі – технічні умови) \_\_\_\_\_.

12.08.2025 Замовник на підставі рахунку \_\_\_\_\_ сплатив 100% вартості послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

Послуга з приєднання у відповідності до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу та з урахуванням дати здійснення оплати послуги з приєднання мала бути надана до **11.10.2025 (включно)**.

Технічними умовами передбачено заміну силового трансформатора в КТП-\_\_\_\_\_ та будівництво ПЛ-\_\_\_\_\_ кВ протяжністю 145 м.

Відповідно до наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» інформації, листом \_\_\_\_\_ АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» повідомило про надання послуги з приєднання об’єкта Замовника, що підтверджується відповідним Повідомленням про надання послуги з приєднання від **20.02.2026**.

Тотожне порушення пункту 4.2.4 глави 4.2 Кодексу також встановлено по відношенню до замовників:

- гр. \_\_\_\_\_ (Повідомлення про надання послуги з приєднання від 09.05.2025);
- гр. \_\_\_\_\_ (Повідомлення про надання послуги з приєднання від 12.11.2025);
- гр. \_\_\_\_\_ (Повідомлення про надання послуги з приєднання від 30.05.2025);
- гр. \_\_\_\_\_ (Повідомлення про надання послуги з приєднання від 07.07.2025);
- гр. \_\_\_\_\_ (Повідомлення про надання послуги з приєднання від 13.06.2025).

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

*«Товариство прикладає максимальних зусиль для дотримання термінів при наданні послуг з приєднання замовників відповідно до вимог Кодексу систем розподілу (затвердженим постановою НКРЕКП № 310 від 14.03.2018 р., зі змінами). Торгово-промислова палата України на підставі статей 14, 141 Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні», Статуту Торгово-промислової палати України, сертифікату від 28.02.2022 №2024/02.0-7.1 засвідчила форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили), а саме військову агресію Російської Федерації проти України, що стало підставою введення воєнного стану із 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року, відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року №64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», що призвело до значного відтермінування в наданні послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж ОСР.*

*Згідно з вимогами статті 141 Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні», форс-мажорними обставинами (обставинами непереборної сили) є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами договору (контракту, угоди тощо), обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, зокрема дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена війна, вторгнення, введення комендантської години тощо.*

*Згідно інформації від підрядних організацій у зв'язку із проходженням ВЛК та оновлення облікових даних їх працівників для подальшого бронювання, великою завантаженістю виробничо-технічного персоналу, затримкою поставки матеріалів та складними погодними умовами, а також виготовлення комплектних трансформаторних підстанцій виникали затримки у наданні послуг з приєднання, у зв'язку з чим виконання будівельно-монтажних робіт затримувалося на значний час.*

*У зв'язку з переходом на новий програмний модуль для автоматизації послуги з приєднання в тому числі видачі рахунків, стався збій в програмі. Так відбулося подвоєння рахунків з різними датами. При цьому, замовник здійснив оплату вартості послуги з приєднання протягом 20 робочих днів з моменту отримання технічних умов.*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %).**

**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.**

8	<b>підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b>	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-
---	--	--

		<p>правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі - ККОЕЕ) у частині забезпечення оператором системи періодичної перевірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку</p> <p>(п. 4.4 Акта, стор. 460-461)</p>
<p>Протягом 2025 року Ліцензіатом було проведено періодичну перевірку засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, у кількості:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- однофазних – 28 508 шт.;</li> <li>- трифазних – 319 шт.;</li> <li>- багатотарифних – 494 шт.</li> </ul> <p>Комісією з перевірки встановлено, що станом на <b>31.12.2025</b> кількість засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю ОСР, із простроченим терміном перевірки складає:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- однофазних – <b>83 545</b> шт.;</li> <li>- трифазних – <b>2 489</b> шт.;</li> <li>- багатотарифних – <b>5 362</b> шт.</li> </ul> <p><i>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 <b>штрафу</b>.</i></p>		
9	<p><b>підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 4.4.11 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ в частині віднесення площадок комерційного обліку до групи «А».</p> <p>(п. 4.4 Акта, стор. 469)</p>
<p>АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», як офіційно зареєстрований в АКО ППКО із відповідними ролями (в т.ч. АТКО) в межах своїх функцій та повноважень веде та підтримує Реєстр ТКО Датахаб _____ в актуальному стані. У відповідності до характеристик площадок споживачів, ТКО можуть бути віднесені до групи «а» та групи «б». Ліцензіатом на постійній основі ведуться роботи із оновлення характеристик ТКО площадок таких споживачів через формування процесів на платформі Датахаб.</p>		

Оновлення інформації за площадками відбувається, як за ініціативи АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», наприклад, такою, як дозволена/приєднана потужність, зміна юридичної особи, зміна адреси та ін., так і за ініціативи постачальника електричної енергії у вигляді суперечки.

Комісією з перевірки за результатами аналізу 240 площадок/ТКО в централізованому Реєстрі ТКО Датахаб встановлено наявність невідповідностей щодо ідентифікації площадок споживачів групи «а» та групи «б» у білінговому програмному комплексі та відповідних відміток по приналежності до груп «а» та «б» на платформі Датахаб.

*Довідково:*

Актом зафіксовано, що Ліцензіатом по площадках комерційного обліку з ЕІС-кодами вказаними в таблицях в Акті № 77 проведено аналіз характеристик (дозволена/приєднана потужність) та оновлено характеристики ТОК на платформі Датахаб.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %).*

*Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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.*

10	<p><b>підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ у частині забезпечення оператором системи проведення контрольного огляду ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців;</p> <p>підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ у частині забезпечення Оператором системи проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.</p> <p><i>(п. 4.4 Акта, стор. 471)</i></p>
----	---	---

Комісією з перевірки встановлено наявність побутових та непобутових споживачів, у яких контрольне зняття показників у 2025 році відбувалося рідше ніж один раз на 6 місяців, а саме:

**побутових споживачів - 89 152 ос.;**

**непобутових споживачів – 451 ос.**

*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**.*

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.**

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 звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал звітного року) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);**

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

де

сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному 2025 році відповідно до платіжних доручень – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн, у тому числі:

операційні контрольовані витрати – \_\_\_\_\_ грн;

операційні неконтрольовані витрати – \_\_\_\_\_ грн;

витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – \_\_\_\_\_ грн;

амортизація (за бухгалтерським обліком) – \_\_\_\_\_ грн.

Сумарні операційні витрати – \_\_\_\_\_ грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (\_\_\_\_\_ грн + \_\_\_\_\_ грн) (рядок 005, стовпець 7 форми № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року).

**2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2025 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за IV квартал 2024 року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

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

де

сума сплаченого податку на прибуток у 2025 році відповідно до платіжних доручень – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);  
фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн, у тому числі:

операційні контрольовані витрати – \_\_\_\_\_ грн;  
операційні неконтрольовані витрати – \_\_\_\_\_ грн;  
витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – \_\_\_\_\_ грн;  
амортизація (за бухгалтерським обліком) – \_\_\_\_\_ грн.  
Сумарні операційні витрати – \_\_\_\_\_ грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (\_\_\_\_\_ грн + \_\_\_\_\_ грн) (рядок 005, стовпець 7 форми № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року).

**3) сума коригування необхідного доходу** відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2025 році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2025 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),** яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОКВ} = \left( \left( \frac{\text{_____} - \text{_____}}{\text{_____}} \right) \times 111,10 / 100 + \text{_____} \right) \times (1 - (0 + 0) / 100) \times \text{_____} \times (1 + 0,7 * \frac{\text{_____}}{\text{_____}}) = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2024 рік;

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2024 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2025 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

111,1 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2025 році;

0,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ( $0 < \text{КУ} < 1$ ), встановлений НКРЕКП;

\_\_\_\_\_ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2025 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року):

\_\_\_\_\_ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2025 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року);

\_\_\_\_\_ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2025 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року).

**5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2025 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),** яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВ} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} * 0,2099 + \text{_____} + \text{_____} * 0,2099 = \text{_____} \text{ грн ,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

\_\_\_\_\_ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям (не більше суми фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям) у 2025 році (визначається на рівні 0,3 % від  $\text{ФОП}^{\text{t-1}}$ )  $0,3\% \times \text{_____} = \text{_____}$  грн, що більше суми фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям. Таким чином до розрахунку приймається сума \_\_\_\_\_ грн;

\_\_\_\_\_ грн – різниця забезпечення на виплату єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства, станом на кінець звітного року (дані Додатку 5 форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням рекомендацій, викладених у службовій записці Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики \_\_\_\_\_);

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці в 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

\_\_\_\_\_ грн – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2025 році;

\_\_\_\_\_ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

0,2099 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році ( $\text{_____} / \text{_____} = 0,2099$ );

**б) сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2025 рік становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$  грн (без ПДВ)

де:

\_\_\_\_\_ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат без витрат, що не можуть бути віднесені до діяльності з розподілу електричної енергії (у тому числі капіталізація по ремонтам 11 (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року).

**7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2025 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (у тому числі капіталізація по ремонтам 11 (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року).**

$\text{ОКВ ф} = \text{_____} - \text{_____} + \text{_____} = \text{_____}$  грн (без ПДВ)

де:

\_\_\_\_\_ грн. – операційні контрольовані витрати за 2025 рік;

\_\_\_\_\_ грн. – різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства, станом на кінець звітного року (з урахуванням рекомендацій, викладених у службовій записці Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики \_\_\_\_\_);

\_\_\_\_\_ грн. – капіталізовані витрати по ремонтам.

**8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2025 році складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)**

$\text{П уточ ст.} = \text{_____} * 0,03 = \text{_____}$  грн,

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

**9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2025 році – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

$$\text{П уточ н.} = \text{_____} * 0,03 = \text{_____} \text{ грн}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

**10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2025 року складає \_\_\_\_\_ у. о.**

**11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2025 року складає \_\_\_\_\_ у. о.**

**12) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2025 року) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

**13) Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2025 рік:**

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2025 році заходів ІІ на 2025 рік \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2025 році заходів ІІ на 2025 рік \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2025 році заходів ІІ на 2025 рік \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

озділ ІІ 2025 року	Економія	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						

7						
Всього						

14) сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2025 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 31.12.2025 складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

16) різниця між сумою нарахувань за 2025 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2025 року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

17) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

$$D_r = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (рядок 155);

\_\_\_\_\_ грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2025 рік.

18) Величина дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2025 до 31.12.2025), розрахована на підставі отриманої від АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2025 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2025 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2025 рік, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2025 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці 1:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд з Тр-ром						
Стандарт місто підряд без Тр-ра						
Стандарт місто господарський з Тр-ром						
Стандарт місто господарський без Тр-ра						
Стандарт село підряд з Тр-ром						
Стандарт село підряд без Тр-ра						
Стандарт село господарський з Тр-ром						
Стандарт село господарський без Тр-ра						

Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Тимчасові безкоштовні приєднання						
Без вказання типу приєднання						
Без вказання способу виконання робіт						
<b>Всього</b>						

**19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід** ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.

За 2025 рік для АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2025 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

	Період дії тарифів 2025 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення «+» додаткові доходи, «-» збитки тис. грн
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
			грн/МВт*год	тис. кВт*год	тис. грн	тис. кВт*год	
1 клас	01.01.2025 31.08.2025						
	01.09.2025 31.12.2025						
2 клас	01.01.2025 31.08.2025						
	01.09.2025 31.12.2025						
<b>РАЗОМ 1+2 клас</b>							

**20) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат** електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

#### На ринку двосторонніх договорів за 2025 рік

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		

Червень	
Липень	
Серпень	
Вересень	
Жовтень	
Листопад	
Грудень	
<b>Разом</b>	

**На ринку «на добу наперед» за 2025 рік**

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
<b>Разом</b>		

**На внутрішньодобовому ринку за 2025 рік**

Період	Купівля		Продаж	
	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
<b>Разом</b>				

**На балансуєчому ринку (купівля/продаж) за 2025 рік**

Період	Купівля		Продаж	
	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				

Листопад				
Грудень				
<b>Разом</b>				

**21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

Період	Продаж електричної енергії для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість e/e, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			версія 1
			версія 2
			версія 3
Лютий			версія 1
			версія 2
			версія 3
Березень			версія 1
			версія 2
			версія 3
Квітень			версія 1
			версія 2
			версія 3
Травень			версія 1
			версія 2
			версія 3
Червень			версія 1
			версія 2
			версія 3
Липень			версія 1
			версія 2
			версія 3
Серпень			версія 1
			версія 2
			версія 3
Вересень			версія 1
			версія 2
			версія 3
Жовтень			версія 1
			версія 2
			версія 3
Листопад			версія 1
			версія 2
			версія 3
Грудень			версія 1
			версія 2
			версія 3
<b>Всього</b>			<b>версія 1</b>
			<b>версія 2</b>
			<b>версія 3</b>

**22) дохід, отриманий у 2025 році від надання в оренду / суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

**23) дохід, отриманий у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

**24) дохід, отриманий у 2025 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

**25) прибуток, отриманий у звітному році від надання послуг комерційного обліку**

електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг)» - \_\_\_\_\_ грн.

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

де:

\_\_\_\_\_ грн – дохід від надання послуг комерційного обліку електричної енергії;

\_\_\_\_\_ грн. – собівартість послуг комерційного обліку електричної енергії

**26) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць** енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

**27) сума коштів, сплачена споживачами у 2025 році за необліковану електричну енергію** (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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

**29) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:**

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» - \_\_\_\_\_ грн;

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» \_\_\_\_\_ грн.

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

\_\_\_\_\_ грн - витрати (видатки), пов'язані з ліквідацією наслідків бойових дій;

\_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн - витрати (видатки), пов'язані з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що під час аналізу документів, що підтверджують цільове використання благодійної допомоги, наданої АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та \_\_\_\_\_, встановлено ідентичність окремих звітів про використання коштів (наданих від обох підприємств), що проявляється у збігу номерів, дат, змісту та суми операцій. **Зазначене ставить під сумнів достовірність фактичного цільового використання коштів відповідно до вимог постанови від 17 березня 2022 року № 345.**

Отже, Департамент ліцензійного контролю **не вважає обґрунтованими витрати (видатки)** понесені АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» шляхом перерахування грошових коштів у якості благодійної допомоги \_\_\_\_\_ для оплати \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Таким чином, до розрахунку **приймаються обґрунтованими фактичні витрати**, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**30) фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій** (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – \_\_\_\_\_ грн.

**31) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році** – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**32) фактичний рівень розрахунків** ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01 січня 2025 року та 31 грудня 2025 року. Фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31 грудня 2025 року), на виконання зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності). Отримані кошти визначаються на підставі середньозваженого помісячного відсотка надходження коштів на 1 та 2 класах напруги.

Інформація про фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії на виконання зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності) за період вересень-грудень 2025 року склало \_\_\_\_\_ грн. Отримані кошти визначаються на підставі середньозваженого помісячного відсотка надходження коштів на 1 та 2 класах напруги.

Фактичні суми коштів, спрямовані на виконання вказаних зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (станом на 31 грудня 2025 року):

для проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 – \_\_\_\_\_ грн;

для погашення заборгованості перед оператором системи передачі – \_\_\_\_\_ грн;

для купівлі електричної енергії для покриття ТВЕ – \_\_\_\_\_ грн. (починаючи з жовтня 2025 року, на ринку електричної енергії відбулося значне зростання цін на електричну енергію яке не було передбачене в тарифах з розподілу електричної енергії. Тому Товариство змушено було залишок додаткового доходу, отриманого внаслідок змін до вказаної Постанови, спрямувати на компенсацію здорожчання вартості електричної енергії придбаної для покриття ТВЕ)

**33) фіксація відповідно до додатка до цієї Методики (за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо)):** стану виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – постанова № 1029); фактичних показників першого регуляторного періоду, визначених підпунктами 3, 5 – 8 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – постанова № 1009) (Додаток до Акту 3.4.6);

**34)** підтверджена сума понесених витрат по об'єктах, роботи на яких виконуються в межах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій. Факт пошкодження внаслідок бойових дій підтверджується відповідними документами, сформованими та оформленими згідно з вимогами підпункту 1 пункту 5 Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 12 2022 року № 386, що містять, зокрема, інформацію щодо детального переліку зруйнованого/пошкодженого основного обладнання/матеріалів/споруд з характеристикою та обсягом пошкоджень/руйнувань. Сума понесених витрат по таких об'єктах та залишок придбаного та невикористаного і вцілілого обладнання/матеріалів у звітному році, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій, підтверджуються наданим висновком експерта за результатами проведення комплексної експертизи про розмір збитків, які завдані об'єкту у зв'язку з його руйнуванням (пошкодженням) внаслідок військової агресії. Висновок експерта видається державною спеціалізованою судово-експертною установою, яка відповідно до Закону України «Про судову експертизу» має право на надання таких висновків – \_\_\_\_\_ грн.

**Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:**

**1)** сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2025 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2025 рік							
	Період дії тарифів 2025 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення «+» додаткові доходи, «-» збитки тис. грн
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
			грн/МВт*год	тис. кВт*год	тис. грн	тис. кВт*год	
1 клас	01.01.2025						
	31.08.2025						
	01.09.2025						
	31.12.2025						
2 клас	01.01.2025						
	31.08.2025						
	01.09.2025						
	31.12.2025						
<b>РАЗОМ 1+2 клас</b>							

**3)** додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ),

де:

\_\_\_\_\_ грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 270, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);

\_\_\_\_\_ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року.

Місяці	W1	W2	K1	K2	OTBE нф і	фактичний	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база РДН і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н	
	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги																ЕКПТВЕ на 1 класі напруги
січень																		
лютий																		
березень																		
квітень																		
травень																		
червень																		
липень																		
серпень																		
вересень																		
жовтень																		
I декада																		
II декада																		
III декада																		
листопад																		
I декада																		
II декада																		
III декада																		
грудень																		
I декада																		
II декада																		
III декада																		
Всього																		

5) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2025 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОКВ} = \text{_____} - \text{_____} \text{ грн} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

\_\_\_\_\_ грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2025 році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОНВ} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

\_\_\_\_\_ грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

**8)** додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – \_\_\_\_\_ грн. Інвестиційна програма схвалена на 2025 рік.

**9)** дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pст$ ) у 2025 році визначається за формулою:

$$\Delta\Pст = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

\_\_\_\_\_ грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

\_\_\_\_\_ грн – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} * 0,03 = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 % та становить \_\_\_\_\_ грн без ПДВ.

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

**10)** дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pнов$ ) у 2025 визначається за формулою:

$$\Delta\Pнов = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

\_\_\_\_\_ грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні

інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов, тис. грн, розрахована за формулою:

$$П \text{ уточ н.} = \underline{\hspace{2cm}} * 0,03 = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн}$$

де:

                     грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

**11)** дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у 2025 році становить                      **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\Delta ПП = \underline{\hspace{2cm}} - \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

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

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

**12)** сума коштів, що підлягає включенню / вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників  $\Delta Пст$  та  $\Delta Пнов$ , визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо –                      **грн (без ПДВ)**.

**13)** надлишково отриманий / недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання –                      **грн (без ПДВ) (0,113\*0,03\*5)**.

Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики (далі – УЦТПЕ) Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою                      зазначає (мовою документу): «*Зуважуємо, що первісна вартість частини активу, яка станом на 31.12.2025 перебуває у строковому платному користуванні (а саме: 1 кв. м за адресою                      від загальної площі активу, що становить                      кв. м) на підставі договору                      має бути розрахована з урахуванням наступного:*

*вартості активу зі Звіту про оцінку вартості необоротних активів АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» станом на 30.06.2020;*  
*відсотка орендованої частини активу від загальної площі активу;*



електричної енергії ОСР протягом 2024 року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

*Проти зафіксованої Актом № 77 - \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)*

4. Підтверджена сума понесених витрат на об'єктах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій на дату завдання такої шкоди – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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

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

*Проти зафіксованої Актом № 77*

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

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

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

*Проти зафіксованої Актом № 77*

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

Відповідно до пункту 10 Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 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.

Відповідно до пункту 11 Методики сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).

Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2026 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 - 2025 років - у двократному розмірі), яка становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Відповідно до пункту 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами), згідно з яким обсяг

фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата, яка становить – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, яка становить – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, яка становить – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta P_{CT}$ ) яка становить – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, що становить – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Ураховуючи викладене, та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі **1 627 869 (один мільйон шістьсот двадцять сім тисяч вісімсот шістьдесят дев'ять) гривень** згідно розрахунку:

<b>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</b>	<b>1 627 869,00 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 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	127 500	Ні		1 700 000	85 000	42500		
2	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	89 250	Ні		1 700 000	85 000	42500	38250	
3	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	382 500	Ні		1 700 000	255 000	127500		
4									
5	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	225 369	Ні		1 700 000	153 000	72369		
6	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	229 500	Ні		1 700 000	153 000	76500		
7	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	114 750	Ні		1 700 000	153 000	76500		114 750

8	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	229 500	Ні		1 700 000	153 000	76500		
9	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності		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	1 700 000	153 000			76 500
10	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	229 500	Ні		1 700 000	153 000	76500		

#### **Щодо порушення № 1:**

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>85 000</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 (365 днів)**.

#### **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		1,00
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>85 000</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 (365 днів)**.

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**зменшення на 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	%	15 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>255 000,00</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 (365 днів)**.

#### **Щодо порушення № 4:**

Порушення спростовано на підставі службової записки Департаменту стратегічного розвитку та міжнародної співпраці від 14.05.2026 № 356/13-26.

**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	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>153 000,00</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 (86 днів).

**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	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>153 000</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 (365 днів).

**Щодо порушення № 7:**

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	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>153 000</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 (365 днів).

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 50%).

**Щодо порушення № 8:**

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	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>153 000</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 (365 днів).

**Щодо порушення № 9:**

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	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>153 000</b>

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**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 № 10:**

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	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>153 000</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 (365 днів)**.

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

#### **1) постанову, якою:**

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі **1 627 869** (один мільйон шістсот двадцять сім тисяч вісімсот шістдесят дев'ять) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та 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, (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 13 пункту 2.2 у частині своєчасної оплати та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень),

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу

систем розподілу (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм, та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду, та у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування (розмір штрафу за порушення яких становить 382 500 (триста вісімдесят дві тисячі п'ятсот) гривень),

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії у частині забезпечення періодичної перевірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії та підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V Правил роздрібного ринку електричної енергії у частині забезпечення проведення контрольного огляду ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень);

підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу, підпунктів 3 та 23 пункту 2.3 та пункту 2.4 (у редакції, що діяла до 01 жовтня 2025 року) глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання, згідно з якими строк розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії становить 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії з дня отримання скарги/звернення/претензії, строк установлення, введення в експлуатацію та облік лічильника електричної енергії індивідуального побутового споживача становить 7 робочих днів з дня оплати індивідуальним побутовим споживачем цих послуг, та у частині надання споживачу (замовнику – у разі недотримання гарантованих стандартів якості при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) відповідної компенсації, а також пункту 5.16.11 глави 5.16 розділу V Кодексу комерційного обліку, у частині строків розпломбування вузла обліку (розмір штрафу за порушення яких становить 225 369 (двісті двадцять п'ять тисяч триста шістьдесят дев'ять) гривень);

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме пункту 4.2.4 глави 4.2 у частині дотримання максимального (граничного) строку надання послуги зі стандартного приєднання, пункту 4.3.3 глави 4.3 у частині дотримання строку надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» та пункту 4.5.5 глави 4.5 у частині у частині надання технічних умов на стандартне приєднання протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви (розмір штрафу за порушення яких становить 114 750 (сто чотирнадцять тисяч сімсот п'ятдесят) гривень).

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

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» до 01 липня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **26 771,80 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 8 080,89 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 253,02 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 12 342,58 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році у розмірі 2 127,95 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 2 967,36 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **349 180,83 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 301 380,04 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 47 996,05 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у двократному розмірі 195,26 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **26 771,80 тис. грн** (без ПДВ);

3) при визначенні рівня економії операційних контрольованих витрат за перший регуляторний період для АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» враховувати, 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», фактичний рівень витрат, понесених АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» у 2025 році, в сумі **2 422,49 тис. грн.**

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

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506):

1) у термін до 23 червня 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області:

скориговані звіти станом на 31 грудня 2025 року, відповідно до вимог Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386;

скориговану відповідно до Акта звітності за формами № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» та № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу» за 2025 рік;

2) у термін до 26 червня 2026 року надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки, зазначені в Акті;

3) у термін до 01 вересня 2026 року врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку / надати послугу з приєднання відповідно до виданих технічних умов замовникам послуг зі стандартного приєднання згідно з переліком, що є додатком до розпорядження НКРЕКП:

Перелік виданих технічних умов, згідно з якими мають бути врегульовані договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку / надані послуги з приєднання

ТУ000393-050824-1-22-04-1-000000-1, ТУ000214-211024-1-22-10-1-260525-2, ТУ001005-261124-1-22-05-1-000000-1, ТУ001007-261124-1-22-05-1-000000-1, ТУ001008-261124-1-22-05-1-000000-1, ТУ001009-261124-1-22-05-1-000000-1, ТУ001936-130325-1-22-04-1-000000-1, ТУ002459-070525-1-22-04-1-000000-1, ТУ002528-130525-1-22-06-1-000000-1, ТУ002631-230525-1-22-02-1-000000-1, ТУ002637-230525-1-22-02-1-000000-1, ТУ002638-230525-1-22-02-1-000000-1, ТУ002726-300525-1-22-02-1-000000-1, ТУ002761-050625-1-22-02-1-000000-1, ТУ002768-050625-1-22-04-1-000000-1, ТУ002906-190625-1-22-02-1-000000-1, ТУ002951-240625-1-22-04-1-000000-1, ТУ002952-240625-1-22-04-1-000000-1, ТУ002974-270625-1-22-04-1-000000-1, ТУ003099-080725-1-22-04-1-000000-1, ТУ003100-080725-1-22-04-1-000000-1, ТУ003156-140725-1-22-04-1-000000-1, ТУ003173-140725-1-22-02-1-000000-1, ТУ003248-220725-1-22-05-1-000000-1, ТУ003256-220725-1-22-02-1-000000-1, ТУ003282-250725-1-22-03-1-000000-1, ТУ003291-250725-1-22-02-1-000000-1, ТУ003314-290725-1-22-05-1-000000-1, ТУ003341-310725-1-22-02-1-000000-1, ТУ003385-060825-1-22-04-1-000000-1, ТУ003391-070825-1-22-03-1-000000-1, ТУ003411-080825-1-22-03-1-000000-1, ТУ003441-120825-1-22-01-1-000000-1, ТУ003445-120825-1-22-06-1-000000-1, ТУ003453-130825-1-22-02-1-000000-1, ТУ003654-010925-1-22-04-1-000000-1, ТУ003516-190825-1-22-04-1-000000-1, ТУ003678-030925-1-22-06-1-000000-1, ТУ003679-030925-1-22-06-1-000000-1, ТУ003680-030925-1-22-06-1-

000000-1, ТУ003682-030925-1-22-06-1-000000-1, ТУ003683-030925-1-22-06-1-000000-1, ТУ003681-030925-1-22-06-1-000000-1, ТУ003590-250825-1-22-02-1-000000-1, ТУ003614-270825-1-22-02-1-000000-1, ТУ003742-100925-1-22-04-1-000000-1, ТУ003730-090925-1-22-03-1-000000-1, ТУ003637-290825-1-22-02-1-000000-1, ТУ003747-100925-1-22-05-1-000000-1, ТУ003876-230925-1-22-03-1-000000-1, ТУ003792-150925-1-22-01-1-000000-1, ТУ003817-170925-1-22-06-1-000000-1, ТУ003918-290925-1-22-02-1-000000-1, ТУ003920-290925-1-22-02-1-000000-1, ТУ003959-021025-1-22-02-1-000000-1, ТУ003960-021025-1-22-02-1-000000-1, ТУ004009-071025-1-22-03-1-000000-1, ТУ004011-071025-1-22-05-1-000000-1, ТУ003954-011025-1-22-02-1-000000-1, ТУ004030-081025-1-22-06-1-000000-1, ТУ004014-071025-1-22-06-1-000000-1, ТУ003978-031025-1-22-02-1-000000-1, ТУ003979-031025-1-22-02-1-000000-1, ТУ004040-081025-1-22-03-1-000000-1, ТУ004027-071025-1-22-03-1-000000-1, ТУ004033-081025-1-22-05-1-000000-1, ТУ004035-081025-1-22-05-1-000000-1, ТУ004058-091025-1-22-02-1-000000-1, ТУ004118-161025-1-22-06-1-000000-1, ТУ004137-171025-1-22-06-1-000000-1, ТУ004095-141025-1-22-02-1-000000-1, ТУ004145-201025-1-22-02-1-000000-1, ТУ004123-161025-1-22-01-1-000000-1, ТУ004174-211025-1-22-02-1-000000-1, ТУ004187-211025-1-22-02-1-000000-1, ТУ004161-201025-1-22-03-1-000000-1, ТУ004182-211025-1-22-06-1-000000-1, ТУ004183-211025-1-22-02-1-000000-1, ТУ004301-311025-1-22-01-1-000000-1 та від 24 грудня 2020 року № 82.

Про виконання цього зобов'язання до 15 вересня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій 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 АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_ травня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 29 квітня 2026 року № 77, 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 14 квітня 2026 року № 557 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 26 березня 2026 року № 115, від 02 квітня 2026 року № 125, від 17 квітня 2026 року № 155 та від 28 квітня 2026 року № 170 встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії) та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та 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 ліцензованої діяльності, зокрема своєчасної та в повному обсязі оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 24 пункту 2.2 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункт 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу),

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм), та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункт 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання), а саме:

підпункту 3 пункту 2.3 у частині розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної

у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії: у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу,

підпункту 23 пункту 2.3 у частині установаження, введення в експлуатацію та облік лічильника електричної енергії індивідуального побутового споживача у строк 7 робочих днів з дня оплати індивідуальним побутовим споживачем цих послуг,

пункту 2.4 (у редакції, що діяла до 01 жовтня 2025 року), згідно з яким у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі, ОСР надає споживачу (замовнику – у разі недотримання гарантованих стандартів якості при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) компенсацію в розмірах, наведених у додатку 1 до цього Порядку (за вирахуванням необхідних сум податків, якщо такі застосовуються), та відповідно до процедур, визначених у главі 6 цього Порядку;

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2, згідно з яким максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, а для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів. Визначення строку надання послуги з приєднання здійснюється, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.3.3 глави 4.3 у частині визначення строків надання послуги з нестандартного приєднання,

пункту 4.5.5 глави 4.5 у частині надання технічних умов на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку), а саме:

підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II у частині забезпечення періодичної перевірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ,

пункту 4.4.11 глави 4.4 розділу IV у частині дотримання умов для віднесення площадок комерційного обліку до групи «А»,

пункту 5.16.11 глави 5.16 розділу V, згідно з яким строк розпломбування вузла обліку не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати замовником вартості цих послуг, якщо інше не передбачено договором. Строк наступного

опломбування вузла обліку не має перевищувати семи робочих днів з дня його розпломбування, якщо інше не передбачено договором,

пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI у частині проведення контрольного огляду ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців;

підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) щодо недопущення надалі порушень підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 4.4.11 глави 4.4 розділу IV Кодексу комерційного обліку у частині дотримання умов для віднесення площадок комерційного обліку до групи «А».

2. Накласти штраф у розмірі 1 627 869 (один мільйон шістсот двадцять сім тисяч вісімсот шістдесят дев'ять) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та 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, (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 13 пункту 2.2 у частині своєчасної оплати та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень),

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм, та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду, та у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування (розмір штрафу за порушення яких становить 382 500 (триста вісімдесят дві тисячі п'ятсот) гривень),

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії у частині забезпечення періодичної перевірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії та підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V Правил роздрібного ринку електричної енергії у частині забезпечення проведення контрольного огляду ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше

одного разу на шість місяців (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень);

підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу, підпунктів 3 та 23 пункту 2.3 та пункту 2.4 (у редакції, що діяла до 01 жовтня 2025 року) глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання, згідно з якими строк розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії становить 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії з дня отримання скарги/звернення/претензії, строк установлення, введення в експлуатацію та облік лічильника електричної енергії індивідуального побутового споживача становить 7 робочих днів з дня оплати індивідуальним побутовим споживачем цих послуг, та у частині надання споживачу (замовнику – у разі недотримання гарантованих стандартів якості при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) відповідної компенсації, а також пункту 5.16.11 глави 5.16 розділу V Кодексу комерційного обліку, у частині строків розпломбування вузла обліку (розмір штрафу за порушення яких становить 225 369 (двісті двадцять п'ять тисяч триста шістьдесят дев'ять) гривень);

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме пункту 4.2.4 глави 4.2 у частині дотримання максимального (граничного) строку надання послуги зі стандартного приєднання, пункту 4.3.3 глави 4.3 у частині дотримання строку надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» та пункту 4.5.5 глави 4.5 у частині у частині надання технічних умов на стандартне приєднання протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви (розмір штрафу за порушення яких становить 114 750 (сто чотирнадцять тисяч сімсот п'ятдесят) гривень).

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

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

3 Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» до 01 липня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 26 771,80 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 8 080,89 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 253,02 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 12 342,58 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році у розмірі 2 127,95 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 2 967,36 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 349 180,83 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 301 380,04 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 47 996,05 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у двократному розмірі 195,26 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 26 771,80 тис. грн (без ПДВ);

3) при визначенні рівня економії операційних контрольованих витрат за перший регуляторний період для АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» враховувати, 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», фактичний рівень витрат, понесених АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» у 2025 році, в сумі 2 422,49 тис. грн.

5. 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  
АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»  
порушень Ліцензійних умов  
з розподілу електричної енергії

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 29 квітня 2026 року № 77 (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, постанови НКРЕКП від 14 квітня 2026 року № 557 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

1. Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) усунути порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, а саме:

підпункту 7 у частині надання достовірних документів (їх копій) та 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 26 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

для чого:

1) у термін до 23 червня 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області:

скориговані звіти станом на 31 грудня 2025 року, відповідно до вимог Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386;

скориговану відповідно до Акта звітність за формами № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» та № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу» за 2025 рік;

2) у термін до 26 червня 2026 року надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки, зазначені в Акті;

3) у термін до 01 вересня 2026 року врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку / надати послугу з приєднання відповідно до виданих технічних умов замовникам послуг зі стандартного приєднання згідно з переліком, що додається, про що до 15 вересня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій 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

Додаток  
до розпорядження НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Перелік виданих технічних умов, згідно з якими мають бути врегульовані договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку / надані послуги з приєднання

ТУ000393-050824-1-22-04-1-000000-1, ТУ000214-211024-1-22-10-1-260525-2,  
ТУ001005-261124-1-22-05-1-000000-1, ТУ001007-261124-1-22-05-1-000000-1,  
ТУ001008-261124-1-22-05-1-000000-1, ТУ001009-261124-1-22-05-1-000000-1,  
ТУ001936-130325-1-22-04-1-000000-1, ТУ002459-070525-1-22-04-1-000000-1,  
ТУ002528-130525-1-22-06-1-000000-1, ТУ002631-230525-1-22-02-1-000000-1,  
ТУ002637-230525-1-22-02-1-000000-1, ТУ002638-230525-1-22-02-1-000000-1,  
ТУ002726-300525-1-22-02-1-000000-1, ТУ002761-050625-1-22-02-1-000000-1,  
ТУ002768-050625-1-22-04-1-000000-1, ТУ002906-190625-1-22-02-1-000000-1,  
ТУ002951-240625-1-22-04-1-000000-1, ТУ002952-240625-1-22-04-1-000000-1,  
ТУ002974-270625-1-22-04-1-000000-1, ТУ003099-080725-1-22-04-1-000000-1,  
ТУ003100-080725-1-22-04-1-000000-1, ТУ003156-140725-1-22-04-1-000000-1,  
ТУ003173-140725-1-22-02-1-000000-1, ТУ003248-220725-1-22-05-1-000000-1,  
ТУ003256-220725-1-22-02-1-000000-1, ТУ003282-250725-1-22-03-1-000000-1,  
ТУ003291-250725-1-22-02-1-000000-1, ТУ003314-290725-1-22-05-1-000000-1,  
ТУ003341-310725-1-22-02-1-000000-1, ТУ003385-060825-1-22-04-1-000000-1,  
ТУ003391-070825-1-22-03-1-000000-1, ТУ003411-080825-1-22-03-1-000000-1,  
ТУ003441-120825-1-22-01-1-000000-1, ТУ003445-120825-1-22-06-1-000000-1,  
ТУ003453-130825-1-22-02-1-000000-1, ТУ003654-010925-1-22-04-1-000000-1,  
ТУ003516-190825-1-22-04-1-000000-1, ТУ003678-030925-1-22-06-1-000000-1,  
ТУ003679-030925-1-22-06-1-000000-1, ТУ003680-030925-1-22-06-1-000000-1,  
ТУ003682-030925-1-22-06-1-000000-1, ТУ003683-030925-1-22-06-1-000000-1,  
ТУ003681-030925-1-22-06-1-000000-1, ТУ003590-250825-1-22-02-1-000000-1,  
ТУ003614-270825-1-22-02-1-000000-1, ТУ003742-100925-1-22-04-1-000000-1,  
ТУ003730-090925-1-22-03-1-000000-1, ТУ003637-290825-1-22-02-1-000000-1,  
ТУ003747-100925-1-22-05-1-000000-1, ТУ003876-230925-1-22-03-1-000000-1,  
ТУ003792-150925-1-22-01-1-000000-1, ТУ003817-170925-1-22-06-1-000000-1,  
ТУ003918-290925-1-22-02-1-000000-1, ТУ003920-290925-1-22-02-1-000000-1,  
ТУ003959-021025-1-22-02-1-000000-1, ТУ003960-021025-1-22-02-1-000000-1,  
ТУ004009-071025-1-22-03-1-000000-1, ТУ004011-071025-1-22-05-1-000000-1,  
ТУ003954-011025-1-22-02-1-000000-1, ТУ004030-081025-1-22-06-1-000000-1,  
ТУ004014-071025-1-22-06-1-000000-1, ТУ003978-031025-1-22-02-1-000000-1,  
ТУ003979-031025-1-22-02-1-000000-1, ТУ004040-081025-1-22-03-1-000000-1,  
ТУ004027-071025-1-22-03-1-000000-1, ТУ004033-081025-1-22-05-1-000000-1,

ТУ004035-081025-1-22-05-1-000000-1, ТУ004058-091025-1-22-02-1-000000-1,  
ТУ004118-161025-1-22-06-1-000000-1, ТУ004137-171025-1-22-06-1-000000-1,  
ТУ004095-141025-1-22-02-1-000000-1, ТУ004145-201025-1-22-02-1-000000-1,  
ТУ004123-161025-1-22-01-1-000000-1, ТУ004174-211025-1-22-02-1-000000-1,  
ТУ004187-211025-1-22-02-1-000000-1, ТУ004161-201025-1-22-03-1-000000-1,  
ТУ004182-211025-1-22-06-1-000000-1, ТУ004183-211025-1-22-02-1-000000-1,  
ТУ004301-311025-1-22-01-1-000000-1 та від 24 грудня 2020 року № 82.