

Департамент
ліцензійного контролю
« ___ » лютого 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови
Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг, від 10 травня 2023 року № 878»

Відповідно до постанови НКРЕКП від 05.12.2023 № 2306 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 22.12.2023 № 642, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) (далі – АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», 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 2022 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт від 15 січня 2024 року № 19.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» **під час дії воєнного стану в Україні** та до останнього дня місяця, наступного за місяцем припинення або скасування воєнного стану повинен бути закритий доступ до інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, зокрема щодо об'єктів електроенергетики, зокрема інформації, яка може ідентифікувати об'єкти критичної інфраструктури або створювати уявлення про потенціал об'єкта в енергосистемі України.

До НКРЕКП надійшла письмова заява Товариства АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» від 01.11.2023 № 06.34-17405 щодо здійснення позапланового заходу державного контролю з питання визначення загального обсягу додаткових втрат електричної енергії внаслідок впливу аварійних режимів роботи мереж на показники АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за результатами діяльності 2022 року.

На підставі письмової заяви Товариства від 01.11.2023 № 06.34-17405, на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, прийнято постанову НКРЕКП від 05.12.2023 № 2306 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», на підставі якої вирішено провести позапланову виїзну перевірку в частині питання, необхідність перевірки якого стала підставою для здійснення цього заходу.

Актом позапланової виїзної перевірки від 15 січня 2024 року № 19 встановлено та зафіксовано:

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки надано пояснення із відповідними копіями підтвердних документів.

Провівши аналіз наданої Ліцензіатом інформації та первинних документів, комісією з проведення перевірки **встановлено наступне.**



Комісією з проведення перевірки було проведено аналіз понесення додаткових втрат АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» внаслідок проведення активних бойових дій на території України, а також здійснення ракетно-бомбових ударів

За результатами діяльності у 2022 році обсяг звітних технологічних витрат в електричних мережах АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», відповідно до відомчої форми звітності ІБ-ТВЕ «Структура балансу електроенергії та технологічних витрат електроенергії на передачу по електричних мережах» за 12 місяців 2022 року, склав **кВт*год.** або 13,32 % від сальдованого надходження електричної енергії в мережу АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» млн кВт*год.

Нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, розрахований відповідно до фактичного обсягу розподілу електричної енергії споживачам на 1 та 2 класах напруги та ЕКПТВЕ на 1 та 2 класах напруги, затверджених на 2022 рік, склав **кВт*год.** або 12,60 % від сальдованого надходження електричної енергії в мережу АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **кВт*год.**

Перевищення фактичних витрат електроенергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії в 2022 році становить **=** **-** **кВт*год.,** або 0,72 % від сальдованого надходження електричної енергії в мережу АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **кВт*год.**

За інформацією Ліцензіата дані відхилення викликані низкою чинників, а саме:

- збільшення транзитних перетікань електричної енергії мережами 110 кВ за 2022 рік Товариства в мережі суміжних ліцензіатів та робота мереж з відхиленнями від схеми нормального режиму, що призвело до збільшення ТВЕ на **кВт*год.** (відповідно до експертних висновків ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» наведених у листі від 30.10.2023 № 205/381).

Внаслідок проведення активних бойових дій на території України, а також здійснення ракетно-бомбових ударів з боку держави агресора російської федерації по території Вінницької області протягом жовтня – грудня 2022 року мережі 110-35 кВ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» працювали зі значними **відхиленнями від схеми нормального режиму.**

Зокрема, руйнування ПС 110 кВ **призвело до відключення ЛЕП 110 кВ** та ЛЕП 110 кВ **, які використовувались у схемі нормального режиму** для живлення **. Оперативні дії регіонального диспетчерського** центру після руйнування ПС 110 кВ **призвели до транзиту електроенергії** по лініям, що залишились неушкодженими, а саме через ПС **, ПС** на належну **ПС** **. Як наслідок, з відхиленнями** від схеми нормального режиму працювала ЛЕП-110

При цьому, стан комутаційних апаратів на ділянці Товариства не змінювався, але значно зросли обсяги транзиту (як наслідок – зросли втрати електроенергії в мережах Товариства) з підстанції **до мереж** **та**

Також, унаслідок руйнування ВРУ-110 на **з відхиленнями від схеми** нормального режиму працювала прилегла до неї мережа 110 кВ.

При цьому, за командою НЕК «УКРЕНЕРГО» більшість ЛЕП було переведено з кільцевого у радіальний режими.

Схема нормального режиму прилеглої мережі 110 кВ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до ПС-110 кВ **(радіальний режим):**

- **Розділ на В-110** **на ПС-110 кВ**

Схема нормального режиму прилеглої мережі 110 кВ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до **(кільцевий режим):**

-
-

-
-
-
-
-
-
-
-
-
-

Розділ на вимикачі-110 та секційному вимикачі-110 на ПС-110 кВ ,
на секційно-обхідному вимикачі-110 на ПС-110 кВ , на секційному
вимикачі-110 1С-2С на ПС-110 кВ .

Відхилення від схеми нормального режиму прилеглої мережі 110 кВ
АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до ПС-110 кВ (радіальний режим):

-

Розділ на комутаційних апаратах в глибині мереж 110 кВ

Відхилення від схеми нормального режиму прилеглої мережі 110 кВ
АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до (радіальний режим):

На виконано розділи по всіх приєднаннях 110 кВ. Розділ на вимикачі-
110 на ПС-110 кВ , на секційному вимикачі-110 1С-
2С та секційному вимикачі-110 1С-3С на ПС-110 кВ , на секційному
вимикачі -110 на ПС-110 кВ

** Виконано роз'єднання шлейфів на ПЛ-110 кВ
ПЛ-110 кВ та ПЛ-110 кВ
на перших опорах від , та виконано з'єднання перемичками
ПЛ-110 кВ з ПЛ-110 кВ ,
ПЛ-110 кВ з ПЛ-110 кВ*

У зв'язку з викладеним АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» своїм листом від 26.10.2023 № 06.34-17062 (з «Переліком відхилень від схеми нормального режиму мережі 110 кВ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» прилеглий до та ПС-110 за період жовтень 2022 року – серпень 2023 року») звернулось до спеціалізованої організації по пуску, налагодженню, удосконаленню технології та експлуатації електростанцій і мереж ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» щодо оцінки впливу відхилень режимів роботи мереж на ТВЕ. Листом

від 30.10.2023 № 205/381 (далі – Експертна відповідь) ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» надало відповідь, яка свідчить про наступне.

Встановлено, що значення сальдованих надходжень у відповідних місяцях 2022-2023 років у порівнянні із значеннями у відповідних місяцях базового 2021 року зменшилось на 10-20 %, що, очевидно, є наслідком зміни структури віддачі електроенергії споживачам.

Встановлено суттєві зміни значень цих величин в окремих граничних вузлах, які є наслідком пошкоджень в мережах ОСП і енергогенеруючих компаній та роботи мереж 110-35 кВ ОСР з відхиленнями від схеми нормального режиму. В першу чергу це стосується суттєвого зниження сальдованого надходження електроенергії від

(жовтень 2022 року і січень 2023 року) та суттєвого зростання віддачі електроенергії суміжним ОСР

Для оцінки впливу зазначених вище факторів на рівень технічних розрахункових втрат електроенергії програмою «TRANZ», що використовується ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС», виконані розрахунки, за результатами яких можна зробити висновки:

1. Сумарне значення технічних розрахункових втрат електроенергії в елементах електричної мережі 110-35 кВ для розрахункових періодів з жовтня по грудень 2022 року обчислене відповідно до умов, що вказані у пункті 2.1 Експертної відповіді, склало МВт*год. (без урахування січня 2023 року).

2. Сумарне значення технічних розрахункових втрат електроенергії в елементах електричної мережі 110-35 кВ для розрахункових періодів з жовтня по грудень 2022 року обчислене відповідно до умов, що вказані у пункті 2.2 Експертної відповіді, склало МВт*год. (без урахування січня 2023 року).

3. Збільшення технічних розрахункових втрат електроенергії в елементах електричної мережі 110-35 кВ на **9 059,050 МВт*год.**, є наслідком зміни структури надходжень і віддачі електроенергії в граничних вузлах розрахункової схеми від мереж ОСП і енергогенеруючих компаній та роботи мереж 110-35 кВ ОСР з відхиленнями від схеми нормального режиму, а саме: під'єднання шин 110 кВ розподільчих пристроїв і через мережі 110 кВ ОСР до розподільчого пристрою 110 кВ ПС 330 кВ

Ліцензіат надав інформацію щодо транзиту електричної енергії між суміжними ліцензіатами АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», а саме:

1) Акти звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії між суміжними ліцензіатами та АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»;

2) Акти звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії між суміжними ліцензіатами та АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

В ході перевірки визначено, що загальний обсяг додаткових втрат електричної енергії внаслідок впливу аварійних режимів роботи мереж на показники АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за результатами діяльності 2022 року становить **9,059 млн кВт*год**, що підтверджується розрахунком спеціалізованої організації по пуску, налагодженню, удосконаленню технології та експлуатації електростанцій і мереж ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС».

В підтвердження розрахунків Ліцензіатом надані комісії з проведення перевірки листи:

- Спеціалізованого підприємства/організації, що виконує комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах – ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС»;
- ДЕРЖАВНОЇ ІНСПЕКЦІЇ З ЕНЕРГЕТИЧНОГО НАГЛЯДУ;
- Оператора системи передачі – НЕК «УКРЕНЕРГО»;
- Адміністратора комерційного обліку - НЕК «УКРЕНЕРГО»,

що відповідає вимогам підпункту 4 пункту 5 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, що є додатком 27 до 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 червня 2018 року № 428.

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2022 року

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, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **державна частка відсутня**.

2. Фактична сума 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 (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (за IV квартал звітного року) - **грн (без ПДВ):**

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – грн;

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

операційні контрольовані витрати – грн;

Проти зафіксованої Актом № 188 – грн

операційні неконтрольовані витрати – грн;

Проти зафіксованої Актом № 188 – 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);

$x / =$ грн (без ПДВ).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 – **відсутня**.

2022 рік									
№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території	618	150	582	458			525 600	

2	Для сільської території	576	300	555	486			525 600	
3	Усього								

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2022 році становить **грн**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОКВу} = \left(\frac{\text{грн} - \text{грн}}{1 + 0,7} \right) \times 107,8/100 + \text{грн} \times (1 - (1 + 0)/100) \times \text{грн, де:}$$

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

грн – середньорічний фонд оплати праці, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у 2021 році;

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2591, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2021 року.

107,8 % – прогнозований індекс цін виробників промислової продукції на 2022 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році $t-1$ приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року $t-1$.

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

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

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < KV < 1$), встановлений НКРЕКП;

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік;

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році – становить **грн**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВу} = \text{грн} - \text{грн} + *0,2179 + \text{грн} + *0,2179 = \text{грн,}$$

Проти зафіксованої Актом № 188 – грн

де:

грн – згідно службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23 та згідно форми звітності 2-НКРЕКП фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році;

0,2179 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році:

грн / грн;
грн – згідно службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23 дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{t-1}) 0,3 % × грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік :
ЕОКВ = — = грн,

Проти зафіксованої Актом № 188 – грн

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
грн – згідно службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23 та згідно форми звітності 2-НКРЕКП сума фактичних операційних контрольованих витрат.

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році - грн. (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 188 – грн.

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

П уточ ст. = *0,03 = грн (без ПДВ), 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 № 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.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою Управлінням цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23 надано наступні пропозиції (мовою документу):

«7....уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – грн (без ПДВ), проте ця цифра має бути скоригована, та становити грн (без ПДВ), так як скориговано регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, яка складає «».

Також,у пункті 8 сума «» має бути зазначена на рівні «».

Це пов'язано з тим, що уточнено суму коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» з урахуванням змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (внесених постановою НКРЕКП від 16.08.2022 № 936 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»), згідно з якими в розрахунку регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання, враховано залишкову вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1.

Зазначене уточнення було викладено у листі-поясненні до Акта АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» від 18.04.2023 № 08.14-6236 (вх. НКРЕКП від 19.04.2023

№7089/1-23).

Уточнений розрахунок регуляторної бази активів, суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та ДПст додаються. Звертаємо увагу на те, що уточнення зазначених показників впливає на наповнення Додатка до Акта (3.25) (необхідно врахувати уточнені показники по тексту та в таблицях Додатка).

Відповідно у пункті 12 (сторінка 242) необхідно перерахувати загальну суму додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році.»

Так, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 18.04.2023 № 08.14-6236 надано свої пропозиції до регуляторної бази активів (мовою документу):

«6.1. Щодо регуляторної бази активів

Відповідно додатку до Акту планової перевірки від 11.04.2023 року №188 регуляторна база активів, яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання станом на 31.12.2021 (РБА⁰_{поч t}) визначається за наступною формулою :

$$РБА_{поч t}^0 = РБА_{поч t-1}^0 - ВА_{t-1} - A_0 + I_{t-1}, \text{ тис. грн,}$$

де:

РБА⁰_{поч t-1} – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t-1.

Даний показник дорівнює показнику РБА⁰, розрахованому комісією з перевірки станом на 31.12.2020 (табл. 4) та становить _____ грн;

ВА_{t-1} – первісна вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1.

Зазначений показник обрахований у наданому Ліцензіатом, з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), Реєстрі РБА⁰ (ВА2021) станом на 31.12.2021, та становить _____ грн;

A⁰_{t-1} – амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання з урахуванням вводу/виведення активів в 2021 році, що раніше не були враховані в регуляторній базі активів, створеній на дату переходу на стимулююче регулювання, що визначається

відповідно до Порядку 899 за формулою, зазначеною у пункті 2.8, а саме $A^0 = \frac{РБА^0}{30}$.
Та становить _____ / 30 = _____ грн;

I_{t-1} – вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку 899 у році t-1.

$$\text{---} - \text{---} + \text{---} = \text{---} \text{ грн.}$$

При цьому, відповідно до Постанови НКРЕКП від 05.10.2018 року №1175 (зі змінами) показник ВА_{t-1} – це залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1. При поданні реєстру активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, за період від дати переходу до стимулюючого регулювання до 31.12.2021 (включно) АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» зазначало як первісну вартість активів станом на 01.01.2021 року, так і залишкову вартість активів на дату їх виведення з експлуатації.

Застосування в розрахунку первісної вартості виведених з експлуатації активів призводить до подвійного віднімання амортизації, що нарахована на дані активи.

У разі застосування в розрахунку залишкової вартості виведених з експлуатації активів величина регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання станом на 31.12.2021, становитиме _____ грн:

$$\text{---} - \text{---} + \text{---} = \text{---} \text{ грн.}$$

Слід зазначити, що при розрахунку тарифів на послуги з розподілу електроенергії НКРЕКП застосовувала саме залишкову вартість виведених з експлуатації активів (розрахунковий файл тарифів на послуги з розподілу електроенергії НКРЕКП).

Некоректне застосування величини вартості виведених з експлуатації активів, а саме первісної замість залишкової, призведе до заниження регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання станом на 31.12.2021 на _____ грн.

$$- \quad = \quad \text{грн}$$

Невірний розрахунок величини регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання станом на 31.12.2021 призвів до невірного розрахунку регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання станом на 31.12.2022 року.

Так, в додатку до Акту планової перевірки від 11.04.2023 року №188 регуляторна база активів, яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання станом на 31.12.2022 року визначена за формулою:

а саме:
$$РБА_{\text{поч } t}^0 = РБА_{\text{поч } t-1}^0 - ВА_{t-1} - A_0 + I_{t-1}, \text{ тис. грн,}$$

$$- \quad - \quad + \quad = \quad \text{грн;}$$

де:

- регуляторна база активів, яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання станом на 31.12.2021 року;

- залишкова вартість станом на 31.12.2021 року виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання в 2022 році;

- амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання з урахуванням вводу/виведення активів в 2021 році;

- вартість об'єктів незавершених капітальних інвестицій, виконання робіт за якими було сплачено в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, у році, що передував року впровадження стимулюючого регулювання, але при цьому не були включені в цьому самому році до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (пункти 2.5 та 2.6 Порядку 899), створених протягом 2021 року.

Застосування $РБА_{\text{поч } t-1}^0$ (регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року) на рівні _____ грн є не вірним. Дана величина станом на 01.01.2022 року повинна становити _____ грн. Відповідно, регуляторна база активів яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання станом на 31.12.2022 року повинна становити:

$$- \quad - \quad + \quad = \quad \text{грн.}$$

Хочемо звернути Вашу увагу на те, що при розрахунку регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання в 2022 році застосована вірна залишкова вартість виведених з експлуатації активів, на противагу невірному застосуванню первісної вартості виведених з експлуатації активів в 2021 році.

Просимо внести зміни в додаток 20 до Акту планової перевірки від 11.04.2023 року №188, відповідно до наданих розрахунків, адже зазначені величини впливають на подальший розрахунок регуляторної бази активів та розрахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

Вище зазначені неточності в розрахунках регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу на стимулююче регулювання призвели до невірно розрахованої уточненої суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (далі - П уточ ст.), у 2022 році. При визначенні суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2022 року в пункті 8 зазначено, що:

«П уточ ст. = _____ *0,03 = _____ грн (без ПДВ), 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.»

Просимо в розрахунку П уточ ст. застосувати величину уточненої на початок звітнього року регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання у 2022 році в розмірі грн.

Розрахунок уточненої на початок звітнього року регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання у 2022 році повинен бути:

П уточ ст. = *0,03 = грн (без ПДВ), 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.

Відповідно просимо провести перерахунок дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у 2022 році:

ΔПст = (-) * 50% = грн (без ПДВ), де:

грн (без ПДВ) – 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 (без ПДВ) – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», 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 звітнього року, 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 № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.».

Таким чином, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23 уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

П уточ ст. = *0,03 = грн (без ПДВ), 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 № 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.

Проти зафіксованої Актом № 188 –

грн (без ПДВ),

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

П уточ нов. = *0,1674 = грн (без ПДВ), де:

грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після 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 № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,1674 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року –
у.о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року –
у.о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2022 залишились не виконаними 41 захід ІІІ на 2022 рік, загальною вартістю фінансування грн (без ПДВ), що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- «Амортизаційні відрахування» грн (без ПДВ);
- «Прибуток (обов'язкові реінвестиції)» грн (без ПДВ);
- «За перетоки реактивної е/е» грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 08.05.2023 № 750/17-23 в обґрунтуванні до Проекту постанови невірно визначена загальна вартість фінансування по заходах ІІІ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік, що станом на 31.12.2022 залишились не виконаними, а саме грн (без ПДВ), оскільки при здійсненні розрахунків не було враховано заходи І.1.5.2.3 та ІV.3.7 на загальну суму фінансування грн (без ПДВ), що були освоєні але непрофінансовані у повному обсязі та, відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженому постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок 955), вважаються не виконаними станом на 31.12.2022. З урахуванням зазначеного, загальна вартість фінансування по заходах ІІІ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік, що станом на 31.12.2022 залишились не виконаними, складає грн (без ПДВ).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від

26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році:

Постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає _____ грн. (без ПДВ).

16. Різниця між сумою нарахувань за звітний 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 звітного періоду - _____ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю, з урахування службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23, зазначає, що відповідно до Методики до об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності віднесено суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії.

Проте, у 2022 році була відсутня недоплата постачальника «останньої надії».

Отже, суму _____ грн (без ПДВ) недоречно враховувати при розрахунку об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності.

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної:

Др = _____ = _____ грн (без ПДВ), де

– сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

– розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

18. Величина дефіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджуються звітністю та первинними документами.

Актом планової перевірки від 11.04.2023 № 188 встановлено та зафіксовано, що згідно з наданою АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» інформацією комісії з перевірки щодо дефіциту/профіциту коштів по приєднанням за 2022 рік загальна величина дефіциту коштів за 2022 рік складає _____ грн (без ПДВ).

Проаналізувавши скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I – IV квартали 2022 року (далі – Звіт за 2022 рік), комісія з перевірки зазначає, що загальна величина надходження коштів за приєднаннями, завершеними у 2022 році, становить _____ грн (без ПДВ), а загальні витрати, понесені АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» при наданні послуг з приєднання у 2022 році, становлять _____ грн (без ПДВ).

При цьому, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» скоригований Звіт за 2022 рік було надано до НКРЕКП лише листом від 01.03.2023 № 4456/2-23.

Враховуючи значну розбіжність між наданою АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки інформацією щодо величини дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднань, а також необхідність додаткового дослідження наданих АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або

профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань комісія з перевірки на останній день перевірки не може підтвердити або спростувати достовірність наданої АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Враховуючи зазначене вище повідомляємо, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік потребує додаткового дослідження.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу ліцензіатів, урахуваними 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) – **грн (без ПДВ).**

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн./ МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. кВт·год	тис. грн.	тис. грн.
1 клас	01.01-01.12	199,47	600 191	119 720			
	ВСЬОГО		600 191	119 720			
2 клас	01.01-01.12	1 257,26	2 431 240	3 056 701			
	ВСЬОГО		2 431 240	3 056 701			
Разом 1+2 клас			3 031 431	3 176 421			

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, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **грн (без ПДВ).**

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн. (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2022 рік		

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	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн. (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		

травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2022 рік		

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

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

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

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **грн (без ПДВ).**

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл	Оплачено в частині розподілу
	кВт*год	тис. грн (з ПДВ)	грн./МВт*год (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
Січень			1,25726	
Лютий			1,25726	
Березень			1,25726	
Квітень			1,25726	
Травень			1,25726	
Червень			1,25726	
Липень			1,25726	
Серпень			1,25726	
Вересень			1,25726	
Жовтень			1,25726	
Листопад			1,25726	
Грудень			1,25726	
2022 рік				

27. 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 – **відсутній.**

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

Комісія з перевірки зазначає, що станом на **31.12.2022** залишились не виконаними **41 захід ІІ на 2022 рік**, загальною вартістю фінансування **грн (без ПДВ)**, що становить **57,11%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- «Амортизаційні відрахування» грн (без ПДВ);
- «Прибуток (обов'язкові реінвестиції)» грн (без ПДВ);
- «За перетоки реактивної е/е» грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики своєю службовою запискою від 08.05.2023 № 750/17-23, зазначає (**мовою документу**): «враховуючи те, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 продовжено терміни виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року, пропонуємо загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік (а не суми невиконання інвестиційної програми, як передбачено Додатком 27 до *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*).».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 08.05.2023 № 750/17-23 сума недофінансування Інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік становить грн (без ПДВ) (-).

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із обсягами розподілу електричної енергії, урахуваними 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 - **грн (без ПДВ)**.

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

$D_p = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}$, де:
– сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
– розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

$\Delta_{ДТВЕ}^H = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}$, де:
 $\quad \text{грн (без ПДВ)}$ – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);
(\quad на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики **від 20.04.2023 № 640/17-23** тис. грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії,

відповідно до підпункту 4 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 *та* відповідно до службової записки від 14.02.2024 № 200/17-24;

Проти зафіксованої Актом № 188 суми $\Delta ДТВЕ$ грн (без ПДВ) та грн (без ПДВ) нормативно-фактичної вартості технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «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.

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» ($\Delta ОКВ$) у 2022 році **становить** **грн**, що визначається за формулою:

$\Delta ОКВ =$ – = **грн**,
де **грн** - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($\Delta ОНВ$):

$\Delta ОНВ =$ – = **грн (без ПДВ),**

Проти зафіксованої Актом № 188 – грн (без ПДВ)

де:

грн (без ПДВ) – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн (без ПДВ) – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

Проти зафіксованої Актом № 188 – грн (без ПДВ)

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta П_{ст}$) у 2022 році. Позитивна сума дельти враховується в обсязі 50 % 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 № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями:

$\Delta П_{ст} = ($ – $) * 50\% =$ **грн (без ПДВ), де:**

грн (без ПДВ) – 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 (без ПДВ) – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», 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 звітнього року, 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 № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %;

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

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 29.04.2023 № 701/17-23, зазначає, що Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{ст}$) у 2022 році складає:

$$\Delta\Pi_{ст} = (\quad - \quad) * 50\% = \quad \text{грн (без ПДВ)}$$

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{нов}$) у 2022 році:

$$\Delta\Pi_{нов} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$$

грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн (без ПДВ) – уточнена на початок звітнього 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 РБА_{нов.}, 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 № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\PiП$), у 2022 році:

$$\Delta\PiП = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$$

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

грн (без ПДВ) – 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).

11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – **грн.**

12. 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.**

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 08.05.2023 № 750/17-23 зазначає, що сума

додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

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

Проти зафіксованої Актом № 188 – грн (без ПДВ).

Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій - **державна частка відсутня.**

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний 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 звітного року – **грн (без ПДВ).**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

+ = **грн (без ПДВ).**

Проти зафіксованої Актом № 188 – грн (без ПДВ).

3. Перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10% - **відсутнє.**

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:

- = **грн (без ПДВ)**

Проти зафіксованої Актом № 188 – грн (без ПДВ)

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

Отже, з урахуванням положень підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

Ураховуючи вищезазначене, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 10 травня 2023 року № 878», відповідно до якої:

у пункті 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 10 травня 2023 року № 878 «Про накладення штрафу на АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної

енергії та здійснення заходів державного регулювання» цифри «109 497,93» замінити цифрами «135 760,93».

у абзаці четвертому підпункту 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 10 травня 2023 року № 878 «Про накладення штрафу на АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» цифри «105 143,23» замінити цифрами «131 406,23».

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про внесення змін до постанови
НКРЕКП від 10 травня 2023 року № 878

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 428, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Унести до підпункту 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 10 травня 2023 року № 878 «Про накладення штрафу на АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» такі зміни:

в абзаці першому цифри «109 497,93» замінити цифрами «135 760,93»;

в абзаці четвертому цифри «105 143,23» замінити цифрами «131 406,23».

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови
Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг, від 10 травня 2023 року № 878»

Відповідно до постанови НКРЕКП від 05.12.2023 № 2306 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 22.12.2023 № 642, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) (далі – АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», 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 2022 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт від 15 січня 2024 року № 19.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» **під час дії воєнного стану в Україні** та до останнього дня місяця, наступного за місяцем припинення або скасування воєнного стану повинен бути закритий доступ до інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, зокрема щодо об'єктів електроенергетики, зокрема інформації, яка може ідентифікувати об'єкти критичної інфраструктури або створювати уявлення про потенціал об'єкта в енергосистемі України.

До НКРЕКП надійшла письмова заява Товариства АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» від 01.11.2023 № 06.34-17405 щодо здійснення позапланового заходу державного контролю з питання визначення загального обсягу додаткових втрат електричної енергії внаслідок впливу аварійних режимів роботи мереж на показники АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за результатами діяльності 2022 року.

На підставі письмової заяви Товариства від 01.11.2023 № 06.34-17405, на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, прийнято постанову НКРЕКП від 05.12.2023 № 2306 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», на підставі якої вирішено провести позапланову виїзну перевірку в частині питання, необхідність перевірки якого стала підставою для здійснення цього заходу.

Актом позапланової виїзної перевірки від 15 січня 2024 року № 19 встановлено та зафіксовано:

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» комісії з перевірки надано пояснення із відповідними копіями підтвердних документів.

Провівши аналіз наданої Ліцензіатом інформації та первинних документів, комісією з проведення перевірки **встановлено наступне.**

Комісією з проведення перевірки було проведено аналіз понесення додаткових втрат АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» внаслідок проведення активних бойових дій на території України, а також здійснення ракетно-бомбових ударів.



За результатами діяльності у 2022 році обсяг звітних технологічних витрат в електричних мережах АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», відповідно до відомчої форми звітності ІБ-ТВЕ «Структура балансу електроенергії та технологічних витрат електроенергії на передачу по електричних мережах» за 12 місяців 2022 року, склав **кВт*год.** або 13,32 % від сальдованого надходження електричної енергії в мережу АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» млн кВт*год.

Нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, розрахований відповідно до фактичного обсягу розподілу електричної енергії споживачам на 1 та 2 класах напруги та ЕКПТВЕ на 1 та 2 класах напруги, затверджених на 2022 рік, склав **кВт*год.** або 12,60 % від сальдованого надходження електричної енергії в мережу АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **кВт*год.**

Перевищення фактичних витрат електроенергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії в 2022 році становить **=** - **кВт*год.**, або 0,72 % від сальдованого надходження електричної енергії в мережу АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **кВт*год.**

За інформацією Ліцензіата дані відхилення викликані низкою чинників, а саме:

- збільшення транзитних перетікань електричної енергії мережами 110 кВ за 2022 рік Товариства в мережі суміжних ліцензіатів та робота мереж з відхиленнями від схеми нормального режиму, що призвело до збільшення ТВЕ на **кВт*год.** (відповідно до експертних висновків ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» наведених у листі від 30.10.2023 № 205/381).

Внаслідок проведення активних бойових дій на території України, а також здійснення ракетно-бомбових ударів з боку держави агресора російської федерації по території Вінницької області протягом жовтня – грудня 2022 року мережі 110-35 кВ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» працювали зі значними **відхиленнями від схеми нормального режиму.**

Зокрема, руйнування ПС 110 кВ **призвело до відключення ЛЕП 110 кВ та ЛЕП 110 кВ**, які використовувались у схемі нормального режиму для живлення **Оперативні дії регіонального диспетчерського центру після руйнування ПС 110 кВ** призвели до транзиту електроенергії по лініям, що залишились неушкодженими, а саме через ПС **ПС**, ПС на належну **ПС**. Як наслідок, з відхиленнями від схеми нормального режиму працювала ЛЕП-110

При цьому, стан комутаційних апаратів на ділянці Товариства не змінювався, але значно зросли обсяги транзиту (як наслідок – зросли втрати електроенергії в мережах Товариства) з підстанції **до мереж** та

Також, унаслідок руйнування ВРУ-110 на **з відхиленнями від схеми нормального режиму працювала прилегла до неї мережа 110 кВ.**

При цьому, за командою НЕК «УКРЕНЕРГО» більшість ЛЕП було переведено з кільцевого у радіальний режими.

Схема нормального режиму прилеглої мережі 110 кВ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до ПС-110 кВ **(радіальний режим):**

•

Розділ на В-110 **на ПС-110 кВ**

Схема нормального режиму прилеглої мережі 110 кВ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до **(кільцевий режим):**

-
-
-
-
-

-
-
-
-
-
-
-

Розділ на вимикачі-110 та секційному вимикачі-110 на ПС-110 кВ, на секційно-обхідному вимикачі-110 на ПС-110 кВ, на секційному вимикачі-110 1С-2С на ПС-110 кВ.

Відхилення від схеми нормального режиму прилеглої мережі 110 кВ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до ПС-110 кВ (радіальний режим):

-

Розділ на комутаційних апаратах в глибині мереж 110 кВ

Відхилення від схеми нормального режиму прилеглої мережі 110 кВ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до (радіальний режим):

На виконано розділи по всіх приєднанням 110 кВ. Розділ на вимикачі-110 на ПС-110 кВ, на секційному вимикачі-110 1С-2С та секційному вимикачі-110 1С-3С на ПС-110 кВ, на секційному вимикачі -110 на ПС-110 кВ

** Виконано роз'єднання шлейфів на ПЛ-110 кВ ПЛ-110 кВ та ПЛ-110 кВ на перших опорах від, та виконано з'єднання перемичками ПЛ-110 кВ з ПЛ-110 кВ, ПЛ-110 кВ з ПЛ-110 кВ*

У зв'язку з викладеним АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» своїм листом від 26.10.2023 № 06.34-17062 (з «Переліком відхилень від схеми нормального режиму мережі 110 кВ АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» прилеглий до та ПС-110 за період жовтень 2022 року – серпень 2023 року») звернулось до спеціалізованої організації по пуску, налагодженню, удосконаленню технології та експлуатації електростанцій і мереж ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» щодо оцінки впливу відхилень режимів роботи мереж на ТВЕ. Листом від 30.10.2023 № 205/381 (далі – Експертна відповідь) ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» надало відповідь, яка свідчить про наступне.

Встановлено, що значення сальдованих надходжень у відповідних місяцях 2022-2023 років у порівнянні із значеннями у відповідних місяцях базового 2021 року

зменшилось на 10-20 %, що, очевидно, є наслідком зміни структури віддачі електроенергії споживачам.

Встановлено суттєві зміни значень цих величин в окремих граничних вузлах, які є наслідком пошкоджень в мережах ОСП і енергогенеруючих компаній та роботи мереж 110-35 кВ ОСР з відхиленнями від схеми нормального режиму. В першу чергу це стосується суттєвого зниження сальдованого надходження електроенергії від

(жовтень 2022 року і січень 2023 року) та суттєвого зростання віддачі електроенергії суміжним ОСР

Для оцінки впливу зазначених вище факторів на рівень технічних розрахункових втрат електроенергії програмою «TRANZ», що використовується ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС», виконані розрахунки, за результатами яких можна зробити висновки:

1. Сумарне значення технічних розрахункових втрат електроенергії в елементах електричної мережі 110-35 кВ для розрахункових періодів з жовтня по грудень 2022 року обчислене відповідно до умов, що вказані у пункті 2.1 Експертної відповіді, склало МВт*год. (без урахування січня 2023 року).

2. Сумарне значення технічних розрахункових втрат електроенергії в елементах електричної мережі 110-35 кВ для розрахункових періодів з жовтня по грудень 2022 року обчислене відповідно до умов, що вказані у пункті 2.2 Експертної відповіді, склало МВт*год. (без урахування січня 2023 року).

3. Збільшення технічних розрахункових втрат електроенергії в елементах електричної мережі 110-35 кВ на **9 059,050 МВт*год.**, є наслідком зміни структури надходжень і віддачі електроенергії в граничних вузлах розрахункової схеми від мереж ОСП і енергогенеруючих компаній та роботи мереж 110-35 кВ ОСР з відхиленнями від схеми нормального режиму, а саме: під'єднання шин 110 кВ розподільчих пристроїв і через мережі 110 кВ ОСР до розподільчого пристрою 110 кВ ПС 330 кВ

Ліцензіат надав інформацію щодо транзиту електричної енергії між суміжними ліцензіатами АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», а саме:

1) Акти звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії між суміжними ліцензіатами та АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»;

2) Акти звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії між суміжними ліцензіатами та АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».

В ході перевірки визначено, що загальний обсяг додаткових втрат електричної енергії внаслідок впливу аварійних режимів роботи мереж на показники АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за результатами діяльності 2022 року становить **9,059 млн кВт*год**, що підтверджується розрахунком спеціалізованої організації по пуску, налагодженню, удосконаленню технології та експлуатації електростанцій і мереж ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС».

В підтвердження розрахунків Ліцензіатом надані комісії з проведення перевірки листи:

- Спеціалізованого підприємства/організації, що виконує комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах – ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС»;
- ДЕРЖАВНОЇ ІНСПЕКЦІЇ З ЕНЕРГЕТИЧНОГО НАГЛЯДУ;
- Оператора системи передачі – НЕК «УКРЕНЕРГО»;
- Адміністратора комерційного обліку - НЕК «УКРЕНЕРГО»,

що відповідає вимогам підпункту 4 пункту 5 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, що є додатком 27 до 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 червня 2018 року № 428

Ураховуючи вищезазначене, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти постанову якою:

Доповнити пункт 4 постановляючої частини постанови НКРЕКП від 10 травня 2023 року № 878 «Про накладення штрафу на АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» новим підпунктом такого змісту:

«4) 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 «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік, урахувавши вартість перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії (внаслідок впливу аварійних режимів роботи мереж на показники АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за результатами діяльності 2022 року), в обсязі 9,059 млн кВт*год., який підтверджено ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС», оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку.».

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення зміни до постанови
НКРЕКП від 10 травня 2023 року № 878

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 428, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

Доповнити пункт 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 10 травня 2023 року № 878 «Про накладення штрафу на АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» новим підпунктом такого змісту:

«4) 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 «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік, урахувавши вартість перевищення фактичних витрат електричної

енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії (внаслідок впливу аварійних режимів роботи мереж на показники АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за результатами діяльності 2022 року), в обсязі 9,059 млн кВт*год., який підтверджено ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС», оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку.».

Голова НКРЕКП

Костянтин УЦАПОВСЬКИЙ